

11.02.2021

ОТЧЕТ

Руководителю ПАО «МРСК Центра»

по результатам технологического
и ценового аудита отчетов о реализации
инвестиционной программы
ПАО «МРСК Центра» за 3 кв. 2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.....	3
ГЛОССАРИЙ.....	5
НОРМАТИВНАЯ БАЗА	7
РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЁТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ.....	8
ПРОЦЕДУРА № 1. ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К СОСТАВУ РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ №24 П. 19Н	8
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 3 КВ. 2020 Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР	9
ПРОЦЕДУРА № 3. ПРОВЕРКА ИП НА ПРЕДМЕТ НАЛИЧИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР.....	11
РАЗДЕЛ 2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНЭНЕРГО РФ.....	14
ПРОЦЕДУРА №1. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ОСНОВНЫХ РЕКВИЗИТОВ И ЭЛЕМЕНТОВ КАЖДОЙ ФОРМЫ ОТЧЕТА ЗА 3 КВ. 2020 Г.	14
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПОЛНОТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ В ПАСПОРТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	19
ПРОЦЕДУРА №3 СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА	21
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.	24
ПРОЦЕДУРА № 1. СВЕРКА ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЁТА С ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА КОМПАНИИ	24
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ	26
РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	29
РАЗДЕЛ 5. ПРОВЕРКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	30
РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП.....	31
ПРОЦЕДУРА № 1. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ПРИЧИН ФОРМИРОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА ОТ ПЛАНОВЫХ	31
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ПЛАНОВЫХ.....	42
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР, ПОДГОТОВЛЕННЫЕ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР	53
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	54
ПРИЛОЖЕНИЕ А	54
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	55
ПРИЛОЖЕНИЕ В	59
ПРИЛОЖЕНИЕ Г	62
ПРИЛОЖЕНИЕ Д	64
ПРИЛОЖЕНИЕ Е	72
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж	77
ПРИЛОЖЕНИЕ З	80
ПРИЛОЖЕНИЕ И	81
ПРИЛОЖЕНИЕ К	82
ПРИЛОЖЕНИЕ Л	140

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Настоящий Отчет подготовлен по результатам проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» за 3 кв. 2020 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».

Целью работ является выполнение указаний директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 № 1752п-П13 (далее - «Директива») по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002-р, в соответствии с требованиями пунктов 1.1.1-1.4 Директивы.

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:

- 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 - 9 месяцев 2020 года;
- Учетная политика по бухгалтерскому учету на 2020 год;
- Детализированные оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета 01, 04, 08

в разрезе филиалов и объектов учета, раскрывающие дебетовый и кредитовый оборот каждого счета. Период - 9 месяцев 2020 года;

- Общая оборотно-сальдовая ведомость по всем счетам/субсчетам бухгалтерского учета (главная книга) за 9 месяцев 2020 года;
- Комплект первичных документов (согласно ПБУ и учетной политике) по выбранным Консультантом объектам ВНА, на основании которых был произведен:
 - ввод объекта внеоборотных активов в эксплуатацию;
 - была сформирована его балансовая стоимость;
 - капитализированы расходы по объекту незавершенного строительства.
- Копия уведомления о размещении отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 3 квартал 2020 года;
- 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. 1, комната 50

ГЛОССАРИЙ

Сокращение	Значение
Консультант, мы	АО «БДО Юникон»
Компания	ПАО «МРСК Центра»
Отчетная дата	11 февраля 2020 г.
Рассматриваемый период	3 квартал 2020 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
Отчет	Отчет за 3 кв. 2020 г. об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», опубликованный 13.11.2020 на портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru)
Техническое задание	Приложение 1.1 к Договору № 7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 «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
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 26.12.2019 № 35@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 951, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24.12.2018 № 29 @»
кв.	Квартал (года)
КЗ	Кредиторская задолженность
Минэнерго РФ/ Минэнерго России	Министерство энергетики Российской Федерации
мес.	Месяц
млн руб.	Миллион рублей
НЗС	Незавершенное строительство
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НМА	Нематериальные активы
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение

Сокращение	Значение
ОКС	Отчет по корреспонденции счетов
ОС	Основные средства
ОСВ	Оборотно-сальдовая ведомость
п/г	Полугодие
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ПСД	Проектно-сметная документация
СД	Совет директоров
СиПР	Схема и программа развития электроэнергетики
ТЗП	Торгово-закупочные процедуры
ТП	Технологическое присоединение
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТУ	Технические условия
ТЦА	Технологический и ценовой аудит
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 (квартальный)
Форма 13	Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств (квартальный)
Форма 14	Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)
Форма 15	Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)
Форма 16	Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)
Форма 17	Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ (квартальный)
Форма 18	Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей (квартальный)
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 (квартальный)
Форма 20	Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)
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, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» (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»
Приказ № 250	Приказ Минэнерго России от 06.05.2014 N 250 "Об утверждении Методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов" (Зарегистрировано в Минюсте России 30.05.2014 N 32513)

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

Отчет сформирован Компанией в соответствии с плановыми показателями долгосрочной инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства Энергетики РФ 26.12.2019 № 35@ «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 9 мес. 2020 г.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением № 24 пункта 19н;
2. Проверка плановых значений, указанных в Отчете за 3 кв. 2020 г., 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 проведена следующая работа:

- а. В рамках проверки соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением № 24 пункта 19н (см. Приложение А), Консультантом проверен состав опубликованной на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru документации, а именно:
 - 11 отчетных форм, раскрытых в форматах, утвержденных положениями Приказа № 320;
 - 2 отчетные формы, раскрывающие информацию в соответствии с абзацами 6 и 8 пункта 19н Постановления № 24;
 - паспорта ИП, соответствующих отдельным проектам, включенным Компанией в Отчет;
 - Заключение по результатам проведения ТЦА отчета о реализации ИПР за 2 кв. 2020 года.
- б. Основываясь на перечне файлов-паспортов, раскрываемых к Отчету, Консультантом 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.

Всего в Отчет включено 3 388 индивидуальных ИП, в составе отчетных материалов раскрыты паспорта по всем таким ИП.

- в. Рассмотрев состав опубликованных документов, Консультант подтвердил соблюдение требований пункта 19н Постановления № 24: отчетные материалы за 3 кв. 2020 г. включают подписанные с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи 13 отчетных форм, паспорта по всем ИП, а также Заключение по результатам ТЦА отчета о реализации ИПР предшествующего отчетного периода.

В рамках дополнительных информационных запросов, направленных в адрес Компании, Консультанту 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.

Кроме того, в рамках оказания услуг Консультант пользовался открытой информацией, размещенной на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» (<http://www.mrsk-1.ru>).

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.

Представленные отчетные материалы за 3 кв. 2020 г. заполнены Компанией с учетом правил, рекомендованных Минэнерго России (Приложение 21 к Приказу № 320), в форматах, соответствующих требованиям Минэнерго России (Приложение 22 к Приказу № 320) и с учетом требований прочих документов, определяющих состав и содержание форм раскрытия (подробнее см. Раздел 2).

ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 3 КВ. 2020 Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия плановых показателей реализации на 3 кв. 2020 г., закрепленных в ИПР Компании, принятой Приказом Минэнерго № 35@, данным Отчета.

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Консультантом осуществлена сверка плановых стоимостных (в млн. руб.) и количественных показателей Отчета за 3 кв. 2020 г. (МВ×А, Мвар, км ЛЭП, МВт, км ВЛ 1-цеп, км ВЛ 2-цеп, км КЛ, шт., га, т. уч.) с данными ИПР. Сверка осуществлялась по показателям форм 10-20 Отчета в разрезе ИП, групп ИП, а также филиалов Компании. Консультантом сформированы таблицы по каждой анализируемой форме Отчета, включающие плановые показатели ИПР, самого Отчета, а также расчет отклонений между ними.

Также Консультантом проведена проверка указанных в отчетных формах идентификаторов и наименований ИП на соответствие данным утвержденной ИПР.

2.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

По результатам проведенной сверки в каждой форме Отчета Консультантом идентифицировано 610 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго от 26.12.2019 г. № 35@). Анализ причин включения в Отчет внеплановых ИП, не вошедших в ИПР, произведен Консультантом в Процедура № 3 данного раздела Отчета.

По результатам выполненной проверки Консультантом подтверждено, что все формы Отчета содержат корректно указанные плановые значения показателей, соответствующие утвержденной ИПР, за исключением отдельных значений групповых строк в Форме 18, а также отдельных значений ИП в Формах 10 и 12 Отчета.

По показателям «степени загрузки трансформаторной подстанции» и «оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии» в Форме 18 Отчета содержатся значения «0», в то время как в утвержденной ИПР предусмотрено значение «нд».

В ходе проверки корректности переноса плановых значений в Форму 12 Отчета Консультантом установлено, что по 15 ИП (см. Приложение Б) полная сметная стоимость ИП в соответствии с утвержденной ПД не соответствует данным ИПР, а по 6 ИП в Отчете указано значение полной стоимости «нд», в то время как ИПР предусмотрены числовые значения. Также по некоторым ИП в Отчете при утвержденном значении ИПР «нд» содержатся иные значения (как нулевые, так и положительные значения).

По результатам проверки соответствия данных форм 10 и 12 в части остатков финансирования/освоения данным ИПР Консультантом выявлены единичные расхождения. Консультантом установлено, что в формах 10 и 12 Отчета остатки финансирования и освоения (на 01.01.2020 и на 30.09.2020) раскрываются Компанией с учетом актуальных изменений сметных стоимостей и накопленного факта в рамках отдельных ИП, не отраженных в утвержденной ИПР.

Остатки, раскрытые в формах 10 и 12 Отчета, сравнивались Консультантом с разницей остатков на 01.01.2019, закрепленных в утвержденной ИПР, и фактических значений за 2019 год, раскрытых в отчете о реализации ИПР за 2019 г. По результатам такой сверки расхождения выявлены по 39 ИП в Форме 10 и по 38 ИП в Форме 12 (см. Приложение В).

Согласно полученным комментариям от представителей Компании в Отчете раскрыты актуальные значения остатков финансирования и освоения, учитывающие изменения сметной стоимости отдельных ИП и уточнение/перераспределение фактических затрат между проектами, включенные в текущий проект корректировок ИПР. Таким образом, для расчета остатков Компанией использованы актуализированные по сравнению с утвержденной ИПР данные, при том что пунктами 147 и 192 Правил заполнения форм раскрытия к Приказу № 320 предусмотрено использование для расчета утвержденных значений.

Также Консультантом установлено, что наименование ИП «G_СМ-1630» в Отчете не полностью соответствует утвержденному значению ИПР. Тем не менее основные реквизиты наименования совпадают, а в ИПР содержится более развернутое описание. Консультант рекомендует проводить проверку корректности переноса наименований в Отчет.

2.4. ВЫВОД

За исключением описанных в данной процедуре выше расхождений, связанных с подходом, применяемым Компанией при расчете остатков финансирования и освоения, а также с переносом значений полной сметной стоимости ИП, Консультант подтверждает, что все формы Отчета содержат корректно указанные плановые значения показателей, соответствующие утвержденной ИПР.

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 выявлен ряд внеплановых ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго № 35@). Консультантом проанализирован ряд показателей таких ИП. Основываясь на данных Отчета и обосновывающих документов к нему (паспортов ИП) по всем внеплановым ИП, включенным в Отчет в 3 кв. 2020 г., сформированы таблицы, включающие цели, задачи, источники финансирования, а также обоснования, сроки и экономические последствия их реализации.
- б. Консультантом также 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; соответствие фактических показателей реализации данным Отчета.
- в. Для проверки наличия документального обоснования реализации внеплановых ИП Консультантом сформирована репрезентативная выборка (далее - «Выборка внеплановых ИП»). Выборка внеплановых ИП сформирована на основе данных Отчета по фактическому финансированию за 9 мес. 2020 г.

Из генеральной совокупности (610 внеплановых ИП) Консультантом выбраны ИП с крупнейшими показателями фактического финансирования за 9 мес. 2020 г. Консультантом отобраны 15 ИП, по 3 ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива, а также дополнительно отобраны 3 ИП для обеспечения покрытия выборкой всех филиалов Компании.

Сформированная выборка:

- включает 24 ИП (см. Приложение Г);
 - включает все 11 филиалов Компании;
 - обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности на уровне 21% (по объему фактического финансирования за 9 мес. 2020 г.), 18% (по объему освоения капитальных вложений) и 20% (по объему принятия ОС к учету).
- г. По каждому ИП выборки внеплановых ИП 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 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 идентифицировано 610 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР, принятой Приказом Минэнерго № 35@. Из них 242 ИП было включено в Отчет по факту реализации в 3 кв. 2020 г. и 368 ИП - во 2 кв. 2020 г.

Проекты, реализация которых не завершена в 2020 г., не включенные в ИПР в связи с отсутствием дополнительных источников финансирования, а также не вошедших в одобренный Общественными слушаниями проект корректировок, могут быть учтены в ИПР в рамках ее последующих корректировок.

а) Анализ причин включения внеплановых ИП в Отчет

В отношении 610 внеплановых ИП, включенных в Отчет за 3 кв. 2020 г., Консультантом проанализированы данные обосновывающих материалов к Отчету. В частности, информация, раскрытая в паспортах ИП в качестве «обоснования необходимости реализации инвестиционного проекта» и данные по выполняемым в ходе реализации ИП задачам. Основными причинами реализации таких проектов стали:

- работы, обусловленные поступлением заявок и заключением договоров на технологическое присоединение (281 ИП);
- выполнение внеплановых договоров на переустройство электросетевых активов и прочих дополнительных сервисов (129 ИП);
- предотвращение и устранение последствий аварийных ситуаций и работы, обусловленные неудовлетворительным техническим состоянием объектов на основании решений тех. совета, поступивших жалоб, осуществленных замеров (102 ИП);
- выполнение предписаний ФОИВ, контрольных и надзорных органов (46 ИП);
- выполнение мероприятий, включенных в различные Программы развития (44 ИП);
- выделение новых ИП в ходе разукрупнения отдельных титулов (8 ИП).

Наибольший объем внепланового финансирования в 3 кв. 2020 г. обеспечен реализацией следующих ИП:

- «К_БР-1494» Реконструкция КЛ 6 кВ ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская до ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт с увеличением сечения кабеля (прокладка доп.кабелей) для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской обл, договор № 41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт; протяженность 13,266 км, в том числе ГНБ - 3,932 км) - 109,01 млн руб.;
- «К_БР-1401» Реконструкция ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская с расширением ЗРУ 6 кВ на смежный земельный участок (50 м2), с установкой дополнительных ячеек (16 шт) с вакуумными выключателями, трансформаторами тока и устройствами РЗА, с монтажом оборудования телемеханики (1 система), для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской обл. договор № 41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт) - 39,60 млн руб.;
- «К_ЯР-3359» Строительство КЛ 10 кВ ф.1-3, 2-4 ПС 220/110/10 кВ Тутаев до границы участка Заявителя для Техприсоединения ГБУ ЯО Корпорация развития малого и среднего предпринимательства договор №41602567 от 13.05.19 (свыше 670 кВт; протяженность 8,210 км) - 34,11 млн руб.

б) Выборочный анализ документального обоснования реализации внеплановых ИП

По каждому из выбранных Консультантом ИП ответственными сотрудниками Компании предоставлен пакет документов согласно запрошенному перечню, зависящему от конкретного типа и фактической стадии реализации проекта. Консультанту для проверки 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.);
- 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 или РС-14 для подтверждения принятия ОС к учету.

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

3.3. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной проверки Консультантом выявлен ряд внеплановых ИП (610 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 и др.) раскрыты Компанией в прилагаемых материалах к Отчету. В рамках выборочной проверки Консультанту также предоставлены комплекты обосновывающих документов, подтверждающих обоснованность и фактические показатели реализации отдельных внеплановых ИП.

На основании анализа предоставленных данных Консультант подтверждает наличие документального обоснования для реализации внеплановых ИП Компании и фактические показатели, отраженные по ним в Отчете.

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 3 кв. 2020 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 3 КВ. 2020 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 3 кв. 2020 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 3 квартала 2020 года подготовлен в соответствии с рекомендациями ПАО «Россети» (Единым стандартом закупок). При этом Консультант подтверждает наличие данного отчета в опубликованных документах и соответствие указанной в нем информации требованиям Постановления № 24.;
- 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 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, определяющих содержание формы раскрытия информации);
- в. Соответствие проектной структуры между формами Отчета. Консультантом проверено, содержится ли в каждой форме Отчета одинаковое количество ИП с сопоставимыми наименованиями и идентификаторами. Также Консультантом 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 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 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 в следующих случаях:

- по ИП с отклонениями фактических показателей реализации от плановых, превышающими 10% (по модулю), комментарии должны содержать причины таких отклонений;
- по ИП с отрицательными значениями остатков финансирования и/или освоения капитальных вложений на конец отчетного периода комментарии должны содержать причины таких превышений;
- по внеплановым ИП (не предусмотренным утвержденной на момент формирования Отчета ИПР) комментарии должны содержать обоснования реализации таких ИП;
- по ИП, фактическое финансирование которых за счет средств, полученных от оказания услуг (тарифов), превышает годовые плановые значения, комментарии должны содержать причины таких превышений;
- по строкам Финансового плана Компании с фактическим превышением годовых плановых значений комментарии должны содержать причины таких превышений.

1.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

Консультантом подтверждено, что все формы Отчета содержат корректно указанные данные о наименовании Сетевой организации и о раскрываемом периоде Отчета.

Формы 10-20 Отчетов соответствуют шаблонам (Приложения 10-20 к Приказу № 320) и раскрыты в форматах, соответствующих требованиям Минэнерго РФ (Приложение 21 к Приказу № 320).

Суммарные и групповые строки, приведенные в Формах 10-20 Отчета, рассчитаны Компанией в полном соответствии с требованиями Приказа № 320.

Консультант также произвел расчет суммарного и относительного отклонения (в %) от плановых значений в формах Отчетов, предусматривающих столбец «Отклонение от плана...», и подтверждает корректность указанных данных в Формах Отчета. Для внеплановых инвестиционных проектов (610 ИП) столбец «Отклонение от плана...» содержит «н/д», что соответствует пунктам 154, 173, 200 и 212 Приказа № 320.

Тем не менее 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 ходе проверки Формы 19 Отчета на соответствие требованиям нормативно-правовых актов (Приложение 21 к Приказу № 320) были выявлены следующие недочеты:

- общее количество строк в Форме 19 не соответствует общему количеству ИП, отображенных в Формах 10-18 Отчета.

Компанией принят подход заполнения информации в рассматриваемой отчетной форме только по тем ИП, для которых применимо раскрытие информации по достигнутым результатам в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей в разрезе каждого центра питания напряжением 35кВ и выше по состоянию на отчетную дату.

Несмотря на отсутствие закрепленных Приказом № 320 исключений для Формы 19, принятый Компанией подход, по мнению Консультанта, является допустимым, т.к. в форме раскрывается информация по всем ИП, фактические показатели которых отличны от «0» в отчетном периоде.

В отношении отдельных правил заполнения Формы 20 Компанией используется подход:

- В Компании принят подход заполнения Формы 20 в соответствии с Приказом № 310 от 13.04.2017 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», а именно - в случае отсутствия каких-либо показателей в строке и соответствующем столбце указывается значение «-» вместо «нд», что полностью соответствует утвержденной ИПР;

- Значения фактических показателей, указанные на сводной вкладке «МРСК Центра» Формы 20 Отчета, не в полной мере соответствуют сумме аналогичных показателей 11 филиалов Компании.

Отклонения по строкам Бюджета доходов и расходов связаны с различным отражением показателей Исполнительного аппарата Общества на сводном листе и на листах филиалов. В соответствии с методологией учета такие доходы/расходы не подлежат распределению на филиалы Общества, а учитываются в составе строк «иные прочие доходы/расходы».

б) Отсутствие в Отчете требуемой информации в столбце «Причины отклонений от плана» по внеплановым ИП

В ходе проверки наличия во всех формах Отчета, для которых предусмотрено наличие столбца «Причины отклонений», комментариев по внеплановым ИП, раскрывающих основания реализации (включения в Отчет) таких ИП, Консультантом выявлены отдельные случаи их отсутствия.

- Так по 88 из 610 ИП (см. Приложение Д) в формах Отчета содержится информация, не относящаяся к основанию для реализации (например, «Капитализация % по кредитам», «Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов» и др.). Таким образом, по указанным ИП Отчет не содержит информации, требуемой Приказом №320. Консультант обращает внимание, что по всем внеплановым ИП такая информация содержится в обосновывающих материалах к Отчету (в паспортах ИП);
- Консультантом также установлено, что Компанией используется подход, согласно которому основания для реализации внеплановых ИП в отдельных формах Отчета не раскрываются, если фактические значения соответствующей формы равны нулю.

Консультант считает используемый Компанией подход целесообразным, поскольку заполнение «Причин отклонений» по ИП с отсутствующими фактическими значениями показателей реализации и фактическими отклонениями не предоставляет дополнительной информации по Отчету для анализа и является избыточным.

в) 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 пункта 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.

г) Отсутствие в Форме 16 детализации дополнительных показателей, раскрытых в других формах Отчета

В Форме 16 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)» не учитываются количественные показатели «ВОЛС км» и «Грозотрос км». Консультантом установлено, что раскрытие соответствующих показателей в Форме 16 не предусмотрено ИПР (в утвержденной ИПР не рассчитаны плановые значения таких показателей, соответствующие столбцы отсутствуют).

Таким образом, отсутствие показателей ВОЛС км и Грозотрос км в Форме 16 не является нарушением требований нормативных документов.

д) Сверка информации, указанной в Отчете ГКПЗ, с данными открытых источников и первичных документов

С целью проверки достоверности информации, отраженной в Отчете об исполнении программы закупок, Консультантом проведена сверка отраженных в Отчете ГКПЗ данных на соответствие данным, опубликованным на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок (zakupki.gov.ru).

Всего в Отчете об исполнении плана закупки отражено 6099 позиций, относящихся к 2 856 ТЗП, разбитым по отдельным ИП, видам закупаемых работ. Из них 1475 ТЗП проведены в электронной форме. Отчет содержит как завершенные, так и инициированные, но не завершенные в Отчетном периоде ТЗП. Также в Отчет включены ТЗП, инициированные после отчетной даты, что по мнению Консультанта является допустимым.

На основании данных единой информационной системы Консультантом проверено соответствие:

- перечня включенных в ГКПЗ позиций, наименований закупаемых услуг и продукции, предельных цен закупки, а также периода инициализации закупочных процедур (по всем ТЗП);
- даты подписания итогового протокола, наименования победителя и цены победителя закупки (по завершенным в анализируемом периоде ТЗП);
- заполнения в отчетной форме всей требуемой шаблоном информации.

В ходе сравнения данных, раскрытых в Отчете с данными единой информационной системы были выявлены следующие несоответствия (см. Приложение Е):

- информация о предельной максимальной стоимости контракта в Отчете не соответствует данным ЕИС по 21 ТЗП. Все такие расхождения обусловлены совместной закупкой с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и раскрытием в Отчете об исполнении плана закупки части стоимости, приходящейся на Компанию;
- информация о дате объявления конкурсной процедуры в Отчете не соответствует данным ЕИС по 26 ТЗП. При этом все такие расхождения составляют менее одного календарного месяца.

В ходе проверки заполнения всех реквизитов, предусмотренных отчетной формой Консультантом также выявлены отдельные недочеты:

- по 1781 ТЗП не указаны наименования и идентификаторы проектов. Отсутствие данной информации связано с тем, что такие закупки не могут быть отнесены к отдельным ИП (приобретение запасов материалов, услуг техобслуживания, услуги по открытию кредитных линий) или относятся к внеплановым ИП, которые ввиду отсутствия фактических показателей реализации пока не включены в Отчет. Отсутствие информации по ИП обосновано.
- По 146 ТЗП указанный в Отчете номер опубликованной на ЭТП процедуры не позволяет идентифицировать закупку в открытых источниках. Поскольку требования к возможности идентификации в открытых источниках по соответствующему номеру не закреплены в требованиях к содержанию отчета ГКПЗ, использование внутренних номеров ТЗП допустимо.

Консультантом установлено, что перечень ТЗП, включенных Компанией в Отчет не полностью соответствует перечню процедур, раскрытых на сайте единой информационной системы закупок (в отчете ГКПЗ не учтены ТЗП, не завершенные по состоянию на отчетную дату).

1.4 ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В ходе выполнения работы 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 осуществлена проверка раскрытия Компанией паспортов по всем ИП, включенным в Отчет;
- б. Для проверки соответствия информации, раскрытой в паспортах ИП, требованиям Постановления № 24 Консультантом сформирована репрезентативная выборка (далее - «Выборка»);
- в. Выборка сформирована Консультантом на основе данных Отчета по фактическому финансированию ИП в 3 кв. 2020 г. Из генеральной совокупности (3 388 ИП) Консультантом выбраны 24 крупнейших ИП, по 3 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;
 - охватывает все группы инвестиционных проектов, по которым в Отчете имеются фактические показатели реализации в 3 кв. 2020 г.;
 - обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 29% (по объему фактического финансирования в 3 кв. 2020 г.).
- г. Из дополнительных материалов, раскрываемых с Отчетом, Консультантом отобраны паспорта ИП в соответствии с выборкой;
- д. В соответствии с требованиями Постановления № 24 (п. 27), Консультантом выявлены 24 критерия (см. Приложение Ж), информация по которым должна содержаться в паспорте ИП. В соответствии с указанными требованиями Консультантом сформирован перечень объектов, попавших в выборку, в котором фиксировалось наличие или отсутствие соответствующей информации в каждом паспорте ИП;
- е. По результатам проведенной сверки Консультантом выявлены отклонения от требований Постановления № 24;
- ж. Для выяснения причин выявленных отклонений Консультантом запрошены комментарии представителей Компании;
- з. Предоставленные комментарии проанализированы Консультантом и зафиксированы в рабочих документах.

2.2 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

В ходе проведенной проверки Консультантом выявлены единичные случаи отсутствия в паспортах ИП информации, раскрытие которой регламентировано Постановлением № 24. Проанализировав выявленные недочеты по заполнению паспортов ИП, Консультант установил, что:

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

В ходе выполнения работы по данной процедуре Консультантом было установлено, что предоставленные паспорта ИП содержат в разделе 6.1. «Графики реализации инвестиционного проекта» столбцы с наименованием «Утвержденный план» и «План (предложения по корректировке плана)». В свою очередь, в рекомендованной Минэнерго РФ форме паспорта соответствующие столбцы имеют наименование: «План» и «Факт (предложение по корректировке плана)».

То есть Компанией применен подход, при котором в паспортах ИП вместо фактических показателей реализации раскрываются направленные в Минэнерго РФ предложения по корректировке плана. Раскрытие предложений по корректировке плана вместо фактических значений предусмотрено рекомендованной формой паспорта ИП и напрямую не противоречит требованиям Постановления № 24. Данный недочет относится к оформлению обосновывающих документов к Отчету и не влияет на состав и структуру предоставленных данных.

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

В ходе проверки Консультантом 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.

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.

б) Информация, раскрываемая в особом порядке

В ходе анализа содержания паспортов ИП Консультантом установлено, что информация по 3 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, демонтируемых 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 ИП выборочно 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 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 (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 использована выборка из 24 ИП, сформированная на предыдущем этапе в Процедуре № 2 данного раздела Отчета;
- б. В рамках выборки Консультантом 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 (квартальный)»;
 - №15 «Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)»;
 - №16 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)».
- в. Сформированные таблицы дополнены значениями аналогичных показателей, раскрытыми в паспортах вышеупомянутых ИП. Консультантом рассчитаны отклонения данных паспортов ИП от данных Отчета в разрезе отдельных ИП.

3.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Отсутствие фактических данных по показателям в паспортах ИП

В ходе проверки соответствия данных, содержащихся в обосновывающих документах к Отчету - паспортам ИП, данным Форм Отчета Консультантом установлено, что паспорта ИП содержат плановые значения показателей ИП и «предложения по корректировке» ранее утвержденного плана, при этом не содержат фактических значений, соответствующих количественных и целевых показателей по состоянию на отчетную дату.

Консультантом 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. 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) Расхождения в структуре показателей реализации, раскрытых в паспортах ИП и в ИПР

В ходе анализа раздела 6.2 паспорта (Графики реализации инвестиционного проекта, раскрывающие плановые значения отдельных показателей реализации) Консультантом установлено, что дополнительные показатели (шт., Га, точки учета, Грозотрос км) не раскрываются в данном разделе, а отражаются суммарно в строках "Другое".

Указанное несовпадение структуры обусловлено с тем, что рекомендуемой формой паспорта ИП не предусмотрено разделение строк «Другое» на несколько показателей. А поскольку нормативные требования к заполнению отдельных разделов паспортов ИП в настоящий момент не разработаны, использование структуры раздела 6.2., соответствующей рекомендованной форме, является допустимым.

в) Расхождения плановых значений показателей, раскрытых в паспортах ИП и в ИПР

По результатам проведенной выборочной проверки плановых значений, содержащихся в столбце «утвержденный план» паспортов ИП, на соответствие данным ИПР, Консультантом установлено, что по отдельным ИП сумма показателей (шт., Га, точек учета и др.) не равна значениям в строках паспорта "Другое".

Также Консультантом установлено, что по ряду ИП наименования не соответствуют между паспортом ИП и ИПР. По всем прочим показателям данные паспортов ИП соответствуют данным ИПР.

3.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам сверки данных паспортов ИП с данными Отчета Консультантом выявлен подход Компании, по которому заполняют данные в рекомендованной Минэнерго РФ форме паспорта (фактические данные за год или предложения по корректировке годового плана). В связи с тем, что форма паспорта является рекомендованной и не содержит разработанной методологии по ее заполнению, принятый Компанией подход, по мнению Консультанта, является допустимым.

По результатам проведенной проверки плановых значений на соответствие данным ИПР и Отчета Консультант делает вывод о соответствии данных паспортов ИП данным ИПР и форм Отчета за исключением единичных недочетов, описанных в данной процедуре выше.

Консультант рекомендует учесть, выявленные недочеты при составлении обосновывающих документов - паспортов в последующий отчетный период.

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 2020 год для целей бухгалтерского учета согласно приказу ПАО «МРСК Центра» от 31.12.2019 № 619-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 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 30.09.2020;
- 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 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 30.09.2020, раскрытые в финансовой отчетности Компании, были сопоставлены Консультантом с данными общих ОСВ по всем филиалам. Перечень счетов БУ, формирующих указанные статьи отчетности, предоставлен Консультанту сотрудниками Компании в рамках дополнительного запроса.

Консультантом осуществлена проверка указанного перечня счетов на предмет соответствия требованиям учетной политики Компании, а также требованиям российских стандартов ведения бухгалтерского учета (ПБУ). Консультантом 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 сформированы таблицы с остатками и оборотами по всем предоставленным выгрузкам в разрезе счетов и филиалов. В указанных таблицах Консультантом рассчитаны отклонения между формами выгрузок.

При сопоставлении данных Консультантом 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 сопоставлены показатели реализации ИП в денежном выражении (согласно данным Отчета) с данными бухгалтерских выгрузок Компании. Для сравнения указанных показателей Консультантом сформированы таблицы (см. Приложение 3), 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 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 исключена из расчета основная часть внутренних оборотов, основываясь на данных выгрузок «Анализ счета» (ОКС).

В целом Консультантом подтверждено, что при исключении вышеперечисленных сумм внутренних оборотов показатели принятия к учету ОС и НМА, а также освоения капитальных вложений соответствуют Данным выгрузок. В ходе проверки Консультантом также установлено, что поступления объектов НМА (сч. 04) в результате технической ошибки отражены в Форме 13 Отчета в составе показателя «основные средства», а не «нематериальные активы». Указанный недочет не оказывает влияния на выводы о достоверности данных Отчета.

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 2020 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 сформирована выборка из 30 объектов ОС и 5 объектов НЗС, принятых Компанией к учету в 3 кв. 2020 г.
- б. Выборка объектов ОС осуществлена на основании данных пообъектной расшифровки поступления объектов (ОСВ по сч. 01). Из генеральной совокупности Консультантом случайным образом выбраны 30 объектов ОС, принятых к БУ в 3 кв. 2020 г. В выборку объектов НЗС отобраны 5 крупнейших объектов НЗС, которые в рассматриваемом периоде не были введены в эксплуатацию. Сформированная выборка:
 - включает 30 объектов ОС и 5 объектов НЗС;
 - обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 25% (по объему введенных в эксплуатацию в 3 кв. 2020 г. объектов ОС) и 15% (по объему освоенных в 3 кв. 2020 г. расходов).

- в. По каждому объекту ОС выборки и по выбранным объектам НЗС (см. Приложение И) представителями Компании предоставлены первичные документы.
- г. Консультантом 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 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.
- д. При проведении сверки Консультантом также установлено, что формы РС-14 предоставленные по 4 из 30 объектов ОС включают несколько объектов ОС. Большая часть указанных объектов, не вошедших в выборку, но включенных в предоставленные РС-14, была идентифицирована Консультантом в ОСВ счета, соответствие стоимости таких объектов - подтверждено.

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 установлено, что формы РС-14, предоставленные по 4 из 30 объектов ОС, включают несколько объектов ОС. Такие объекты 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):

- 73% - расходы на ФОТ персонала, занятого инвестиционной деятельностью (перечень департаментов, связанных с инвестиционной деятельностью, установлен в пункте 3.1.6 Учетной политики), а также взносы в ФФОМС, ФСС и ПФР;
- 13% - расходы по полученным кредитам и займам;
- 13% - 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 выявлено нарушений требований учетной политики и действующих ПБУ (ПБУ 6/01), а также отклонений данных БУ от предоставленных пакетов первичных документов.

РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП 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 проведена следующая работа:

- а. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением № 24 пунктом 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 пунктом 29:
 - запрошен документ, подтверждающий публикацию отчетности за 3 кв. 2020 г.;
 - на запрос Консультанта предоставлена копия уведомления Минэнерго РФ № МР1-ЦА/37/1764 о размещении квартального отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 3 квартал 2020 г. от 18 ноября 2020;
 - Консультантом проведена проверка фактической даты передачи Отчета на предмет соответствия нормативно установленному сроку. Согласно требованиям Постановления № 24 пункта 29, Компания обязана опубликовать отчетность об исполнении ИПР: за 3 кв. 2020 г. на Портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru) не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, то есть не позднее 14 ноября 2020 г. Фактически отчет был размещен на сайте invest.gosuslugi.ru 13.11.2020 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 № 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 3 кв. 2020 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 2020 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 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 3 кв. 2020 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	
Технологическое присоединение	226,70	280,88	(35,34)	6%	8%	-1%	480*
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	(1 133,53)	(222,34)	(109,56)	-23%	-5%	-4%	2 385
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается СиПР	0,12	0,09	-	100%	100%	0%	1
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	22,75	6,45	16,85	21%	6%	22%	338
Прочие инвестиционные проекты	33,74	115,45	127,95	16%	53%	71%	208
Общий итог	(850,23)	180,53	(0,10)	-9%	2%	0%	3 412

Источник: данные Отчета

Примечание:

* - Группа ИП «0.1_Технологическое присоединение» включает в себя 24 групповые строки «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт».

Согласно проанализированной Консультантом информации в целом по Компании наблюдается перевыполнение плана по освоению на 2% и невыполнение ранее утвержденного плана по показателю финансирования 9%.

Для определения основных причин, повлиявших на отклонения, Консультантом 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 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 3 кв. 2020 г. по группе ИП «Технологическое присоединение»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(919,41)	(970,76)	(920,02)	49	49	48
*нд	(800,41)	(896,80)	(808,28)	13	13	14
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	(31,27)	(28,69)	(27,85)	5	14	6
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(28,12)	(23,43)	(23,88)	8	8	8
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(27,82)	(2,92)	(32,81)	10	5	8
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(19,29)	(16,49)	(18,48)	3	3	3
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	(12,21)	(2,44)	(8,72)	9	6	9
Иные причины	(0,28)	-	-	1	-	-
Перевыполнение	1 127,59	1 260,71	874,96	371	311	238
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	535,51	455,34	411,27	264	238	170
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	225,92	398,44	168,05	5	3	3
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	123,42	134,68	121,42	49	53	44
Заключение договоров на ТП	119,63	134,68	121,42	47	53	44
Заклучение договоров на переустройство э/с активов и прочих сервисов	3,79	-	-	2	-	-
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	120,61	0,23	31,69	48	5	16
*нд	66,94	201,43	77,67	2	6	3
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	55,19	67,41	64,86	3	4	2
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	-	3,17	-	-	2	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	18,52	(9,06)	9,72	22	11	12
Без отклонений	-	-	-	38	109	182
Общий итог	226,70	280,88	(35,34)	480	480	480

Источники: данные Отчета

Примечание:

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

** - Количество 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 наибольшее влияние на невыполнение плана по всем показателям оказали группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт» филиала «Воронежэнерго» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Воронежэнерго».

Наибольшее влияние на перевыполнение плана оказала группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт» филиала «Белгородэнерго» и Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Воронежэнерго».

Помимо указанных групп ИП большое влияние на невыполнение плановых показателей оказали следующие ИП:

- J_ЯР-2880 «Строительство КЛ 6 кВ ф.1, 2 ПС 110/6 кВ Которосль до ТП-1651 для Техприсоединения ООО МегаСтрой договор № 41686653 от 20.08.18 (свыше 670 кВт; протяженность 1,45 км, в т.ч. ГНБ 0,4 км)» в связи с невыполнением подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, поздним предоставлением актов выполненных работ;
- I_ЯР-2790 «Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-1311 ф.1, 2 ПС 110/10 кВ Перевал для Техприсоединения ООО СЗ Талан-Ярославль договор № 41530093 от 10.10.17 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 3,2 МВА)» по причине изменения сроков проведения торгово-закупочных процедур.

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано с включением в отчет внеплановых ИП, не предусмотренных ИПР, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:

- F_2435 «Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор договор № 41199851 от 28.03.16; ООО Ремстрой № 41210590 от 16.09.16 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 80 МВА)» в связи с изменением объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений;
- J_ВР-2675 «Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ № 47 Сомово до ТП 6/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения школы и детского сада Управления строительной политики администрации городского округа г.Воронеж, договор № 41794220 от 16.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 10,0 км, в том числе ГНБ - 2,0 км)» по причине завершения реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору);

- G_BP-1133 «Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Спутник до ТП Заявителя для Техприсоединения ООО Выбор договор № 41199851 от 28.03.16 (свыше 670 кВт; протяженность 4,966 км)» в связи с опережающим выполнением работ, поставки оборудования.

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

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

Консультантом 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 3 кв. 2020 г. 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	(2 473,68)	(2 135,41)	(1433,42)	623	605	338
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	(650,82)	(936,79)	(552,49)	288	273	158
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	(614,35)	(261,91)	(169,68)	105	118	72
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(549,01)	(271,81)	(160,35)	10	5	4
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(371,75)	(409,67)	(325,97)	89	104	28
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(176,76)	(106,41)	(157,92)	91	42	35
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	(70,65)	(109,27)	(26,99)	25	29	8
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	(24,42)	(1,06)	-	3	1	-
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	(14,41)	-	-	4	-	-
Изменение сроков и объемов работ по замечаниям контрольных и надзорных органов	(1,11)	(38,49)	(40,02)	4	33	33
Иные причины	(0,41)	-	-	4	-	-
Перевыполнение	1 329,09	1 906,34	1 336,16	679	579	274

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	447,26	852,20	299,90	51	76	65
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	324,63	380,04	395,60	282	172	64
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	289,08	291,27	492,01	86	76	31
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	136,05	147,18	46,14	28	44	9
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	122,00	234,17	102,51	223	210	105
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	10,08	-	-	9	-	-
Иные причины	-	1,49	-	-	1	-
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	11,06	6,73	(12,30)	108	67	59
Без отклонений	-	-	-	975	1 134	1 714
Общий итог	(1 133,53)	(222,34)	(109,56)	2 385	2 385	2 385

Источники: данные Отчета

Невыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования:
 - J_BP-2420 «Реконструкция центра управления сетями филиала Воронежэнерго»;
 - J_ЯР-2856 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Залесье с заменой силовых трансформаторов 2х10 на 2х16 МВА - раскрытие Центра питания (2-Этап; трансформаторная мощность 16 МВА)».
- изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений:
 - Н_2485 * «Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (трансформаторная мощность 50 МВА)»;
 - I_BP-1875 «Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Воронежэнерго филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (3-ф ПУ - 1447 шт, УСПД - 977 шт)».
- изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур:
 - Н_ТВ-1364 «Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 2017 - 466,6 га; 2018 - 573,200 га; 2019- 85,670 га; 2020 - 1300 га)»;
 - J_БЛ-5750 «Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (0,4 кВ; ПУ: 2020 - 6637 шт; ТТ: 2020 - 5845 шт; 2021 - 8478 шт; 2023 - 4652 шт; 2024 - 750 шт.)».

Основными причинами перевыполнения плановых показателей стали:

- опережающее выполнение работ, поставки оборудования, в том числе наибольшее влияние было оказано следующими ИП:
 - J_TV-1803 «Организация системы цифровой радиосвязи филиала Тверьэнерго - Допфинансирование»;
 - J_TV-1944 «Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Тверьэнерго г.Ржев филиала ПАО "МРСК Центра": 2020 год (1-ф ПУ - 5215 шт., 3-ф ПУ ПВ - 1344 шт., 3-ф ПКВ - 924 шт., шкаф АСУЭ и ТМ на ТП - 227 шт., автоматизация - 7483 шт.)».
- завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору), в том числе наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_БЛ-4843 «Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями от ТП 6-10 кВ Белгородэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (1-ф ПУ - 929 шт., 3-ф ПУ ПВ - 328 шт., 3-ф ПКВ - 1941 шт., автоматизация точек - 3198 шт., Шкаф учета и дисп. на ТП- 708 шт.)»;
 - I_БЛ-4843 «Включение приборов учета в АСУЭ на присоединениях ПС 110-35 кВ и/или РП 6-10 кВ Белгородэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (УСПД ПС - 45 шт, автоматизация точек - 695 шт)».
- изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений, в том числе по следующим ИП:
 - J_KP-1315 «Реконструкция центра управления сетями филиала Курскэнерго»;
 - F_334 «Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35»;
 - J_BP-2800 «Модернизация 2-цепной ВЛ 110 кВ №23,24 Воронежской ТЭЦ-1 до ПС 110/6/6 кВ №2 с отпайкой на ПС 110/6/6 кВ №6 с заменой анкерной опоры №23, траверс, подвесной изоляции».

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

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

Консультантом 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 3 кв. 2020 г. по группе ИП «Инвестиционные проекты, 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
Перевыполнение	0,12	0,09	-	1	1	-
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно	0,12	0,09	-	1	1	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)						
Без отклонений	-	-	0,00	-	-	1
Общий итог	0,08	0,06	0,00	1	1	1

Источники: данные Отчета

Основной причиной перевыполнения плановых показателей финансирования и освоения является «Завершение реализации проекта предшествующего периода» в рамках реализации ИП F_BP-60 «Строительство ПС 110/35/10 кВ Задонская с трансформаторами 2х16 МВА (перенос существующей ПС 35 кВ Новожиловское на новую площадку с переводом на напряжение 110 кВ; трансформаторная мощность 32 МВА)».

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» приведен в Приложении К (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 3 кв. 2020 г. 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	(76,21)	(103,05)	(70,64)	85	92	56
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	(54,64)	(60,08)	(39,39)	46	50	41
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(8,76)	(16,64)	(20,26)	6	7	7
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(6,07)	(21,68)	(7,35)	14	24	1
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	(2,99)	(1,90)	(1,97)	4	3	3
Иные причины	(0,16)	(0,93)	(0,93)	1	1	1
Перевыполнение	98,90	109,56	87,50	107	74	58
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	62,74	78,14	44,63	78	57	35
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	21,14	4,64	16,19	18	4	14

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	12,28	23,63	24,80	5	5	6
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	2,73	2,71	1,89	5	5	3
Иные причины	0,01	0,44	-	1	3	-
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	0,06	(0,07)	(0,02)	1	4	5
Без отклонений	-	-	-	145	168	219
Общий итог	22,75	6,45	16,85	338	338	338

Источники: данные Отчета

Основной причиной невыполнения плановых показателей являлся перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования в рамках ИП:

- I_БЛ-4089 «Строительство РП 10 кВ Репное ф.6, 7 ПС 110/10 кВ Майская с ячейками (14 шт) с вакуумными выключателями и микропроцессорными устройствами защиты Белгородский р-он п.Репное»;
- F_ЯР-316 «Строительство КЛ 6 кВ №1, 2 РП 67 ПС 35/6 кВ Заволжская на участках: ТП 285 - ТП 208 - РП 67 - ТП 283; ТП 202 - ТП 204, ТП 206 - ТП285, ТП 190 - ТП 204 для разделения нагрузки (протяженность 1,381 км)».

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору), наибольшее влияние оказал ИП 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 Северная (Снятие ограничений пользования земельным участком, ГКО ЯО Единая служба заказчика, договор №41719555 от 13.11.18, протяженность 0,651 км, в т.ч. ГНБ 0,457 км)»;
- изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений, в частности по ИП J_БЛ-5476 «Строительство КЛ 10 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Майская для э/снабжения мкр. ИЖС Бионика, Белгородский р-н (протяженность 2,257 км)»;
- реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП, в том числе наибольшее влияние оказал ИП J_ЛП-1969 «Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Бороно (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Пластиформ, договор №41629605 от 09.06.18; протяженность 0,16 км)».

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства» приведен в Приложении К (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 3 кв. 2020 г. по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(82,90)	(148,39)	(130,34)	22	20	18
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	(39,07)	(82,41)	(62,88)	7	8	7
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(17,88)	(0,12)	-	4	1	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(15,13)	(12,20)	(11,78)	8	6	6
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(10,83)	(53,65)	(55,69)	3	5	5
Перевыполнение	114,98	264,39	258,88	109	70	41
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	31,33	-	0,63	54	-	1
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	30,35	27,83	8,00	31	30	3
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	25,78	176,86	175,73	14	26	24
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	25,50	30,09	45,30	9	13	12
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	2,03	29,61	29,22	1	1	1
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	1,66	(0,55)	(0,59)	8	5	2
Без отклонений	-	-	-	69	113	147
Общий итог	33,74	115,45	127,95	208	208	208

Источники: данные Отчета

Невыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования:
 - Н_ЯР-1817 «Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (бригадный а/м на шасси (4x4) - 30 шт, мастерская на шасси (6x6) - 21 шт, полноприводный бригадный а/м с разрешенной макс. массой не более 3,5 т - 30 шт)»;
 - Н_ЯР-1905 «Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (МФУ 276 шт, ноутбук 63 шт, проектор 11 шт, ПК в сборе 1094 шт, ИБП 1 шт, серверное оборудование 8 шт, дисковый массив 1 шт, коммутатор 2 шт, информационная панель 2 шт, Комплект АРМ 1 шт, Брошюратор 1 шт, Компьютерный комплекс 4 шт, ламинатор 1 шт, оборудование ЦППС 1 компл)».

- невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ:
 - Н_БЛ-3510 «Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (измерительное об-ние-241шт, диагностическое об-ние-86шт, приборы контроля-41шт, тепловизор-10шт, трассопоисковое об-ние-47шт, робот-тренажер-8шт, об-ние РЗА-75шт, измельчитель-9шт, садовая техника-140шт, ср-ва малой мех-ции-29шт, гаражное об-ние-7шт)»;
 - Н_ЛП-1324 «Приобретение транспорта. БКМ на а/м шасси (БКМ-37 шт, а/гидроподъемник-25 шт, бурильная машина-2 шт, прицеп-роспучик опоровоз-1шт, а/кран-5 шт, экскаватор-погрузчик-11 шт, подъемник стреловой-2 шт, колесный трактор-3 шт, кран-манипулятор-3 шт)».

Основными причинами перевыполнения плановых показателей в рассматриваемой группе инвестиционных проектов стали:

- завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору):
 - I_TV-1544 «Приобретение Транспорта. Спецавтотранспорт бригадный (2018 год - 39 шт) - Допфинансирование»;
 - G_OP-510 «Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (АРМ - 198 шт; ИБП - 32 шт; МФУ - 24 шт; сканер - 2 шт; ВКС - 2 шт; энергомонитор - 1 шт; комплекс видеофиксации - 1 шт; вольтамперфазометр - 1 шт; радиостанция - 113 шт; планшеты - 66 шт; оборудование ЦППС)».
- реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - Н_TV-1351 «Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (прибор для измерений и испытаний - 126 шт; набор инструмента для монтажа и ремонта - 29 шт; средство малой механизации - 5 шт)»;
 - Н_БР-512 «Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (контрольно-измерительные приборы - 90 шт, робот-тренажер - 8 шт, масляная станция мобильная - 1 шт, средства механизации - 348 шт)».

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

1.2. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

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

Таблица 7

Основные причины невыполнения плановых показателей за 3 кв. 2020 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС и НМА
нд*	23%	27%	32%
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	21%	32%	26%
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	18%	8%	7%

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС и НМА
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	17%	9%	8%
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	11%	15%	16%
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	7%	4%	8%
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	3%	4%	2%
Иные причины	1%	1%	2%
Общий итог	(3 552,20)	(3 357,61)	(2 554,42)

Источники: данные Отчета

Таблица 8

Основные причины перевыполнения плановых показателей за 3 кв. 2020 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС и НМА
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	28%	22%	22%
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	20%	27%	16%
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	20%	21%	28%
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	19%	11%	17%
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	11%	13%	13%
нд*	3%	6%	3%
Иные причины	0%	0%	0%
Общий итог	2 670,68	3 541,09	2 557,50

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 сформирован перечень документов, обуславливающих изменения сроков и стоимости реализации отдельных ИП. В зависимости от стадии реализации и типа ИП 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 сформирована Выборка на основе данных Отчета по отклонениям показателей финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету ОС. По каждому из рассмотренных показателей Консультантом случайным образом отобраны ИП с крупнейшими отклонениями.

Сформированная выборка:

- включает 23 ИП (см. Приложение Л);
 - обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности по невыполнению плана - с 19 до 28%, а для ИП с перевыполнением плана - от 30 до 37% в зависимости от показателя;
 - обеспечивает покрытие всех групп инвестиционных проектов, представленных в Отчете.
- б. В отношении отклонений по каждому выбранному ИП Консультантом 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.
- в. На основе полученных документов Консультантом осуществлена проверка наличия основания для переноса сроков выполнения отдельных видов работ и изменения периодов начала/завершения определенных этапов реализации ИП.
- г. Консультантом детально проанализированы причины формирования отклонений по выбранным ИП, а также сформирован вывод об обоснованности существующих отклонений на основе запрошенного пакета документов.

- д. Вся предоставленная информация проанализирована Консультантом и задокументирована в рабочих файлах.

2.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Белгородэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Белгородэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 9). Консультантом проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 9

Отклонения от плана за 9 мес. 2020 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	J_БЛ-5750	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ...	(109,56)	-	-	-100%	-	-
2	J_БЛ-4876	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Белгородэнерго	59,88	72,10	77,65	744%	1112%	100%
3	J_БЛ-5778	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (6-20 кВ; УСПД: 2020 - 1740 шт; 2021 - 3741 шт)	(71,96)	(55,19)	(3,85)	-100%	-100%	-100%
4	I_БЛ-4843	Создание / модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями от ТП 6-10 кВ Белгородэнерго...	49,64	13,44	151,62	59%	100%	100%

Источники: данные Отчета

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

- Отклонения от плана финансирования по ИП «J_БЛ-5750» обусловлено задержками в ходе проведения торгово-закупочных процедур и переносом срока авансирования поставок оборудования на более поздний срок. Консультанту предоставлена копия протокола заседания Закупочной комиссии по подведению итогов закупочной процедуры № 0195-ИА-20-3 от 02.07.2020.
- Превышение плановых показателей по ИП «J_БЛ-4876» обусловлено опережающим плановые сроки выполнением работ согласно условиям заключенных договоров подряда. Для подтверждения фактических отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Копия договора подряда на поставку оборудования, выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ «Организация системы цифровой радиосвязи» для нужд «Белгородэнерго» №3100/10939/20 от 01.06.2020 с АО «СП «Энергосетьстрой», подтверждающая соответствие фактических сроков выполнения работ их условиям, т.е. работы были выполнены в соответствии с графиком выполнения работ (не позднее 31.12.2021);

- Распоряжение главного инженера о корректировке сметной документации по объектам инвестиционной программы «Белгородэнерго» №БЛ/19/643-р от 03.06.2020;
 - Копии актов КС-2, КС-3, РС-14, реестр форм ОС-1, подтверждающих фактические объемы освоения и ввода, а также копии платежных поручений, подтверждающих объемы финансирования подрядчиков в 3 кв. 2020 г.
3. Отклонение от плановых значений показателей ИП «J_БЛ-5778» связано с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок. Консультанту предоставлена копия протокола заседания Закупочной комиссии по подведению итогов закупочной процедуры № 0195-ИА-20-3 от 02.07.2020.
4. Превышение плановых значений показателей по ИП «I_БЛ-4843» обусловлено завершением реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:
- Копия договора подряда №3100/11824/19 от 03.06.2019 с ООО «Эксперт-Проект», условиями которого предусмотрено завершение работ в 2019 г.;
 - Копии актов КС-2, КС-3, ОС-1, подтверждающих фактические объемы освоения и ввода, а также копии платежных поручений, подтверждающих объемы финансирования подрядчиков в 3 кв. 2020 г.

б) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Тверьэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тверьэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 10). Консультантом проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 10

Отклонения от плана за 9 мес. 2020 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	J_TV-1803	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Тверьэнерго - Допфинансирование	152,69	209,62	-	22824%	37601%	-
2	H_TV-1364	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение...	(148,76)	(174,40)	(141,76)	-97%	-100%	-100%
3	J_TV-1945	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ...	(0,10)	98,89	-	0%	124%	-
4	J_TV-1944	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ...	112,68	70,44	-	156%	73%	-
5	H_TV-1354	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (А/м бригадный повышенной проходимости...	-	41,29	41,29	-	100%	100%

Источники: данные Отчета

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

1. Превышение плановых значений показателей по ИП «J_TB-1803» обусловлено опережающим выполнением работ в рамках заключенных договоров подряда/поставки. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Приказ об утверждении ПСД №62-ТВ от 03.03.2020;
 - Копия договора подряда № 616/УКС-2020 с АО «СП «Энергосетьстрой» от 16.06.2020 на поставку оборудования, выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации оперативно-диспетчерской радиосвязи в срок до 15.10.2020;
 - Реестры актов выполненных работ и расшифровка включенных в стоимость НЗС затрат, подтверждающие объем освоения, отраженный в Отчете;
 - Копии платежных поручений, подтверждающие факт оплаты по договору подряда.
2. Отклонения от плановых сроков реализации ИП «H_TB-1364» обусловлено длительностью проведения торгово-закупочных процедур. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Протокол Конкурсной комиссии по подведению итогов закупочной процедуры № 0277-ИА-20-3 от 03.09.2020, подтверждающий несостоявшимся конкурс и проведение закупки у единственного поставщика ООО «ТМ-Групп» со сроком выполнения работ до 31.12.2020.
 - Реестр ПП, подтверждающих фактический объем финансирования, отраженный в Отчете.
3. Отклонения от плановых показателей по освоению ОС по ИП «J_TB-1945» обусловлено опережающим выполнением работ в рамках заключенных договоров подряда/поставки. Для подтверждения указанного отклонения Консультанту предоставлены документы:
 - Копия договора подряда № 611/УКС-2020 от 11.06.2020 с АО «Меринг Инжиниринг» на выполнение работ по комплексной организации комплексной системы автоматизации (учета электроэнергии и телемеханики);
 - Реестр актов выполненных работ и расшифровка всех включенных в стоимость затрат, подтверждающих фактический объем освоения, отраженный в Отчете;
 - Реестр ПП, подтверждающих фактический объем финансирования, отраженный в Отчете.
4. Отклонение плановых показателей по ИП «J_TB-1944» обусловлено опережающим выполнением работ в рамках заключенных договоров подряда/поставки. Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены документы:
 - Копия договора на выполнение работ по расширению (созданию) системы учета электроэнергии розничного рынка с удаленным сбором данных №1125/УКС-2019 от 25.11.2019;
 - Копии актов КС-2 и КС-3, подтверждающие фактически принятые затраты;
 - Реестр платежных поручений, подтверждающий объемы финансирования подрящика в 3 кв. 2020 г.
5. Отклонение плановых показателей по освоению и вводу ОС по ИП «H_TB-1354» обосновывается выявлением необходимости реализации доп. мероприятий для предотвращения и устранения последствий аварийных ситуаций. Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены документы:
 - Протокол экстренного заседания штаба «Тверьэнерго» № ТВ-42 от 01.11.2019, подтверждающий необходимость проведения аварийно-восстановительных работ на аварийно-отключенном оборудовании филиала «Тверьэнерго»;
 - Копия договора поставки спецтехники с ООО «Уральский автомобильный завод» № 7700/000001/20 от 30.12.2019 и доп. соглашения к нему (№ 1/ДС7700/00032/20 от 01.06.2020);

- Копии ОС-16 подтверждающие фактические объемы освоения и ввода ОС в 3 кв. 2020 г.

в) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Липецкэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Липецкэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 11). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 1

Отклонения от плана за 9 мес. 2020 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	J_ЛП-2063	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.18 ПС 110/6 кВ Тепличная...	2,27	-	-	100%	-	-

Источники: данные Отчета

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

Перевыполнение плановых показателей по ИП «J_ЛП-2063» связано с погашением кредиторской задолженности, сформированной на 01.01.2020. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:

- Приказ об утверждении ПСД «Липецкэнерго» № 296 от 02.07.2019;
- Копии платежных поручений, подтверждающих оплату СМР и отвод земли для реконструкции КЛ-6кВ (г. Липецк ул. Опытная, В. Музыки (вынос), выполненных ООО «СК Подгоренское» по договору № 4648010067 от 21.09.2019.

г) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Брянскэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Брянскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 12). Консультантом проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 12

Отклонения от плана за 9 мес. 2020 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	53,04	121,69	130,14	40%	113%	44%
2	F_2288	Реконструкция ПС 110/6 кВ Энергоремонт с установкой доп. трансф...	-69,66	-85,31	-	-86%	-100%	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
	J_БР-1420	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных...	-20,19	-49,56	-49,56	-100%	-100%	-100%

Источники: данные Отчета

1. Превышение плановых значений показателей по ИП «F_334» обусловлено изменением объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Распоряжение об утверждении ПД в связи с окончанием рассмотрения и согласованием проектной документации в рамках БП 11 «Управление техническим и перспективным развитием» № БР/362-р от 06.09.2019;
 - Распоряжение об утверждении ПД в связи с окончанием рассмотрения и согласованием проектной документации в рамках БП 11 «Управление техническим и перспективным развитием» № БР/11/475-р от 12.11.2019;
 - Копии договоров подряда на выполнение ПИР №3200/02477/19 от 13.05.2019, №3200/01918/20 от 05.06.2020 с АО «Открытые технологии 98»;
 - Копии актов КС-2, КС-3, РС-14, ОС-1, подтверждающих фактические объемы освоения и ввода, а также копии платежных поручений, подтверждающих объемы финансирования подрячика в 3 кв. 2020 г.
2. Отклонения от плановых значений по ИП «F_2288» и ИП «J_БР-1420» связаны с принятием решения об исключении указанных проектов из инвестиционной программы в связи с изменением приоритетности их реализации в условиях дефицита источников финансирования. Для подтверждения фактических показателей реализации, отраженных в Отчете по ИП «F_2288» Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Платежные поручения подтверждающее погашение задолженности за выполненные в 4 кв. 2019 г. ПИР по договору № 3200/03325/19/4632007524 от 20.06.2019 ООО «Альпикасет».

е) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Воронежэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Воронежэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу **Ошибка! Источник ссылки не найден.**). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 2

Отклонения от плана за 9 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Воронежэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_2435	Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения...	222,32	396,73	160,50	40%	82%	22%
2	J_БР-2420	Реконструкция центра управления сетями филиала Воронежэнерго	(87,86)	(172,72)	277,98	-29%	-61%	100%
3	G_БР-1133	Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Спутник до ТП Заявителя для	27,50	44,62	45,80	1944%	3785%	100%

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
		Техприсоединения ООО Выбор договор №41199851 от 28.03.16 (свыше 670 кВт; протяженность 4,966 км)						

Источники: данные Отчета

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

1. Превышение плановых значений показателей в рамках ИП «F_2435» обусловлено увеличением объемов работ по факту утверждения ПСД и заключения договора. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Приказ об утверждении ПСД № ВР-07-473Р9 от 17.05.2019;
 - Договор подряда № 3600/11222/19 с ООО «ЗЭТО СМП Северо-запад» от 15.07.2019 и ДС к нему от 25.09.2020, подтверждающее увеличение общей стоимости работ по договору;
 - Договор подряда № 3600/21639/19 с ООО «Ландшафт Леспроект» от 16.12.2019;
 - Договор на оказание услуг по строительному контролю № 3600/18080/18 с АО «ЦТЗ» от 13.11.2018 и ДС к нему от 27.12.2019;
 - Копии актов КС-2, КС-3, ОС-3, подтверждающие фактическое освоение капитальных вложений и принятие к учету объектов ОС, а также платежные поручения, подтверждающие оплату выполненных подрядчиком и проектировщиком работ.
2. Отклонение от плана по финансированию и освоению по ИП «J_ВР-2420» обусловлено опережающим выполнением работ в соответствии с условиями заключенных договоров подряда. Часть работ была принята и оплачена ранее запланированного срока, а ввод осуществлен в 3 кв. 2020 г. (согласно плану - 4 кв. 2020 г.) Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту были предоставлены документы:
 - Копии договоров подряда с АО «Открытые технологии 98» (№3600-06992-19 от 07.05.2019, №3600-13402-19 от 16.08.2019 и №3600-22244-19 от 16.12.2019 г.);
 - Копии актов КС-2, КС-3, ПИР и ОС-1, а также платежные поручения, подтверждающие фактические значения показателей за 9 мес. 2020 г., раскрытые в Отчете.
3. Превышение плановых значений показателей в рамках ИП «G_ВР-1133» обусловлено опережающим выполнением работ, поставкой оборудования. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту были предоставлены документы:
 - Приказ об утверждении ПСД № МР-1 ВР/07/2856 ТП от 20.02.2020;
 - Договор на выполнение СМР № 3600/07794/20 с ООО «СлавянСтрой» от 06.07.2020;
 - Копии актов ОС-1, РС-14 подтверждающие фактические объемы освоения и ввода, а также копии платежных поручений, подтверждающие объемы финансирования подрядчика.

ж) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Тамбовэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тамбовэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 14). Консультантом проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 14

Отклонения от плана за 9 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Тамбовэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	J_ТБ-1751	Реконструкция центра управления сетями филиала Тамбовэнерго	(56,03)	(55,47)	-	-60%	-59%	-

Источники: данные Отчета

1. Невыполнением плановых показателей по ИП «J_ТБ-1751» связаны с принятием решения об исключении проекта из инвестиционной программы в связи с изменением приоритетности в условиях дефицита источников финансирования. Для подтверждения фактических показателей реализации, отраженных в Отчете Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Договор подряда с АО «Открытые технологии 98» № 6800/02931/19 от 07.05.2019 на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации по реконструкции центра управления сетями и дополнительное соглашение к нему;
 - Договор на оказание услуг проведения негосударственной экспертизы ПСД с ООО «Серконс» № 6800/02494/20 от 01.06.2020;
 - Копии актов ПИР и реестры платежных поручений, подтверждающие фактические показатели Отчета.

к) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Курскэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Курскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 15). Консультантом проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 15

Отклонения от плана за 9 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Курскэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	J_КР-1315	Реконструкция центра управления сетями фил...	127,59	129,34	15,27	224%	231%	100%
2	H_2485 *	Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансф...	(199,86)	(30,65)	-	-96%	-100%	-
3	I_КР-1325	Создание/ модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ...	(4,93)	-	54,85	-18%	-	100%

Источники: данные Отчета

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

1. Перевыполнение плановых показателей реализации в рамках ИП «J_KP-1315» обусловлено опережающим выполнением работ, поставкой оборудования согласно условиям заключенных договоров. Для подтверждения указанных отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Приказ об утверждении ПСД № 429-КР от 17.06.2020;
 - Копия договоров с АО «Открытые технологии 98» № 4600/02707/19 от 13.05.2019 на выполнение ПИР и на выполнение СМР и ПНР № 4600/05719/20 от 09.10.2020;
 - Копия договора подряда с ООО «ЭСП» № 4600/02763/20 от 26.05.2020;
 - Копии актов КС-2, КС-3 и ОС-1, а также платежные поручения, подтверждающие фактические значения показателей за 9 мес. 2020 г., раскрытые в Отчете.
2. Невыполнение плановых показателей реализации по финансированию в рамках ИП «H_2485 *» по комментариям сотрудников Компании обусловлено корректировкой сроков реализации инвестиционного проекта (перенос на более поздний период). Данные изменения учтены в корректировке ИПР, одобренной Советом директоров Компании. Отбор поставщика и подписание договора были завершены в июне 2019 года. Для подтверждения указанных отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Протокол заседания закупочной комиссии № 0114-КР-19 от 10.06.2019 на право подписания договора на выполнение работ по проектированию;
 - Приказ об утверждении ПСД № 1056-КР от 27.12.2019 с положительным заключением государственной экспертизы от 27.12.2019;
 - Копия договора с ООО «АльпикаСеть» на выполнение ПИР № 4600/03745/19 от 24.06.2019;
 - Копия платежного поручения на оплату за выполненные работы по договору на выполнение ПИР.
3. Отклонения по ИП «I_KP-1325» обусловлены задержками в ходе реализации ИП. Для подтверждения указанных отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Приказ об утверждении ПД №939-КР от 28.11.2019;
 - Копии ОС-1 подтверждающие фактические объемы освоения ОС;
 - Копии платежных поручений, подтверждающие фактическое финансирование за 9 мес. 2020 г.

л) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Смоленскэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Смоленскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 16). Консультантом 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 9 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Смоленскэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	J_CM-2559	Реконструкция центра управления сетями филиала Смоленскэнерго	(149,76)	(119,12)	(197,12)	-84%	-81%	-100%

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
2	H_CM-1967	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию...	(27,91)	(51,06)	(51,06)	-60%	-72%	-72%

Источники: данные Отчета

- Отклонение фактических показателей освоения от плановых по ИП «J_CM-2559» обусловлено исключением проекта из инвестиционной программы в связи с отсутствием источников финансирования, изменением приоритетов его реализации. Консультанту были предоставлены:
 - Копия договора на проведение негосударственной экспертизы проектной документации, включая сметы и результаты инженерных изысканий № 6700/0526/20 от 03.06.2020 с ООО «ЦЭР Консалт»;
 - Акт сдачи-приемки результатов проведения негосударственной экспертизы от 01.07.2020;
 - Копия договора №6700/05892/19 от 13.05.2019 с АО «Открытые технологии 98»;
 - Акт сдачи-приемки результатов разработки рабочей документации №A29052020-008 от 29.05.2020 подрядчиком АО «Открытые технологии 98», подтверждающий зачет аванса 20% от стоимости выполненных работ;
 - Расшифровки включенных в стоимость ОС затрат, подтверждающие фактическое принятие к учету объектов ОС;
 - Копии платежных поручений, подтверждающие оплату выполненных подрядчиком работ.
- Отклонение фактических показателей освоения от плановых по ИП «J_CM-1967» обусловлено переносом срока реализации проекта на основании решения технического совета. Консультанту были предоставлены:
 - Протокол технического совета от 19.12.2019, подтверждающий корректировку годовых объемов расширения просек;
 - Копия договора № 6700/00904/19 от 24.01.2019 с ООО «Бином» на выполнение работ по реконструкции воздушных линий в части расширения просек;
 - Расшифровки включенных в стоимость ОС затрат, подтверждающие фактическое принятие к учету объектов ОС;
 - Копии платежных поручений, подтверждающие оплату выполненных подрядчиком работ.

м) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Ярэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Ярэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 17). Консультантом 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 9 мес. 2020 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	J_ЯР-2856	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Залесье с	(57,75)	(48,13)	(49,29)	-100%	-100%	-100%

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
		заменой силовых трансформаторов 2х10 на 2х16 МВА - раскрытие Центра питания (2-Этап; трансформаторная мощность 16 МВА)						

Источники: данные Отчета

- Отклонение фактических показателей реализации от плановых по ИП «J_ЯР-2856» обусловлено принятием решения о переносе срока его реализации на более поздние периоды планирования (на основании решения технического совета №13-ТС от 29.05.2020 г.). Перенос большей части финансирования на 2021 г. подтверждается данными скорректированной ИПР. Согласно условиям заключенных договоров, работы по ИП должны быть сданы в 4 кв. 2020 г. Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Протокол решения технического совета № 13-ТС от 29.04.2020 г. (относящегося к выработке решений по иным проектам, корректный протокол в настоящий момент запрошен у Компании);
 - Копия договора подряда № 7600/04504/20 от 03.07.2020 с ООО «Компания энергогрупп», предусматривающего выполнение работ до 31.12.2020;
 - Копия договора № 7600/00987/20 от 10.02.2020 с ООО «Техническое перевооружение» на поставку силового трансформатора 30-110кВ.

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В отношении выбранных ИП Консультанту 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 отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» Консультант сформировал следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации ИПР сетевой организации:

- исключить из ИПР плановые значения ИП, по которым необходимость реализации отпала в силу обоснованных причин (решение совета директоров, отсутствие заявок или расторжение договора на технологическое присоединение потребителей, включение работ по ИП в состав другого титула и др.);
- включить показатели реализации внеплановых ИП, обусловленных заключением договоров на технологическое присоединение, в состав плановых значений ИПР;

В связи с тем, что сроки и порядок оказания услуг по Договорам на технологическое присоединение потребителей закреплены в обязательном для исполнения со стороны сетевой организации порядке в Постановлении правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг...», данные причины реализации признаны Консультантом обоснованными, т.к. соответствуют действующему законодательству РФ;

- уточнить обоснованные изменения графиков реализации отдельных ИП, связанные с переносом сроков начала и окончания работ по проекту, а также изменения стоимости ИП, обусловленные корректировкой ПСД, экономией по результатам торгово-закупочных процедур и др.

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.

Вышеуказанные предложения учесть согласно «Правилам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ А

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

Требования к содержанию Отчета согласно п. 19н 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 27 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 Б

ИП, ПОЛНАЯ СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ КОТОРЫХ В ФОРМЕ 12 НЕ СООТВЕТСТВУЕТ ДАННЫМ ИПР

№	Идентификатор ИП	Полная сметная стоимость согласно Отчету за 3 кв. 2020 г.	Расхождения	Полная сметная стоимость согласно ИПР
Значения полной стоимости в Отчете не соответствует данным ИПР				
1	H_ЛП-1693	1,06	0,21	0,85
2	H_ЛП-1694	0,74	0,13	0,60
3	H_ВР-1489	0,87	0,07	0,80
4	G_КМ-1563	0,87	0,03	0,84
5	G_ЯР-1623	0,10	0,02	0,08
6	F_705	5,15	0,01	5,14
7	F_689	0,63	0,01	0,63
8	H_ЯР-2179	0,32	0,00	0,32
9	H_ЯР-2178	0,07	0,00	0,07
10	H_ЯР-2239	0,28	0,00	0,28
11	H_ЯР-2281	0,08	0,00	0,08
12	G_TB-892	0,21	(0,00)	0,21
13	J_ВР-2461	0,05	(0,00)	0,05
14	G_ВР-1223	0,67	(0,06)	0,73
15	F_3313 *	21,69	(0,08)	21,78
ИПР предусмотрено "нд", в Отчете стоимость рассчитана				
1	J_БЛ-4898	0,01	0,01	нд
2	J_БЛ-4897	0,20	0,20	нд
3	J_БЛ-4882	0,01	0,01	нд
4	J_БЛ-4883	0,01	0,01	нд
5	J_БЛ-4885	0,01	0,01	нд
6	I_БЛ-4378	11,06	11,06	нд
7	J_ВР-1122	1,22	1,22	нд
8	J_ВР-1123	1,22	1,22	нд
9	J_ВР-1126	0,02	0,02	нд
10	J_ВР-1127	0,02	0,02	нд
11	I_ВР-879	2,71	2,71	нд
12	I_ВР-884	1,98	1,98	нд
13	I_ВР-895	1,01	1,01	нд
14	I_ВР-900	0,80	0,80	нд
15	I_ВР-910	0,73	0,73	нд
16	I_ВР-914	1,38	1,38	нд
17	I_ВР-916	0,97	0,97	нд
18	I_ВР-918	0,65	0,65	нд
19	J_ВР-1210	0,26	0,26	нд
20	I_ВР-1757	1,97	1,97	нд
21	I_ВР-1758	0,87	0,87	нд
22	I_ВР-1759	0,12	0,12	нд
23	J_ВР-2422	0,02	0,02	нд

№	Идентификатор ИП	Полная сметная стоимость согласно Отчету за 3 кв. 2020 г.	Расхождения	Полная сметная стоимость согласно ИПР
24	J_BP-2455	1,28	1,28	нд
25	J_BP-2457	0,40	0,40	нд
26	J_BP-2458	0,06	0,06	нд
27	J_BP-1872	0,69	0,69	нд
28	J_BP-2416	0,32	0,32	нд
29	I_BP-1664	2,64	2,64	нд
30	J_BP-1761	3,83	3,83	нд
31	J_BP-2434	0,41	0,41	нд
32	J_BP-2437	0,50	0,50	нд
33	J_BP-2439	0,70	0,70	нд
34	J_BP-2440	0,39	0,39	нд
35	J_BP-2441	0,15	0,15	нд
36	J_BP-2442	0,83	0,83	нд
37	J_BP-2443	0,70	0,70	нд
38	J_BP-2444	0,74	0,74	нд
39	J_BP-2448	2,75	2,75	нд
40	J_BP-2449	2,92	2,92	нд
41	J_BP-2450	1,19	1,19	нд
42	I_BP-1875	26,74	26,74	нд
43	I_BP-1877	2,17	2,17	нд
44	J_BP-2438	0,16	0,16	нд
45	F_KM-80	0,89	0,89	нд
46	J_KM-2198	0,67	0,67	нд
47	J_KM-2205	0,69	0,69	нд
48	J_KM-2287	1,24	1,24	нд
49	J_KM-2321	0,35	0,35	нд
50	J_KM-2322	0,56	0,56	нд
51	J_KM-2323	0,35	0,35	нд
52	J_KM-2324	0,38	0,38	нд
53	J_KM-2325	0,39	0,39	нд
54	J_KM-2326	1,32	1,32	нд
55	J_KP-1406	4,60	4,60	нд
56	J_KP-1408	0,70	0,70	нд
57	J_KP-1503	0,39	0,39	нд
58	J_KP-1504	0,65	0,65	нд
59	J_KP-1505	0,14	0,14	нд
60	J_KP-1405	0,32	0,32	нд
61	H_KP-931	0,03	0,03	нд
62	H_KP-933	0,03	0,03	нд
63	H_KP-935	0,03	0,03	нд
64	H_KP-938	0,03	0,03	нд
65	H_KP-942	0,03	0,03	нд
66	H_KP-944	0,03	0,03	нд

№	Идентификатор ИП	Полная сметная стоимость согласно Отчету за 3 кв. 2020 г.	Расхождения	Полная сметная стоимость согласно ИПР
67	H_KP-947	0,03	0,03	нд
68	H_KP-949	0,03	0,03	нд
69	H_KP-951	0,03	0,03	нд
70	H_KP-953	0,03	0,03	нд
71	H_KP-955	0,03	0,03	нд
72	H_KP-957	0,03	0,03	нд
73	H_KP-959	0,03	0,03	нд
74	H_KP-967	0,03	0,03	нд
75	H_KP-969	0,03	0,03	нд
76	H_KP-990	0,03	0,03	нд
77	H_KP-991	0,03	0,03	нд
78	H_KP-992	0,03	0,03	нд
79	H_KP-993	0,03	0,03	нд
80	H_KP-994	0,03	0,03	нд
81	H_KP-995	0,03	0,03	нд
82	H_KP-996	0,03	0,03	нд
83	H_KP-997	0,03	0,03	нд
84	H_KP-998	0,03	0,03	нд
85	6.1.1.1	391,81	391,81	нд
86	6.1.1.2	275,44	275,44	нд
87	I_ЛП-1862	0,21	0,21	нд
88	I_ЛП-1863	0,10	0,10	нд
89	I_ЛП-1825	0,04	0,04	нд
90	J_ЛП-1870	0,56	0,56	нд
91	J_ЛП-2062	0,54	0,54	нд
92	J_OP-1208	0,03	0,03	нд
93	J_OP-1210	0,19	0,19	нд
94	I_OP-1172	6,26	6,26	нд
95	J_CM-2531	0,25	0,25	нд
96	J_CM-2533	0,16	0,16	нд
97	J_CM-2534	0,00	0,00	нд
98	J_CM-2530	0,02	0,02	нд
99	J_CM-2758	0,26	0,26	нд
100	I_CM-2514	5,29	5,29	нд
101	J_CM-2559	72,07	72,07	нд
102	J_CM-2569	7,74	7,74	нд
103	9.1.1.2	3,27	3,27	нд
104	J_TB-1680	2,27	2,27	нд
105	J_TB-1681	0,15	0,15	нд
106	J_TB-1682	0,25	0,25	нд
107	J_TB-1844	0,33	0,33	нд
108	I_TB-1658	4,65	4,65	нд
109	J_TB-1644	0,50	0,50	нд

№	Идентификатор ИП	Полная сметная стоимость согласно Отчету за 3 кв. 2020 г.	Расхождения	Полная сметная стоимость согласно ИПР
110	J_TB-1671	3,29	3,29	нд
111	I_TB-1668	0,05	0,05	нд
112	J_TB-1670	0,69	0,69	нд
113	I_TB-1614	7,88	7,88	нд
114	I_TB-1760	9,12	9,12	нд
115	J_ЯР-2882	0,17	0,17	нд
116	G_ЯР-1701	0,76	0,76	нд
117	J_ЯР-2883	0,38	0,38	нд
ИПР предусмотрено "нд", в Отчете указано "0"				
1	1.1.1.1	-	-	нд
2	1.1.1.2	-	-	нд
3	2.1.1.1	-	-	нд
4	2.1.1.2	-	-	нд
5	3.1.1.1	-	-	нд
6	3.1.1.2	-	-	нд
7	4.1.1.1	-	-	нд
8	4.1.1.2	-	-	нд
9	5.1.1.1	-	-	нд
10	5.1.1.2	-	-	нд
11	7.1.1.1	-	-	нд
12	7.1.1.2	-	-	нд
13	8.1.1.1	-	-	нд
14	8.1.1.2	-	-	нд
15	9.1.1.1	-	-	нд
16	10.1.1.1	-	-	нд
17	10.1.1.2	-	-	нд
18	11.1.1.1	-	-	нд
19	11.1.1.2	-	-	нд
ИПР предусмотрено плановое значение, в Отчете указано "нд"				
1	J_CM-2684	нд	(1,67)	1,67
2	J_CM-2704	нд	(0,40)	0,40
3	J_CM-2706	нд	(0,40)	0,40
4	H_ЯР-2289	нд	(0,02)	0,02
5	H_ЯР-2287	нд	(0,57)	0,57
6	H_ЯР-2288	нд	(0,12)	0,12

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ В

ИП С ОСТАТКАМИ ФИНАНСИРОВАНИЯ, НЕ СООТВЕТСТВУЮЩИМИ ИПР, МЛН РУБ.

№	Идентификатор ИП	По данным ИПР	По данным отчета о реализации ИПР за 2019 г.	Расчет Консультанта	Расхождения	По данным Отчета за 3 кв. 2020 г.
		Остаток финансирования на 01.01.2019	Фактическое финансирование 2019 г.	Остаток финансирования на 01.01.2020		Остаток финансирования на 01.01.2020
1	Н_БЛ-3537	4,34	4,02	0,32	0,12	0,20
2	Ф_БЛ-2859	0,65	0,12	0,53	0,07	0,46
3	Ф_БЛ-2873	10,45	-	10,45	0,24	10,22
4	Г_БЛ-36	16,92	9,16	7,76	0,50	7,27
5	Н_ВР-1446	0,06	-	0,06	(0,80)	0,86
6	Ж_ВР-2694	6,01	0,12	5,89	0,21	5,69
7	Ж_ВР-2703	5,04	0,10	4,93	0,95	3,99
8	Ж_ВР-2706	5,76	0,05	5,70	0,45	5,25
9	Ж_ВР-2712	0,73	0,02	0,71	0,52	0,19
10	Ж_ВР-2713	8,42	0,04	8,38	0,39	7,99
11	Ж_ВР-2715	4,52	0,04	4,47	0,37	4,11
12	Ж_ВР-2716	3,47	0,02	3,45	0,18	3,27
13	Ж_ВР-2718	5,04	0,09	4,95	0,68	4,27
14	Ж_ВР-2733	2,55	0,04	2,50	0,09	2,42
15	Ж_ВР-2800	62,20	4,89	57,31	2,36	54,94
16	Ж_ВР-2511	2,39	0,09	2,29	(0,31)	2,61
17	Ж_ВР-2636	1,29	0,75	0,53	0,05	0,48
18	Ж_ВР-2670	1,21	0,85	0,36	0,05	0,31
19	Ж_ВР-2671	1,14	0,81	0,33	0,05	0,28
20	Н_ВР-1297	558,52	-	558,52	(152,16)	710,67
21	Н_КР-566	-	-	-	(0,39)	0,39
22	Ф_864	130,37	141,98	(11,61)	0,03	(11,64)
23	Н_КР-385	1,76	-	1,76	(1,76)	3,52
24	Н_КР-918	10,01	-	10,01	(1,52)	11,52
25	Н_КР-921	89,31	-	89,31	(18,71)	108,02
26	Н_КР-922	53,01	-	53,01	(5,68)	58,69
27	Н_КР-971	18,78	-	18,78	(4,80)	23,58
28	Н_КР-972	46,69	-	46,69	(4,09)	50,79
29	Н_КР-974	5,97	-	5,97	(2,45)	8,42
30	Ф_1047	164,67	1,18	163,49	(0,06)	163,55
31	Н_СМ-1955	-	-	-	(22,53)	22,53
32	Н_СМ-1965	6,07	-	6,07	(26,35)	32,42
33	Н_СМ-1966	-	-	-	(9,47)	9,47
34	Н_ТВ-1354	-	-	-	(15,02)	15,02
35	Л_ЯР-2546	36,05	7,92	28,14	0,00	28,13
36	Ж_ЯР-2856	57,75	-	57,75	(0,00)	57,76
37	Ф_ЯР-764	0,09	-	0,09	(0,55)	0,64

№	Идентификатор ИП	По данным ИПР	По данным отчета о реализации ИПР за 2019 г.	Расчет Консультанта	Расхождения	По данным Отчета за 3 кв. 2020 г.
		Остаток финансирования на 01.01.2019	Фактическое финансирование 2019 г.	Остаток финансирования на 01.01.2020		Остаток финансирования на 01.01.2020
38	Н_ЯР-1910	2,09	-	2,09	(5,90)	8,00
39	Н_ЯР-1914	0,47	-	0,47	(18,09)	18,56

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ИП С ОСТАТКАМИ ОСВОЕНИЯ, НЕ СООТВЕТСТВУЮЩИМИ ИПР, МЛН РУБ.

№	Идентификатор ИП	По данным ИПР	По данным отчета о реализации ИПР за 2019 г.	Расчет Консультанта	Расхождения	По данным Отчета за 3 кв. 2020 г.
		Остаток освоения на 01.01.2019	Фактическое освоение 2019 г.	Остаток освоения на 01.01.2020		Остаток освоения на 01.01.2020
1	H_БЛ-3537	3,62	3,38	0,24	0,10	0,14
2	F_БЛ-2859	0,54	0,10	0,44	0,06	0,39
3	F_БЛ-2873	8,71	-	8,71	0,20	8,51
4	G_БЛ-36	14,10	9,06	5,04	0,42	4,61
5	H_БР-1446	0,05	-	0,05	(0,69)	0,74
6	J_БР-2694	5,05	5,89	(0,84)	0,18	(1,01)
7	J_БР-2703	4,23	5,17	(0,93)	0,80	(1,74)
8	J_БР-2706	4,84	2,49	2,35	0,39	1,97
9	J_БР-2712	0,61	0,99	(0,38)	0,44	(0,82)
10	J_БР-2713	7,08	2,13	4,95	0,33	4,62
11	J_БР-2715	3,80	2,01	1,79	0,31	1,48
12	J_БР-2716	2,92	1,01	1,91	0,15	1,75
13	J_БР-2718	4,23	4,37	(0,14)	0,57	(0,71)
14	J_БР-2733	2,14	1,98	0,16	0,07	0,08
15	J_БР-2800	52,20	4,09	48,11	2,00	46,11
16	J_БР-2511	2,00	1,99	0,01	(0,29)	0,30
17	J_БР-2636	1,08	1,15	(0,07)	0,04	(0,12)
18	J_БР-2670	1,02	1,02	(0,00)	0,04	(0,05)
19	J_БР-2671	0,96	0,88	0,08	0,04	0,04
20	H_БР-1297	465,43	-	465,43	(128,96)	594,39
21	H_КР-566	-	-	-	(0,34)	0,34
22	F_864	109,71	122,13	(12,42)	0,03	(12,45)
23	H_КР-385	1,46	-	1,46	(1,71)	3,17
24	H_КР-918	8,34	-	8,34	(1,28)	9,62
25	H_КР-921	74,43	-	74,43	(15,86)	90,28
26	H_КР-922	44,17	-	44,17	(4,82)	48,99
27	H_КР-971	15,82	-	15,82	(3,86)	19,67
28	H_КР-972	38,91	-	38,91	(3,47)	42,38
29	H_КР-974	4,97	-	4,97	(2,08)	7,05
30	F_1047	137,22	0,98	136,24	(0,05)	136,29
31	H_СМ-1955	-	-	-	(19,10)	19,10
32	H_СМ-1965	5,06	-	5,06	(22,33)	27,39
33	H_СМ-1966	-	-	-	(8,03)	8,03
34	H_ТВ-1354	-	-	-	(12,73)	12,73
35	I_ЯР-2546	34,55	35,33	(0,78)	0,00	(0,79)
36	J_ЯР-2856	48,13	-	48,13	(0,00)	48,13
37	H_ЯР-1910	1,74	-	1,74	(5,00)	6,75
38	H_ЯР-1914	0,40	-	0,40	(14,63)	15,02

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

ВНЕПЛАНОВЫЕ ИП, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ВЫБОРКУ КОНСУЛЬТАНТА

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
Выборка Консультанта					
1	K_БЛ-5795	Строительство участков КЛ 10 кВ ф.Г-21, Г-22 ПС 110/10/10 кВ Дубовое до ТП-1223, ф.Г-15, Г-16 ПС 110/10/10 кВ Дубовое до РП-72 (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белгороддорстрой, договор №41920758 от 18.12.19, г.Белгород; протяженность 2,691 км, в том числе ГНБ - 0,634 км)	9,61	8,05	8,05
2	K_БЛ-5805	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 2020 - 98 га)	9,25	13,31	3,86
3	K_БЛ-4916	Строительство КЛ 10 кВ ф.41 РП-4 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки до ТП 10/0,4 кВ Заявителя, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валуйки (до 670 кВт; протяженность 1,741 км, в том числе ГНБ - 0,032 км)	5,54	4,69	-
4	K_БЛ-5744	НИОКР Разработка программного комплекса электросетевого контроллера для присоединения просьюмеров к распределительной электрической сети 0,4 кВ	4,99	4,16	-
5	K_БЛ-5706	Реконструкция участка ВЛ 6 кВ ф.8 ПС 110/35/6 кВ Рудник с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Яковлевский р-н, договор №41865310 от 26.08.19; протяженность 0,253 км)	0,71	0,60	-
6	K_БЛ-5933	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.33 ПС 110/10/10 кВ Центральная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО ПТП Славянский союз, договор №41937577 от 11.03.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,35 км)	0,69	0,63	0,63
7	K_БЛ-5782	Реконструкция участка КЛ 6 кВ ТП-1007 ПС 110/6 кВ Авторемзавод с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Мостдорстрой, договор №41911812 от 19.11.19, г.Белгород; протяженность 0,208 км, в том числе ГНБ - 0,013 км)	0,62	0,52	0,57
8	K_БР-1401	Реконструкция ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская с расширением ЗРУ 6 кВ на смежный земельный участок (50 м2), с установкой дополнительных ячеек (16 шт) с вакуумными выключателями, трансформаторами тока и устройствами РЗА, с монтажом оборудования телемеханики (1 система), для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской обл. договор №41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт)	39,60	34,95	35,88
9	K_БР-1490	Строительство ТП 6/0,4 кВ (6 шт) от вновь установленных ячеек ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской области договор №41866422 от 25.12.2019 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 7,5 МВА)	28,20	23,64	16,93
10	K_БР-2639	Строительство КТП 6/0,4 кВ №408 ф.20 ПС 110 кВ №14 Западная для Техприсоединения ООО ПКФ РДМ-Агро, договор №41757794 от 13.03.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,42	1,19	1,19
11	K_КМ-2297	Строительство участка КЛ 0,4 кВ БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик договор №41740473 от 31.01.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,65 км)	1,64	0,02	1,55

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
12	K_KP-1603	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Быково для Техприсоединения ЗАО Касторное-Агро-Инвест договор №41840920 от 23.08.19 (до 670 кВт)	2,11	1,77	1,77
13	K_ЛП-2274	Строительство участка ВЛ 10 кВ Бувеква ПС 35/10 Солидарность с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (1 шт) для Техприсоединения ООО Трансстроймеханизация, договор №41865330 от 25.10.19 (до 670 кВт, протяженность 0,02 км)	2,12	1,78	1,78
14	K_OP-1474	Строительство ответвления оп.8-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС 110/35/10 кВ Тросна до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (2 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск, договор №41932991 от 04.02.20 (до 670 кВт; протяженность 2,5 км)	5,67	4,76	4,76
15	K_OP-1366	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Дмитровская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками КХ Искра, договор №41831430 от 14.10.19; протяженность 5,4 км)	0,72	0,60	-
16	K_CM-2831	Строительство ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Аполье с установкой разъединителя (2 шт) для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Жуковская (протяженность 1,404 км)	1,67	1,40	-
17	K_ТБ-2118	Строительство ответвления оп.160 ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Иловайская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей (3 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829614 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 3,25 км)	7,44	6,67	6,67
18	K_ТБ-2119	Строительство ответвления оп.158 ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 110/10 кВ Иловайская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей (3 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829614 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 3,25 км)	7,42	6,56	6,56
19	K_ТБ-2128	Строительство ответвления оп.91 ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Скобелевская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей (2 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829625 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 3,2 км)	5,13	6,86	6,86
20	K_ТБ-2129	Строительство ответвления оп.75 ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 110/10 кВ Н.Сеславинская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей (2 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829625 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 1,5 км)	3,88	3,44	3,44
21	K_ТБ-2107	Строительство ответвления оп.186 ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Н.Сеславинская до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41868739 от 10.10.19 (до 670 кВт; протяженность 0,392 км)	0,62	0,52	0,52
Итого по выборке			154,86	139,41	115,01

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

ВНЕПЛАНОВЫЕ ИП ПО КОТОРЫМ ОБОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ НЕ РАСКРЫТО В ОТЧЕТЕ ЗА 3 КВ. 2020 Г.

№	Идентификатор ИП	Содержание "Причины отклонений"		
		Форма 10	Форма 12	Форма 13
1	J_КМ-2350	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам, Перенос сроков ввода проекта с 2019г на 2020г, . Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период, ввод объекта 2019 года
2	J_КМ-2352	нд	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
3	J_КМ-2377	нд	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
4	J_КМ-2392	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период, ввод объекта 2019 года
5	J_ЯР-3026	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
6	К_БЛ-5577	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
7	К_БЛ-5696	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
8	К_БЛ-5725	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
9	К_БЛ-5726	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
10	К_БЛ-5736	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
11	К_БЛ-5737	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
12	К_БЛ-5738	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд

№	Идентификатор ИП	Содержание "Причины отклонений"		
		Форма 10	Форма 12	Форма 13
13	K_БЛ-5787	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
14	K_БЛ-5788	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
15	K_БЛ-5794	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
16	K_БР-1397	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
17	K_БР-1398	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
18	K_БР-1418	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
19	K_БР-1419	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
20	K_БР-3318	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
21	K_БР-3319	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
22	K_БР-3320	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
23	K_БР-3322	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
24	K_БР-3324	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
25	K_БР-3326	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
26	K_БР-3327	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд

№	Идентификатор ИП	Содержание "Причины отклонений"		
		Форма 10	Форма 12	Форма 13
27	K_BP-3328	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
28	K_BP-3329	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
29	K_BP-3334	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
30	K_BP-3507	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
31	K_BP-3508	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
32	K_BP-3509	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
33	K_BP-3510	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
34	K_BP-3511	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
35	K_BP-3512	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
36	K_BP-3513	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
37	K_BP-3514	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
38	K_BP-3515	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
39	K_BP-3516	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
40	K_BP-3517	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
41	K_BP-3519	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
42	K_BP-3520	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд

[illegible]

[illegible]

№	Идентификатор ИП	Содержание "Причины отклонений"		
		Форма 10	Форма 12	Форма 13
		переносом сроков завершения работ на более поздний период, объект ИПР 2019г.	переносом сроков завершения работ на более поздний период, объект ИПР 2019г.. Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	переносом сроков завершения работ на более поздний период, объект ИПР 2019г.
57	K_KM-2295	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
58	K_KM-2296	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов. Капитализация % по кредитам. Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам, Перенос сроков ввода проекта с 2019г на 2020г, . Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
59	K_KM-2297	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
60	K_KM-2356	Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд
61	K_KM-2357	Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд
62	K_KM-2358	Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд
63	K_KM-2367	нд	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
64	K_KM-2368	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
65	K_KM-2379	нд	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
66	K_KM-2406	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с

№	Идентификатор ИП	Содержание "Причины отклонений"		
		Форма 10	Форма 12	Форма 13
				переносом сроков завершения работ на более поздний период, ввод объекта 2019 года
67	K_КМ-2407	Перевыполнение в связи с опережающим выполнением работ, поставкой оборудования	Перевыполнение в связи с опережающим выполнением работ, поставкой оборудования	Перевыполнение в связи с опережающим выполнением работ, поставкой оборудования
68	K_КМ-2417	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период, ввод объекта 2019 года
69	K_КМ-2418	нд	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
70	K_КР-1414	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
71	K_КР-1419	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
72	K_КР-1427	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
73	K_КР-1430	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
74	K_КР-1431	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов. Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд	нд
75	K_КР-1432	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
76	K_КР-1520	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
77	K_КР-1521	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
78	K_КР-1522	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
79	K_КР-1586	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд
80	K_ОР-1340	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд

№	Идентификатор ИП	Содержание "Причины отклонений"		
		Форма 10	Форма 12	Форма 13
81	K_OP-1341	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов. Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД (приказ № 616-ОП от 20.12.2019г).	Изменение объемов/стоимости работ по факту разработки ПСД (приказ № 616-ОП от 20.12.2019г).	нд
82	K_CM-2804	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
83	K_CM-2806	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
84	K_CM-2807	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
85	K_TB-2063	нд	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
86	K_TB-2064	нд	нд	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
87	K_TB-2065	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов, Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Завершение реализации проекта предшествующего периода в связи с переносом сроков завершения работ на более поздний период
88	K_YP-3442	Погашение кредиторской задолженности предыдущих периодов	нд	нд

Источник: данные Отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

РАСХОЖДЕНИЯ ДАННЫХ ОТЧЕТА ГКПЗ С ДАННЫМИ ZAKUPKI.GOV.RU

№ на ЭТП	Наименование закупки	По данным Отчета	Расхождение	По данным zakupki.gov
Расхождения начальной (предельной) цены закупки, тыс. руб.				
31908662595	На право заключения Договоров на поставку ОПН 0.4-10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	40 788	15 950	56 738
31908691244	Поставка железобетонных изделий для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	9 438	5 054	14 492
31908691343	Право на заключение Договора на выполнение ПИР, СМР и ПНР ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4кВ расположенных в Хлевенском РЭС по договорам ТП (лот 614) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Липецкэнерго»)	6 304	(5 247)	1 057
31908706421	Право заключения Договоров на поставку опор и прочего сетевого железобетона для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	471 974	352 320	824 294
31908726344	На поставку измерительных трансформаторов тока до 20 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Смоленскэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	6 122	14 435	20 557
32009008390	Поставка бумаги для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	28 549	20 861	49 411
32009009802	На право заключения Договоров на поставку линейных изоляторов штыревых для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	24 521	27 169	51 690

№ на ЭТП	Наименование закупки	По данным Отчета	Расхождение	По данным zakupki.gov
32009009811	На право заключения Договоров на поставку лакокрасочной продукции для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	74 834	55 385	130 220
32009009870	Право заключения Договоров на поставку масел автомобильных для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	54 673	41 486	96 158
32009015760	конкурс в электронной форме на право заключения Договоров на поставку приборной продукции для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	11 239	89 042	100 280
32009026794	Поставка масла трансформаторного ГК для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	25 459	23 152	48 611
32009052238	Право заключения Договоров на поставку спецодежды и спецобуви для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	134 167	(24 812)	109 354
32009060129	Право на заключение Договоров на поставку средств индивидуальной защиты от падения с высоты (страховочных привязей, средств спасения и эвакуации с высоты, лестниц, подмостей) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	17 283	3 428	20 711
32009114824	Право на заключение Договоров на оказание услуг по разработке программного обеспечения по интеграции информационных систем Общества для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижевэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	21 000	21 000	42 000
32009147024	Право на заключение Договоров на поставку КТП для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	717 806	786 163	1 503 969

№ на ЭТП	Наименование закупки	По данным Отчета	Расхождение	По данным zakupki.gov
	(филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)			
32009170244	Право на заключение Договоров на поставку программно-аппаратного комплекса по контролю состояния приборов учета электроэнергии для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов: «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов: «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго», и «Удмуртэнерго»)	42 221	41 922	84 143
32009338340	На право заключения Договоров на поставку измерительных трансформаторов тока до 20кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» филиалов «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Мариэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго»)	48 592	52 737	101 329
32009358613	Право заключения Договоров на поставку провода СИП и арматуры к СИП для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго» и «Удмуртэнерго»)	1 711 001	1 047 597	2 758 599
32009385289	Право заключения Договоров на поставку информационных знаков и плакатов для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго» и «Удмуртэнерго»)	6 905	9 043	15 948
32009459993	Право заключения Договоров на оказание услуг по разработке программного обеспечения по автоматизации интеграционного взаимодействия бухгалтерской системы организации учета первичных документов с КИСУР (ПО SAP) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	8 707	5 532	14 239
32009495659	Право на заключение Договоров на оказание услуг по разработке программного обеспечения по автоматизации интеграционного взаимодействия информационных систем Общества с системами ПАО «Россети» для нужд ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	22 694	22 694	45 389
31908662595	На право заключения Договоров на поставку ОПН 0.4-10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	40 788	15 950	56 738
Расхождения даты размещения заявки				

№ на ЭТП	Наименование закупки	По данным Отчета	Расхождение	По данным zakupki.gov
31908254893	право заключения договора на поставку микропроцессорных (МП) устройств релейной защиты и автоматики для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Ярэнерго»)	23.08.2019	7	30.08.2019
31908514167	Право заключения договора на выполнение СМР по строительству трубопроводов с сетями водоснабжения вспомогательных производственных, административных и бытовых помещений э/сетевых объектов "Воронежэнерго" для нужд ПАО "МРСК Центра" (филиала "Воронежэнерго")	12.11.2019	1	13.11.2019
32008812660	Право заключения Договора на выполнение работ «под ключ» для исполнения обязательств по технологическому присоединению в зоне №55 для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)	27.01.2020	1	28.01.2020
32008812797	Право заключения договора на выполнение работ «под ключ» в рамках договоров технологического присоединения (41866422, SAP-8500010421/170) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Брянскэнерго»). 0008-БР-20.	27.01.2020	1	28.01.2020
32008948812	Право заключения договора на выполнение работ "под ключ" для исполнения обязательств по технологическому присоединению в зоне № 4 для нужд ПАО "МРСК Центра" (филиала "Воронежэнерго")	03.02.2020	29	03.03.2020
32008962499	Право заключения Договора на выполнение работ по проектированию и строительно-монтажных работ «под ключ» по объекту: «Очередь №155 льготник (В-4134) (SAP №8500010455)» для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго»)	05.03.2020	1	06.03.2020
32008983484	Право заключения договора на выполнения СМР по реконструкции ВЛ 0,4-10 кВ ТП для технологического присоединения потребителей электрической энергии зоны №3 для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)	12.03.2020	1	13.03.2020
32009030225	Право заключения договора на выполнение услуг по организации и проведению культурно-массовых мероприятий для работников филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго».	24.03.2020	1	25.03.2020
32009051705	Право заключения Договора на поставку КТП для нужд ПАО (филиал «Белгородэнерго»)	25.03.2020	6	31.03.2020
32009052238	Право заключения Договоров на поставку спецодежды и спецобуви для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Воронежэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Орёлэнерго», «Смоленскэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»)	27.03.2020	4	31.03.2020
32009064634	Право заключения Договора на комплексную организацию автоматизированных систем (учета электроэнергии и телемеханики) с удаленным сбором данных (включая выполнение проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Тверьэнерго»)	20.03.2020	19	08.04.2020
32009064988	право на заключение Договора на поставку оборудования АРМ, СКОИ, ЛВС и систем технического обеспечения МЦУС для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»).	07.04.2020	1	08.04.2020
32009110448	право на заключения Договора на поставку оборудования, выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации оперативно-диспетчерской радиосвязи для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Тверьэнерго»)	24.04.2020	1	25.04.2020
32009148895	Право заключения Договора на выполнение работ "под ключ" по проектированию и строительству, и реконструкции ЛЭП 10-0,4 кВ и ТП 10 кВ для техприсоединения АГНКС ООО «Ванкорское УТТ» для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)	13.05.2020	1	14.05.2020

№ на ЭТП	Наименование закупки	По данным Отчета	Расхождение	По данным zakupki.gov
32009299812	Право заключения Договора на поставку аккумуляторных батарей к ИБП для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиал «Белгородэнерго»)	06.07.2020	1	07.07.2020
32009304499	Право заключения Договора на поставку силового кабеля до 1 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиал «Белгородэнерго»)	07.07.2020	1	08.07.2020
32009319414	Право на заключения Договора финансовой аренды (договор лизинга) комплексной автоматизированной системы (учета электроэнергии и телемеханики) с удаленным сбором данных для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Липецкэнерго»)	13.07.2020	1	14.07.2020
32009325612	Право заключения договора на выполнение СМР для исполнения обязательств по технологическому присоединению в зоне №10 для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)	06.07.2020	10	16.07.2020
32009331648	Право заключения Договора на оказание услуг по государственному кадастровому учету объектов недвижимости, описанию местоположения границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства в целях внесения сведений в Единый государственный реестр недвижимости для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Брянскэнерго»).	16.07.2020	1	17.07.2020
32009396154	Право заключения Договора на выполнение ПИР, СМР внешнего электроснабжения токоприемников объектов ТП (лот 8500010812) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Белгородэнерго»)	31.07.2020	11	11.08.2020
32009421249	Выполнение СМР и ПНР по реконструкции ВЛ 10 кВ Ф2 ПС Ананьино (инв. №3000667), реконструкции ВЛ 0,4 кВ Ф2 ПС Ананьино (инв. №3001301), реконструкции ВЛ 10 кВ Ф1 ПС Ананьино (инв. №3000837), реконструкции ВЛ 0,4 кВ ПС Ананьино (инв. №3001198), (реконструкции ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 570 ВЛ 1- кВ №6 Мальгино ПС 35/10 кВ Ананьино), реконструкции ВЛ 10 кВ Ф3 ПС Ананьино 2 км (инв. №3000665), реконструкции ВЛ 10 кВ Ф6 ПС Ананьино (инв. №3000902) в деревне Ананьино Ярославского района для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Ярэнерго»)	20.07.2020	31	20.08.2020
32009425160	право на заключение Договора на выполнение СМР и ПНР по реконструкции КЛ 10кВ ПС «Перевал» (сек.1) - ТП 313 (сек.1) с монтажом КЛ 10кВ до ТП 1311, реконструкции КЛ 10кВ ПС «Перевал» (сек.2) - ТП 313 (сек.2) с монтажом КЛ 10кВ до ТП 1311, строительству ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №16 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №3 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №17 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №4 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №18 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №5 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №19 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №6 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №20 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №7 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №21 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №8 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №22 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №9 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №23 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №10 ТП 1311, строительству КЛ 0,4 кВ №24 ТП 1311, строительству КЛ 10 кВ №1 ТП 1311 - ТП 1312, строительству КЛ 10 кВ №2 ТП 1311 - ТП 1312, строительству ТП 1312, строительству КЛ 0,4 кВ №4 ТП 1312, строительству КЛ 0,4 кВ №14 ТП 1312, строительству КЛ 0,4 кВ №5 ТП 1312, строительству КЛ 0,4 кВ №15 ТП 1312, строительству КЛ 0,4 кВ №6 ТП 1312, строительству КЛ 0,4 кВ №16 ТП 1312 для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Ярэнерго»).	06.08.2020	15	21.08.2020
32009451622	На право выполнения работ по текущему ремонту офисных помещений для нужд ПАО "МРСК Центра"	31.08.2020	1	01.09.2020
32009451625	На право заключения договора на поставку системы кондиционирования воздуха для нужд ПАО "МРСК Центра"	31.08.2020	1	01.09.2020

Источник: данные Отчета, данные zakupki.gov.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

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
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

Требования к содержанию п. 27 Постановления № 24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
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 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	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
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	24	- карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом

Требования к содержанию п. 27 Постановления № 24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
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.		

Источник: Постановление № 24

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ПРИНЯТИЕ К УЧЕТУ
ОБЪЕКТОВ ОС» ЗА 9 МЕС. 2020 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 01) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Включ. НМА (Дт сч. 04)	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 13 Отчета
Белгородэнерго	1 275 025	(14 202)	-	(0)	1 260 823
Брянскэнерго	735 544	(2 449)	-	0	733 096
Воронежэнерго	1 875 197	(2 304)	11 936	-	1 884 830
ИА ПАО МРСК Центра	24 785	(21 493)	-	0	3 292
Костромаэнерго	165 777	(215)	-	0	165 563
Курскэнерго	211 583	152	-	(0)	211 735
Липецкэнерго	449 880	(469)	-	0	449 410
Орелэнерго	270 804	(2 512)	-	(0)	268 292
Смоленскэнерго	680 016	(223)	-	0	679 793
Тамбовэнерго	304 103	(267)	-	(0)	303 836
Тверьэнерго	346 401	(15 029)	-	(0)	331 372
Ярэнерго	453 655	(12 348)	-	0	441 307
Итого МРСК Центра	6 792 771	(71 351)	11 936	0	6 733 348

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ» ЗА 9 МЕС. 2020 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 08) по данным ОСВ	НИР (сч. 08.06)	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 12 Отчета
Белгородэнерго	1 255 219	4 300	-	1 259 520
Брянскэнерго	592 201	138	-	592 339
Воронежэнерго	1 903 228	12 943	-	1 916 171
ИА ПАО МРСК Центра	3 292	(0)	-	3 292
Костромаэнерго	425 397	138	-	425 534
Курскэнерго	382 027	138	-	382 165
Липецкэнерго	555 964	138	-	556 102
Орелэнерго	275 839	137	-	275 976
Смоленскэнерго	716 618	141	-	716 759
Тамбовэнерго	374 951	137	-	375 088
Тверьэнерго	975 341	139	-	975 481
Ярэнерго	397 507	139	-	397 647
Итого МРСК Центра	7 857 585	18 489	-	7 876 073

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ И

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ВЫБОРКУ КОНСУЛЬТАНТА

Филиал	Наименование объекта ОС/НЗС	Инвентарный номер ОС	Поступления ОС (Дт01)/НЗС (Дт08) за 9 мес. 2020 г.
Объекты ОС (выборка)			
Белгородэнерго	ВЛ 6кВ ТП 342 - ТП 23 ПС Южная Г-2	992116	3 798 089
	КЛ 10кВ ПС Дубовое -РП 72 Г-15	310536	1 135 662
Брянскэнерго	Административное здание	00001	171 296 339
	ЦРП 6/0,4 кВ Старый аэропорт	13008968-00	35 876 836
	Система видеоконференцсвязи ЦУС	13011058-00	17 536 158
	Вычислительный комплекс ЦУС	15001519-00	180 798 141
Воронежэнерго	ЗДАНИЕ ВОРОНЕЖЭНЕРГО	107/И	165 132 600
	Здание ПС Спутник	10000532-00	306 931 057
	КЛ 10 кВ № 108 ПС Спутник	12025773-00	22 747 986
	КЛ 10 кВ № 204 ПС Спутник	12025774-00	23 049 087
	Аккумуляторная батарея ПС Спутник	13024278-00	31 046 926
	Трансформатор силовой ТДТН-40000/110 У1 Т-2 ПС Спу	13024282-00	50 947 276
	Ячейка 10 кВ КРУ ПС Спутник	13024291-00	75 856 665
	Ячейка КРУЭ 110 кВ ПС Спутник	13024292-00	271 346 157
	Устройства РЗА ПС Спутник	13024293-00	74 131 265
	Телекоммуникационная инфраструктура ЦУС	13024295-00	44 782 384
	Система телемеханики ПС Спутник	14002104-00	49 590 313
Костромаэнерго	КЛ 0,4 кВ ТП 883 2 с.ш. - ул.Нижняя Дебря , д.19	12011713-00	772 248
Курскэнерго	Система ВКС RealPresence Group 700	13014112-00	1 879 914
	Реклоузер № 1; СП-РА-01-10-12,5/630-УХЛ11; ВЛ 10к	13014117-00	1 765 088
	АСУЭ ф.243.01 ПС 110/35/10 кВ Медвенка	14002219-00	3 163 861
Орелэнерго	ВЛ 10 кВ оп 7-28 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	12012095-00	3 008 365
	Реклоузер 10 кВ OSM15 Р-Т-2-11	13011017-00	1 754 440
Смоленскэнерго	ВЛ-35 кВ"Красный-Волоедово"	320804801	1 667 420
	ВЛ-110 кВ "Голынки-Демидов с отпайкой на ПС Каспля	320775401	6 605 471
Тамбовэнерго	ВЛ 10кВ № 3 Скобелевская	3538	6 861 523
	ВЛ 10 кВ №04 ПС Иловайская	12011619-00	6 674 851
Тверьэнерго	Автомобиль УАЗ 390995-04	16001475-00	676 935
Ярэнерго	КЛ 6 кВ № 2 ПС 110/35/6 кВ НПЗ - РП 77	12025611-00	3 510 755
	ЗРУ-6кВ ПС 110/35/6кВ НПЗ	11001673	6 981 856
Объекты НЗС (выборка)			
Белгородэнерго	НСиР Гор.диспетчерский пункт г.Белгород	40113684-00	248 546 252
Брянскэнерго	Реконструкция административного здания, ул Сове	40006529	229 704 395
Воронежэнерго	НСиР ПС 110/10 СПУТНИК Ячейки КРУ	40027929-00	344 952 821
Костромаэнерго	Многофункционал помещ101,Серверная	40031684-00	155 024 213
Курскэнерго	Рек.Административное здание по ул. Красн	40018524-00	170 178 480
Итого			2 719 731 829

Источник: данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ К

ТАБЛИЦА 1

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(919,41)	(970,76)	(920,02)
нд*	(800,41)	(896,80)	(808,28)
Воронежская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(192,49)	(33,95)	(59,82)
Ярославская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(151,37)	(162,48)	(149,03)
Воронежская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(91,16)	-	-
Липецкая обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(76,64)	(180,43)	(27,32)
Ярославская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(45,40)	(22,26)	(28,14)
Тамбовская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(45,10)	(35,01)	(29,37)
Тверская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(43,73)	-	-
Тамбовская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(39,65)	(52,41)	(34,50)
Костромская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(33,56)	(49,41)	(44,65)
Костромская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(30,72)	-	(40,73)
Брянская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(29,20)	(65,48)	(42,60)
Орловская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(12,72)	(27,73)	(27,30)
Брянская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(8,67)	(14,65)	(7,62)
Смоленская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	(202,09)	(186,25)
Липецкая обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	(42,76)	(121,69)
Курская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	(8,14)	(9,25)
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	(31,27)	(28,69)	(27,85)
I_БР-1082	(9,74)	(8,12)	(8,43)
I_БР-1080	(9,74)	(8,12)	(8,43)
I_БЛ-4651	(8,59)	(1,63)	(5,78)
I_БР-876	(3,13)	(2,61)	(2,61)
I_БР-873	(0,06)	(0,05)	-
J_КМ-2202	-	(1,30)	(1,30)
J_СМ-2522	-	(2,14)	-
J_СМ-2523	-	(2,08)	-
J_СМ-2493	-	(0,17)	-
J_СМ-2524	-	(0,88)	-
J_КМ-2200	-	(1,30)	(1,30)
J_СМ-2575	-	(0,01)	-
J_СМ-2494	-	(0,09)	-
J_СМ-2576	-	(0,18)	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(28,12)	(23,43)	(23,88)
I_ЯР-2790	(14,70)	(12,25)	(12,41)
I_ЯР-2349	(10,58)	(8,81)	(9,01)
I_ЯР-2789	(0,68)	(0,57)	(0,59)
I_ЯР-2788	(0,68)	(0,57)	(0,59)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2350	(0,53)	(0,45)	(0,47)
I_ЯР-2787	(0,33)	(0,27)	(0,29)
I_ЯР-2348	(0,33)	(0,27)	(0,29)
I_ЯР-2791	(0,28)	(0,23)	(0,24)
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(27,82)	(2,92)	(32,81)
J_ЯР-2880	(20,42)	-	-
J_ЛП-2054	(2,17)	-	-
J_ЛП-2081	(2,15)	(1,82)	(1,82)
J_ТВ-1822	(1,61)	-	-
J_ВР-2463	(0,69)	(0,65)	(0,66)
G_ЯР-1762	(0,26)	-	-
J_ТВ-1821	(0,25)	-	-
J_ВР-1800	(0,20)	(0,17)	(0,17)
J_ЛП-2082	(0,05)	(0,04)	(0,04)
J_ЛП-1871	(0,02)	-	(0,02)
J_ЛП-1872	-	-	(10,64)
I_ВР-1785	-	(0,23)	-
G_ВР-1225	-	-	(16,54)
J_ЛП-1870	-	-	(2,92)
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(19,29)	(16,49)	(18,48)
H_ТВ-1397	(14,61)	(12,59)	(13,74)
J_ТВ-1644	(3,10)	(2,58)	(3,34)
I_ТВ-1583	(1,58)	(1,32)	(1,41)
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	(12,21)	(2,44)	(8,72)
I_ЛП-1762	(3,97)	-	-
J_ТВ-1671	(3,21)	-	-
J_ВР-2467	(1,84)	(1,54)	(1,64)
J_ТВ-1672	(1,75)	-	-
J_ЛП-2057	(0,49)	-	-
J_ВР-2465	(0,48)	(0,40)	(0,51)
J_БЛ-5667	(0,38)	(0,30)	(0,30)
I_ЯР-2797	(0,09)	(0,06)	(0,06)
J_БЛ-5670	(0,02)	(0,01)	(0,01)
J_ТВ-1680	-	-	(3,41)
J_ВР-2466	-	-	(2,05)
J_ТВ-1682	-	-	(0,24)
J_ТВ-1843	-	-	(0,49)
J_ТВ-1821	-	(0,11)	-
Капитализация % по кредитам	(0,28)	-	-
I_ВР-1785	(0,28)	-	-
Перевыполнение плана	1 127,59	1 206,71	874,96

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	225,92	398,44	168,05
F_2435	222,32	396,73	160,50
J_TB-1673	2,39	-	-
J_TB-1670	0,61	-	-
J_ЛП-2053	0,48	-	-
I_ЛП-1764	0,11	-	-
J_TB-1822	-	0,18	-
J_TB-1681	-	-	5,98
J_BP-2464	-	1,54	1,57
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	123,42	134,68	121,42
J_ЯР-2869	10,63	8,92	9,24
J_TB-1680	9,42	7,76	-
J_KP-1406	9,09	1,04	-
J_KP-1309	8,15	6,84	7,16
I_BP-1757	7,47	6,25	6,86
I_BP-1758	7,33	6,13	6,40
J_BP-2455	7,08	6,77	7,28
J_TB-1784	6,97	5,83	8,37
J_TB-1681	6,95	5,86	-
J_BP-1122	5,76	4,82	5,17
J_BP-1104	5,66	4,74	5,07
J_BP-1103	4,95	4,74	5,07
J_BP-2457	4,22	3,53	3,59
J_KP-1407	4,11	3,46	3,70
J_BP-1123	3,71	4,82	5,17
J_ЛП-1872	2,91	14,32	-
J_KP-1306	2,15	1,80	1,89
J_BP-2976	1,91	-	-
J_BP-2795	1,88	1,58	1,58
J_BP-2973	1,88	-	-
J_KP-1405	1,60	1,28	-
J_CM-2533	1,27	1,08	1,29
J_TB-1682	1,27	1,07	-
I_CM-2373	0,93	0,93	0,97
J_BP-1108	0,91	0,77	0,87
J_TB-1749	0,63	0,57	-
J_БЛ-4897	0,58	0,49	0,49
J_KP-1308	0,57	0,48	0,34
J_ЯР-2867	0,44	0,37	0,39
J_CM-2531	0,34	0,29	0,34
J_BP-2780	0,29	0,26	0,26
J_ЛП-1974	0,24	0,20	0,21
J_BP-1146	0,24	1,55	1,57

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_СМ-2451	0,23	0,65	0,65
J_ТВ-1783	0,18	0,15	0,19
J_БР-1127	0,16	0,14	0,15
J_БР-1126	0,16	0,14	0,15
J_БР-1105	0,15	0,13	0,18
J_БР-1106	0,15	0,13	0,18
J_БР-2458	0,15	0,14	0,27
J_СМ-2530	0,14	0,12	0,14
J_БР-1107	0,13	0,11	0,12
J_ЛП-2056	0,12	0,11	0,11
I_ЯР-2745	0,11	0,30	-
J_ТВ-1782	0,06	0,05	0,09
J_СМ-2534	0,05	0,04	0,05
J_КМ-2201	0,04	0,77	0,77
J_ЛП-1979	0,02	0,02	0,02
J_КМ-2199	0,02	0,40	0,40
J_ЛП-2057	-	1,77	1,77
J_ЛП-2055	-	10,83	10,83
J_ЛП-1871	-	0,19	-
J_ЛП-2054	-	7,70	7,70
J_ЛП-2053	-	1,66	2,75
J_ЛП-1973	-	0,60	11,59
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	120,61	0,23	31,69
J_БР-2675	50,48	-	-
J_БР-2776	16,26	-	-
J_КР-1404	7,46	-	-
J_БР-2975	6,24	-	-
J_ЯР-2966	5,62	-	-
J_БР-2778	4,47	-	-
J_БР-2972	4,40	-	-
J_КР-1408	3,74	-	-
H_ЛП-1712	3,60	0,09	3,93
J_БР-2416	1,99	-	0,20
J_КР-1331	1,89	-	-
J_ОР-1346	1,82	-	-
J_БР-2422	1,82	-	0,17
J_БР-2777	1,81	-	-
J_КР-1403	1,18	-	-
I_ЛП-1862	1,12	-	-
J_ЯР-2858	0,91	-	-
J_ЯР-2962	0,60	-	-
J_ЯР-2963	0,60	-	-
I_ЛП-1863	0,58	-	-
I_ТВ-1668	0,46	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-1897	0,45	-	0,50
H_ЛП-1710	0,35	-	0,34
I_ВР-1784	0,27	-	-
J_ВР-2625	0,26	-	-
J_ВР-2627	0,21	-	-
J_ЯР-2872	0,21	-	-
J_ВР-2974	0,21	-	-
J_ВР-2971	0,20	-	-
I_ЛП-1825	0,20	-	-
I_ЛП-1741	0,19	-	-
J_ОР-1345	0,14	-	-
J_ВР-2626	0,12	-	-
J_ЯР-2964	0,12	-	-
J_ЯР-2965	0,12	-	-
J_ЯР-2967	0,11	-	-
J_БЛ-4835	0,11	0,11	1,78
J_ЯР-2871	0,05	-	-
H_ЛП-1708	0,05	-	9,36
J_КР-1504	0,04	-	-
J_ЯР-2870	0,04	-	-
J_КР-1503	0,02	-	-
J_ВР-2781	0,02	-	-
J_ТБ-1843	0,02	0,02	-
J_БЛ-4836	0,01	0,01	0,23
J_БЛ-4837	0,01	0,01	0,19
J_КР-1505	0,00	-	-
J_БЛ-4898	0,00	-	-
J_ВР-2460	-	-	0,10
J_ВР-1872	-	-	3,51
J_ЛП-1972	-	-	8,32
J_ВР-2774	-	-	2,72
I_ВР-1772	-	-	0,23
I_БР-1098	-	-	0,02
I_КР-1167	-	-	0,08
нд*	66,94	201,43	77,67
Белгородская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	51,46	22,20	26,83
Курская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	15,48	10,75	7,02
Смоленская обл_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	38,95	43,83
Воронежская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	74,18	-
Тверская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	43,64	-
Костромская обл_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	11,71	-
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	55,19	67,41	64,86
G_ВР-1133	27,50	44,62	45,80
I_ВР-1265	25,82	20,17	19,06
J_ВР-2464	1,87	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
G_ЯР-1762	-	2,39	-
I_БР-1784	-	0,22	-
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	-	3,17	-
J_БР-2976	-	1,60	-
J_БР-2973	-	1,57	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	535,51	455,34	411,27
K_БР-1494	109,01	88,57	91,80
K_БР-1401	39,60	34,95	35,88
K_ЯР-3359	34,11	28,59	30,20
K_БР-1490	28,20	23,64	16,93
K_КР-1586	20,54	-	-
K_БЛ-5763	11,37	9,60	-
K_БР-1489	10,26	8,62	8,62
K_БЛ-5630	9,96	0,51	8,72
K_КМ-2328	9,92	9,31	9,31
K_СМ-2869	8,69	7,30	7,30
K_БР-3104	8,31	7,04	7,04
K_ЯР-3179	8,13	6,82	6,98
K_ЯР-3176	7,60	6,37	7,02
K_ТБ-2118	7,44	6,67	6,67
K_ТБ-2119	7,42	6,56	6,56
K_ОР-1371	7,33	6,16	6,16
K_КР-1520	7,20	-	-
K_БЛ-4913	6,94	5,87	-
K_ОР-1350	6,51	5,47	5,47
K_ОР-1474	5,67	4,76	4,76
K_БЛ-4916	5,54	4,69	-
K_ТБ-2128	5,13	6,86	6,86
K_БЛ-5771	4,49	3,78	3,78
K_ОР-1352	4,24	3,56	3,56
K_БЛ-5731	3,92	3,29	3,29
K_ТБ-2129	3,88	3,44	3,44
K_ОР-1376	3,63	3,05	3,05
K_БЛ-4917	3,49	2,95	-
K_БЛ-4914	3,23	2,72	-
K_БЛ-5140	3,14	2,66	2,84
K_СМ-2837	3,02	2,54	2,54
K_ЯР-3520	3,00	2,52	2,52
K_БЛ-5770	2,52	2,12	2,12
K_БЛ-5765	2,50	2,11	-
K_БР-1418	2,44	0,04	2,09
K_БЛ-5666	2,40	2,02	2,02
K_ОР-1375	2,36	1,99	1,99
K_ОР-1355	2,25	1,89	1,89

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
K_OP-1354	2,25	1,89	1,89
K_KM-2373	2,20	1,86	1,86
K_БЛ-5764	2,19	1,85	-
K_БЛ-6032	2,18	1,83	1,83
K_KP-1412	2,14	1,79	1,79
K_ЛП-2274	2,12	1,78	1,78
K_KP-1524	2,11	1,77	1,77
K_KP-1603	2,11	1,77	1,77
K_БЛ-5776	2,08	0,07	1,79
K_ЯР-2343	2,04	1,71	1,76
K_БЛ-5725	2,00	-	-
K_OP-1341	1,93	-	-
K_БР-1444	1,93	1,62	1,62
K_БЛ-5628	1,92	0,10	1,76
K_БР-1495	1,91	2,32	2,78
K_БЛ-5665	1,90	1,59	1,59
K_БР-1419	1,87	0,03	1,60
K_БР-1398	1,86	0,03	1,59
K_БЛ-5627	1,83	0,10	1,69
K_БЛ-5632	1,83	0,10	1,68
K_БЛ-5777	1,82	0,05	1,57
K_KP-1521	1,82	-	-
K_БЛ-5631	1,79	0,10	1,65
K_БЛ-5138	1,78	1,51	1,62
K_KM-2329	1,74	1,46	1,46
K_OP-1357	1,70	1,43	1,43
K_БЛ-4912	1,68	1,41	-
K_ЯР-3442	1,68	-	-
K_CM-2835	1,67	1,40	1,40
K_OP-1477	1,67	1,41	1,41
K_KM-2297	1,64	0,02	1,55
K_БЛ-5732	1,57	1,32	-
K_БР-2639	1,42	1,19	1,19
K_CM-2807	1,36	0,03	1,19
K_БЛ-5656	1,35	1,13	1,20
K_OP-1472	1,26	1,06	1,06
K_KP-1589	1,25	1,05	1,05
K_БР-1443	1,23	1,03	1,03
K_KP-1394	1,21	1,02	1,02
K_KP-1398	1,21	1,02	1,02
K_KP-1396	1,21	1,02	1,02
K_БР-3105	1,18	1,00	1,00
K_KP-1522	1,09	-	-
K_БР-2969	1,07	-	0,91
K_БЛ-5931	1,04	0,89	0,89

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
К_ЯР-3521	1,01	0,85	0,85
К_БЛ-6054	0,98	0,83	0,83
К_ТБ-2134	0,97	0,82	0,82
К_КР-1567	0,97	0,96	0,96
К_БЛ-5736	0,97	-	-
К_КР-1432	0,93	-	-
К_ОР-1368	0,92	0,77	0,77
К_СМ-2878	0,91	0,78	0,78
К_БЛ-4918	0,89	0,76	-
К_БЛ-5141	0,88	0,74	0,75
К_ВР-3404	0,87	0,73	0,73
К_БЛ-5735	0,86	0,72	-
К_ТБ-2097	0,83	0,70	0,70
К_ВР-2109	0,83	0,74	-
К_СМ-2834	0,82	0,69	0,69
К_ЛП-2234	0,80	0,69	0,69
К_БЛ-5793	0,77	0,65	0,65
К_ВР-3288	0,77	0,64	-
К_ТБ-2145	0,76	0,76	0,76
К_КМ-2327	0,76	0,64	0,64
К_БЛ-5933	0,69	0,63	0,63
К_ТБ-2107	0,62	0,52	0,52
К_ОР-1351	0,61	0,51	0,51
К_ТБ-2106	0,59	0,50	0,50
К_КМ-2343	0,50	0,42	-
К_БЛ-6053	0,48	0,43	0,43
К_БЛ-5629	0,47	0,02	0,42
К_КР-1419	0,47	-	-
К_КР-1427	0,47	-	-
К_КР-1414	0,47	-	-
К_ТБ-2174	0,46	0,39	0,39
К_БЛ-5664	0,45	0,38	0,38
К_ОР-1475	0,43	0,36	0,36
К_ВР-2968	0,43	-	0,36
К_БЛ-5807	0,43	0,40	0,40
К_БЛ-5734	0,42	0,36	-
К_КР-1397	0,42	0,38	0,38
К_ТБ-2120	0,40	0,35	0,35
К_ТБ-2121	0,40	0,35	0,35
К_ЛП-2414	0,40	0,38	-
К_ТБ-2095	0,38	0,32	0,32
К_КР-1399	0,38	0,34	0,34
К_ВР-2108	0,36	0,33	-
К_БЛ-5634	0,36	0,02	0,32
К_ВР-2106	0,36	3,40	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
K_KP-1395	0,36	0,31	0,31
K_CM-2752	0,35	0,87	5,42
K_KP-1588	0,35	0,30	0,30
K_BP-3291	0,32	0,27	-
K_OP-1476	0,32	0,27	0,27
K_ЛП-2415	0,31	0,28	-
J_КМ-2351	0,31	0,27	1,14
K_BP-1397	0,31	0,00	0,27
K_ТБ-2132	0,30	0,25	0,25
K_BP-3203	0,30	7,34	7,34
K_КМ-2342	0,28	0,24	-
K_БЛ-5733	0,26	0,22	-
K_КМ-2295	0,25	-	0,24
K_KP-1587	0,25	0,21	0,21
K_КМ-2296	0,24	0,01	0,21
K_BP-2107	0,24	4,30	-
K_BP-2787	0,23	0,20	-
K_БЛ-5633	0,23	0,01	0,22
K_KP-1402	0,23	0,19	0,19
K_БЛ-5657	0,23	0,23	3,86
K_KP-1590	0,23	0,19	0,19
K_БЛ-5761	0,21	0,18	-
K_CM-2804	0,21	0,00	0,18
K_ТБ-1849	0,21	0,19	0,19
K_CM-2877	0,20	0,19	0,19
K_БЛ-6031	0,20	0,17	0,17
K_CM-2754	0,19	0,17	0,17
K_БЛ-6084	0,19	0,18	0,18
K_KP-1523	0,19	0,16	0,16
K_OP-1340	0,19	-	-
K_ТБ-2065	0,19	0,01	0,85
K_ТБ-2098	0,19	0,16	0,16
K_KP-1430	0,18	-	-
K_KP-1563	0,18	0,15	0,15
K_BP-3557	0,18	4,32	-
K_BP-3302	0,17	0,14	0,14
K_ТБ-2173	0,16	0,14	-
K_КМ-2397	0,16	3,11	-
K_KP-1566	0,16	0,13	0,13
K_BP-2970	0,15	-	0,13
K_БЛ-5730	0,15	0,12	0,12
K_CM-2838	0,14	0,12	0,12
K_БЛ-5772	0,13	0,11	0,11
K_БЛ-5791	0,13	0,11	0,11
K_BP-1406	0,12	0,10	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
K_ВР-2788	0,12	0,10	-
K_ВР-3403	0,11	0,10	0,10
K_ВР-3405	0,11	0,09	0,09
K_ВР-2638	0,11	0,09	-
K_БЛ-5737	0,10	-	-
K_СМ-2750	0,10	0,09	0,09
K_ТБ-2172	0,10	0,09	-
K_ТБ-2105	0,10	0,08	0,08
K_СМ-2876	0,10	0,09	0,09
K_ЯР-3540	0,10	0,24	0,24
K_БЛ-5726	0,09	-	-
K_ВР-3400	0,09	7,87	-
K_ОР-1358	0,09	0,08	0,08
K_БЛ-5659	0,09	0,08	0,08
K_ОР-1486	0,09	1,76	1,76
K_БЛ-5728	0,09	0,08	0,08
K_ВР-2789	0,09	0,07	-
K_ВР-3558	0,08	2,08	-
K_КР-1649	0,08	1,02	-
K_СМ-2806	0,08	-	0,07
K_БР-1328	0,08	1,62	-
K_ЯР-3618	0,08	0,12	0,12
K_БР-1409	0,08	1,58	-
K_ЛП-2416	0,08	0,07	-
K_БЛ-6052	0,07	0,07	0,07
K_ЛП-2292	0,07	1,87	1,87
K_ВР-3106	0,07	0,06	0,06
K_ЛП-2290	0,07	0,06	-
K_КР-1533	0,06	-	-
K_БЛ-5738	0,06	-	-
K_ЛП-2235	0,06	1,11	1,11
K_КР-1652	0,06	1,68	1,68
K_ТБ-1948	0,06	2,59	-
K_БЛ-5932	0,06	0,06	0,06
K_ВР-3559	0,06	1,48	-
K_ВР-3290	0,06	0,05	-
K_КР-1604	0,06	0,05	0,05
K_КР-1431	0,06	-	-
K_ЛП-2044	0,06	1,42	-
K_БР-1447	0,05	1,11	-
K_ВР-3287	0,05	0,05	-
K_ТБ-1842	0,05	1,76	1,76
K_ВР-2790	0,05	0,04	-
K_КМ-2344	0,05	0,04	-
K_БР-1405	0,05	0,04	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
K_ВР-2640	0,05	0,04	0,04
K_БР-1404	0,05	0,04	-
K_ВР-2796	0,04	0,03	-
K_ВР-2792	0,04	0,03	-
K_КР-1580	0,04	1,05	-
K_КР-1582	0,04	1,05	-
K_ВР-3289	0,04	0,03	-
K_ВР-3292	0,03	0,03	-
K_БЛ-6050	0,03	0,82	-
K_БЛ-5914	0,03	0,81	-
J_КМ-2350	0,03	0,03	0,55
K_ТВ-1947	0,03	1,08	-
K_ВР-3293	0,03	0,02	-
K_БР-1445	0,02	0,50	-
K_СМ-2751	0,02	0,50	0,51
K_КМ-2417	0,02	0,02	0,06
K_ТВ-1844	0,02	0,69	0,69
K_ВР-3401	0,02	1,40	-
K_БР-1408	0,01	0,29	-
K_БЛ-5678	0,01	0,31	0,31
K_ВР-3204	0,01	0,30	-
K_ЛП-2258	0,01	0,01	0,02
K_БЛ-5679	0,01	0,29	0,29
K_ТБ-2130	0,01	0,01	-
K_ТБ-2122	0,01	0,01	-
K_ТВ-1826	0,01	0,36	-
K_ЛП-2428	0,01	0,01	-
K_ТВ-1847	0,01	0,22	0,22
K_КР-1651	0,01	0,22	-
K_БР-1446	0,01	0,15	-
K_ВР-3556	0,01	0,18	-
K_ТВ-1824	0,01	0,30	-
K_ОР-1485	0,01	0,15	0,15
K_БР-1327	0,01	0,13	-
K_БЛ-5680	0,01	0,15	0,15
K_БЛ-5139	0,01	0,00	0,01
K_ЛП-2045	0,00	0,10	-
K_ТВ-1946	0,00	0,19	-
K_ВР-3399	0,00	0,35	-
K_ТВ-1827	0,00	0,17	-
K_КР-1564	0,00	0,15	0,15
K_ТВ-1949	0,00	0,11	-
K_ТВ-1848	0,00	0,06	0,06
K_ТВ-1825	0,00	0,04	-
K_БЛ-5787	0,00	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
K_БЛ-5788	0,00	-	-
K_ЛП-2253	-	-	0,02
K_БЛ-5658	-	-	0,11
J_КМ-2352	-	-	0,07
K_ВР-2641	-	-	0,24
K_ТБ-2064	-	-	0,06
K_ТБ-2063	-	-	0,18
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	18,52	(9,06)	9,72
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	226,70	280,88	(35,34)

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 2

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(2 473,68)	(2 135,41)	(1 433,42)
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	(650,82)	(936,79)	(552,49)
J_ВР-2420	(87,86)	(172,72)	-
J_ЯР-2856	(57,75)	(48,13)	(49,29)
J_ЛП-2090	(33,64)	-	-
J_ОР-1363	(33,15)	(27,63)	(27,63)
J_ЛП-2068	(31,60)	-	-
H_СМ-1967	(27,91)	(51,06)	(51,06)
J_ОР-1292	(13,44)	(11,20)	(11,21)
F_ОР-178	(11,91)	(24,85)	(21,66)
I_БР-879	(10,66)	(11,13)	(11,13)
J_ОР-1291	(10,25)	(8,54)	(8,56)
J_ВР-2617	(9,81)	(8,22)	-
I_БЛ-4378	(9,47)	-	-
J_ОР-1286	(7,29)	(6,07)	(6,09)
F_БЛ-1210	(6,51)	(5,42)	(5,73)
H_БР-745	(6,29)	-	-
J_ОР-1283	(6,28)	(5,23)	(5,27)
H_БР-744	(5,79)	-	-
J_ОР-1362	(5,69)	(4,74)	(4,74)
J_ОР-1289	(5,51)	(4,59)	(4,60)
J_СМ-2816	(5,22)	(14,20)	(14,20)
J_ОР-1284	(5,12)	(4,27)	(4,28)
H_ЯР-1942	(5,10)	-	-
H_ЯР-1829	(4,68)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_СМ-2780	(4,34)	(3,81)	(3,89)
H_ЯР-1869	(4,32)	-	-
H_ЯР-1882	(4,23)	-	-
H_ЯР-1871	(4,09)	-	-
H_ЯР-1835	(4,03)	-	-
H_ЯР-1926	(4,02)	-	-
J_СМ-2779	(3,99)	(3,81)	(3,89)
J_СМ-2782	(3,95)	(3,81)	(3,89)
F_БЛ-1829	(3,87)	(3,23)	(3,47)
F_БЛ-1203	(3,81)	(7,34)	(7,62)
J_ВР-3179	(3,75)	(3,15)	-
J_ОР-1198	(3,63)	(3,03)	(3,05)
H_БЛ-4037	(3,58)	(2,99)	(3,26)
H_ЯР-2216	(3,50)	(2,92)	(3,12)
H_БР-728	(3,50)	-	-
J_ОР-1200	(3,43)	(2,86)	(3,04)
J_ОР-1202	(3,41)	(2,84)	(3,04)
J_ОР-1199	(3,38)	(2,82)	(3,04)
J_ОР-1201	(3,34)	(2,78)	(3,04)
I_БР-884	(3,33)	(8,14)	(8,14)
F_2034	(3,33)	(2,29)	(2,40)
J_СМ-2781	(3,28)	(3,81)	(3,89)
I_БР-900	(3,19)	(3,29)	(3,29)
F_БЛ-1701	(3,12)	(2,61)	(2,78)
J_ВР-3193	(3,08)	(2,58)	-
J_ВР-3150	(3,08)	(2,58)	-
J_ВР-3188	(3,08)	(2,58)	-
H_БР-729	(2,89)	-	-
H_ЯР-2274	(2,84)	(2,38)	(2,58)
J_ОР-1218	(2,84)	-	-
F_БЛ-1706	(2,73)	(2,28)	(2,44)
I_БР-914	(2,65)	(5,65)	(5,65)
J_БР-1217	(2,64)	(4,93)	(5,16)
H_ЯР-1892	(2,60)	-	-
J_КМ-2221	(2,55)	-	-
H_ЯР-1952	(2,45)	(2,22)	-
J_ОР-1360	(2,34)	(1,95)	(1,95)
J_ВР-3191	(2,33)	(1,96)	-
J_ВР-3195	(2,33)	(1,95)	-
H_БР-718	(2,32)	-	-
H_БР-722	(2,25)	-	-
H_БР-719	(2,24)	-	-
H_БР-717	(2,23)	-	-
H_БР-727	(2,18)	-	-
H_БР-720	(2,12)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_БР-726	(2,12)	-	-
Н_БР-721	(2,10)	-	-
Н_ЯР-2283	(1,97)	-	-
Ж_ВР-3144	(1,92)	(1,61)	-
Ж_ВР-3170	(1,92)	(1,61)	-
Ж_ВР-3146	(1,92)	(1,61)	-
Ж_ВР-3185	(1,92)	(1,61)	-
Ж_ВР-3192	(1,92)	(1,61)	-
Ж_ВР-3182	(1,92)	(1,61)	-
И_БР-916	(1,87)	(3,99)	(3,99)
Ж_ЯР-3530	(1,84)	-	-
Н_ЯР-2227	(1,81)	(1,51)	(1,61)
И_ЯР-2445	(1,72)	-	-
Н_ЯР-2237	(1,70)	(1,42)	(1,53)
Н_БЛ-3774	(1,67)	(1,39)	(1,77)
Н_ОР-950	(1,63)	(1,36)	(1,57)
И_ЯР-2784	(1,62)	-	-
Н_ЯР-2179	(1,58)	(1,32)	(1,37)
Н_ТБ-1373	(1,51)	(1,26)	-
Н_ОР-951	(1,47)	(1,23)	(1,44)
Ж_ВР-2735	(1,44)	-	-
Н_ТБ-1369	(1,41)	(1,18)	-
Н_ТБ-1367	(1,36)	(1,13)	-
И_БР-895	(1,35)	(4,15)	(4,15)
Ж_БР-1236	(1,34)	(2,83)	(2,96)
Н_ТБ-1370	(1,32)	(1,10)	-
Н_ТБ-1372	(1,31)	(1,09)	-
Н_ТБ-1368	(1,30)	(1,08)	-
Н_ЯР-2236	(1,27)	(1,06)	(1,19)
Н_ТБ-1363	(1,27)	(1,31)	-
Н_ТБ-1371	(1,25)	(1,38)	-
И_БР-918	(1,24)	(2,68)	-
Н_ЯР-2211	(1,24)	(1,03)	(1,09)
Н_ТБ-1366	(1,22)	(1,31)	-
Ф_БЛ-528	(1,21)	(15,46)	(16,56)
Н_ТБ-1365	(1,21)	(1,34)	-
И_ЯР-2427	(1,20)	(1,00)	(1,08)
Ф_БЛ-2002	(1,20)	(7,63)	(16,57)
И_БР-910	(1,18)	(2,99)	(2,99)
Ж_ВР-3143	(1,16)	(0,98)	-
Ж_ВР-3163	(1,16)	(0,98)	-
Ж_ВР-3171	(1,16)	(0,98)	-
Ж_ВР-3147	(1,16)	(0,98)	-
Ж_ВР-3177	(1,16)	(0,98)	-
Ж_ВР-3160	(1,16)	(0,98)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ВР-3178	(1,16)	(0,98)	-
J_ВР-3158	(1,16)	(0,98)	-
J_ВР-3197	(1,16)	(0,98)	-
J_ВР-3161	(1,16)	(0,98)	-
H_ТБ-1364	(1,13)	(0,94)	-
F_ОР-201	(1,10)	-	-
J_БР-1218	(1,06)	(2,24)	(2,34)
F_БЛ-523	(1,02)	(14,91)	(15,17)
F_ЯР-331	(1,01)	(0,84)	(0,91)
H_ЯР-2207	(1,01)	(0,84)	(0,89)
F_БЛ-2075	(0,96)	(3,90)	(4,11)
J_БР-1239	(0,89)	(1,90)	(1,99)
J_СМ-2819	(0,82)	(52,43)	(5,76)
J_ВР-3153	(0,75)	(0,63)	-
J_ВР-3154	(0,75)	(0,63)	-
J_ВР-3152	(0,75)	(0,63)	-
J_БР-1220	(0,72)	(1,54)	(1,61)
J_БР-1237	(0,71)	(1,52)	(1,58)
J_БР-1221	(0,68)	(1,41)	(1,49)
J_БР-1238	(0,65)	(1,39)	(1,45)
F_ОР-203	(0,61)	-	-
J_ОР-1359	(0,58)	(0,48)	(0,48)
H_ЯР-2172	(0,56)	(0,47)	(0,54)
J_СМ-2796	(0,51)	(0,43)	-
J_СМ-2795	(0,51)	(0,43)	-
J_СМ-2793	(0,51)	(0,43)	-
J_СМ-2794	(0,51)	(0,43)	-
G_БЛ-2896	(0,50)	(6,61)	(6,97)
J_СМ-2686	(0,49)	(6,99)	(7,08)
H_ЯР-2213	(0,49)	(0,41)	(0,43)
G_БЛ-2899	(0,49)	(6,49)	(6,85)
J_БЛ-5498	(0,49)	(0,41)	(0,42)
F_1047	(0,48)	(0,40)	-
J_БР-1219	(0,46)	(1,00)	(1,05)
J_ОР-1361	(0,42)	(0,34)	(0,34)
J_СМ-2681	(0,41)	(4,71)	(4,71)
J_ВР-2744	(0,41)	(4,88)	-
H_ЯР-2178	(0,38)	(0,31)	(0,33)
J_СМ-2815	(0,37)	(6,83)	(6,83)
F_ЯР-1005	(0,36)	(0,30)	(0,32)
H_БЛ-4035	(0,32)	(4,58)	(4,90)
J_ВР-2698	(0,29)	(6,87)	-
H_ЯР-2212	(0,28)	(0,23)	(0,24)
F_БЛ-1532	(0,27)	(3,92)	(4,09)
F_БЛ-1529	(0,26)	(3,87)	(3,89)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_CM-2719	(0,26)	(2,56)	(2,56)
J_BP-2717	(0,26)	(6,19)	-
J_BP-2702	(0,25)	(6,19)	-
H_БЛ-3988	(0,22)	(3,44)	(3,56)
J_CM-2613	(0,22)	(0,18)	-
J_CM-2614	(0,22)	(0,18)	-
F_БЛ-1831	(0,21)	(3,28)	(3,53)
G_БЛ-312	(0,20)	(2,99)	(3,23)
H_БЛ-4022	(0,20)	(2,97)	(3,26)
H_БЛ-4023	(0,20)	(2,97)	(3,26)
F_БЛ-457	(0,20)	(2,55)	(2,66)
J_BP-2738	(0,20)	(1,26)	-
F_БЛ-451	(0,19)	(2,72)	(2,96)
F_БЛ-2074	(0,18)	(1,44)	(1,50)
H_БР-723	(0,18)	-	-
H_БР-724	(0,18)	-	-
H_БР-725	(0,18)	-	-
J_BP-2742	(0,18)	(4,24)	-
H_БЛ-4034	(0,17)	(2,58)	(2,70)
H_БЛ-4033	(0,17)	(2,57)	(2,69)
J_CM-2810	(0,17)	(5,94)	-
J_CM-2705	(0,17)	(2,36)	(2,39)
F_БЛ-1133	(0,17)	(2,44)	(2,54)
F_БЛ-1836	(0,16)	(2,44)	(2,63)
J_БЛ-5501	(0,15)	(0,13)	(0,13)
J_CM-2709	(0,15)	(2,12)	(2,21)
F_БЛ-554	(0,14)	(1,91)	(1,99)
J_БЛ-5743	(0,14)	(0,12)	(0,12)
J_BP-3119	(0,13)	(3,21)	-
J_BP-2720	(0,13)	(2,91)	-
J_CM-2813	(0,12)	(4,36)	-
J_BP-2771	(0,12)	(2,82)	-
J_CM-2612	(0,12)	(1,53)	(1,70)
J_BP-2763	(0,12)	(2,82)	-
J_BP-2699	(0,12)	(2,73)	-
J_BP-2728	(0,11)	-	-
J_CM-2611	(0,11)	(1,47)	(1,64)
J_BP-3137	(0,11)	(2,58)	-
F_БЛ-991	(0,11)	(1,57)	(1,64)
J_БЛ-5502	(0,10)	(0,09)	(0,09)
J_BP-2696	(0,10)	(2,36)	-
J_BP-2724	(0,10)	(2,29)	-
J_БЛ-5484	(0,10)	(1,43)	(1,46)
J_BP-2719	(0,10)	(2,23)	-
J_BP-2734	(0,09)	(2,24)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-3166	(0,09)	(2,23)	-
J_BP-2710	(0,09)	(2,21)	-
J_BP-2764	(0,09)	(2,21)	-
J_БЛ-5495	(0,09)	(1,17)	(1,21)
J_BP-2746	(0,09)	-	-
J_BP-2770	(0,09)	(2,03)	-
F_БЛ-985	(0,08)	(1,13)	(1,23)
J_BP-2692	(0,07)	(1,78)	-
F_БЛ-2164	(0,07)	(1,10)	(1,11)
F_БЛ-2163	(0,07)	(1,10)	(1,11)
F_БЛ-2165	(0,07)	(1,10)	(1,11)
G_OP-496	(0,07)	(0,06)	-
J_BP-2765	(0,07)	(1,74)	-
J_BP-3122	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3132	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3135	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3120	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3169	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3141	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3140	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3118	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3123	(0,07)	(1,61)	-
J_BP-3139	(0,07)	(1,61)	-
I_БЛ-4086	(0,06)	(0,05)	(0,06)
F_БЛ-897	(0,05)	(0,72)	(0,75)
F_БЛ-901	(0,05)	(0,71)	(0,74)
F_БЛ-973	(0,05)	(0,76)	(0,82)
F_БЛ-969	(0,05)	(0,76)	(0,82)
J_БЛ-5503	(0,05)	(0,04)	(0,04)
J_BP-2766	(0,05)	(1,13)	-
F_БЛ-885	(0,05)	(0,53)	(0,56)
J_BP-2691	(0,05)	(1,09)	-
G_OP-495	(0,05)	(0,04)	-
J_BP-2772	(0,04)	(1,05)	-
F_БЛ-684	(0,04)	(0,62)	(0,64)
F_БЛ-677	(0,04)	(0,62)	(0,64)
J_BP-2711	(0,04)	(0,69)	-
J_BP-2740	(0,04)	(0,97)	-
J_BP-3116	(0,04)	(0,98)	-
J_BP-3124	(0,04)	(0,98)	-
J_BP-3129	(0,04)	(0,98)	-
F_БЛ-981	(0,04)	(0,57)	(0,61)
F_БЛ-744	(0,04)	(0,45)	(0,49)
F_БЛ-889	(0,04)	(0,37)	(0,40)
F_БЛ-892	(0,04)	(0,37)	(0,40)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2743	(0,04)	(0,72)	-
J_BP-2737	(0,03)	(0,14)	-
F_БЛ-740	(0,03)	(0,35)	(0,38)
J_СМ-2812	(0,03)	(1,07)	-
J_BP-2754	(0,03)	(0,66)	-
F_БЛ-845	(0,03)	(0,32)	(0,33)
F_БЛ-841	(0,03)	(0,32)	(0,33)
J_BP-2701	(0,03)	(0,62)	-
H_БЛ-3989	(0,03)	(0,44)	(0,51)
F_БЛ-919	(0,03)	(0,33)	(0,35)
F_БЛ-760	(0,03)	(0,29)	(0,31)
J_BP-2693	(0,03)	(0,63)	-
F_БЛ-756	(0,02)	(0,31)	(0,33)
F_БЛ-1016	(0,02)	(0,32)	(0,33)
F_БЛ-747	(0,02)	(0,31)	(0,34)
J_БЛ-5688	(0,02)	(0,30)	(0,31)
F_БЛ-750	(0,02)	(0,24)	(0,26)
J_BP-2700	(0,02)	(0,41)	-
F_БЛ-882	(0,02)	(0,26)	(0,28)
J_БЛ-5689	(0,02)	(0,27)	(0,28)
F_БЛ-878	(0,02)	(0,25)	(0,27)
J_БЛ-5690	(0,02)	(0,25)	(0,26)
F_БЛ-753	(0,02)	(0,20)	(0,22)
F_ЯР-1025	(0,02)	(0,01)	(0,01)
J_БЛ-5687	(0,01)	(0,24)	(0,26)
J_СМ-2814	(0,01)	(0,44)	-
J_БЛ-5685	(0,01)	(0,18)	(0,19)
J_БЛ-5683	(0,01)	(0,18)	(0,19)
F_БЛ-894	(0,01)	(0,13)	(0,15)
F_ЯР-281	(0,01)	-	-
H_БЛ-3991	(0,01)	(0,13)	(0,20)
F_ЯР-340	(0,01)	-	-
F_БЛ-669	(0,01)	(0,14)	(0,16)
F_БЛ-767	(0,01)	(0,13)	(0,14)
F_БЛ-763	(0,01)	(0,12)	(0,13)
F_БЛ-672	(0,01)	(0,13)	(0,14)
J_БЛ-5684	(0,01)	(0,12)	(0,13)
J_БЛ-5686	(0,01)	(0,12)	(0,13)
J_БЛ-5496	(0,01)	(0,08)	(0,08)
J_БЛ-5479	(0,00)	(0,01)	(0,01)
J_СМ-2776	-	(0,29)	-
J_BP-1228	-	(0,11)	-
F_БЛ-2064	-	(10,56)	(10,97)
J_BP-1229	-	(0,17)	-
J_BP-1223	-	(0,03)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1231	-	(0,11)	-
J_БЛ-4862	-	(1,33)	(1,38)
J_БР-1235	-	(0,04)	-
J_КМ-2347	-	(2,11)	(2,44)
J_БР-1152	-	(9,09)	-
J_КМ-2349	-	(0,43)	(0,50)
J_БЛ-4863	-	(2,28)	(2,37)
J_БР-1226	-	(0,11)	-
G_СМ-1535	-	(0,47)	-
J_СМ-2763	-	(0,61)	-
J_БЛ-4864	-	(2,28)	(2,37)
J_КМ-2348	-	(0,76)	(1,00)
H_КР-550	-	(0,37)	-
J_БР-1222	-	(0,16)	-
H_КР-551	-	(1,44)	-
J_СМ-2783	-	(0,65)	-
J_БР-2677	-	(5,28)	(6,52)
J_БР-1224	-	(0,09)	-
J_СМ-2701	-	(1,18)	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	(614,35)	(261,91)	(169,68)
H_2485 *	(199,86)	(30,65)	-
I_БР-1875	(30,59)	-	-
G_СМ-1545	(19,85)	(8,76)	-
I_СМ-2330	(18,70)	(9,11)	-
J_БЛ-4871	(18,13)	(29,30)	(9,65)
J_БЛ-5571	(15,06)	-	-
J_БЛ-5020	(14,92)	(12,43)	(12,96)
I_ТВ-1492	(14,87)	(12,27)	(12,33)
J_БЛ-5566	(13,00)	(4,62)	(4,79)
I_ТВ-1493	(12,81)	(10,61)	(10,64)
J_БЛ-5570	(12,64)	(3,36)	(3,53)
J_БЛ-5564	(12,06)	-	-
J_БЛ-5568	(11,30)	(1,18)	(1,33)
J_ОР-1293	(10,63)	(5,91)	(5,91)
J_БЛ-5019	(9,56)	(3,33)	(3,50)
I_БР-803	(9,49)	-	-
J_БЛ-5565	(8,85)	(3,29)	(3,41)
J_БЛ-5569	(8,85)	(3,28)	(3,40)
J_БЛ-5573	(8,79)	-	-
J_БЛ-5562	(8,09)	-	-
J_БЛ-5567	(7,84)	(2,48)	(2,60)
J_БЛ-5574	(7,46)	(1,05)	(1,20)
J_БЛ-5576	(6,87)	-	-
J_ОР-1290	(6,78)	(0,76)	(0,76)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5021	(6,31)	(1,69)	(1,83)
J_БЛ-5572	(6,28)	(0,70)	(0,78)
J_БЛ-5575	(6,22)	-	-
J_ОР-1285	(5,72)	(2,99)	(2,99)
J_БР-1344	(5,58)	(8,74)	(5,29)
J_КМ-2222	(5,45)	(4,54)	-
J_ОР-1288	(5,42)	(0,63)	(0,63)
I_КР-1325	(4,93)	-	-
J_ТБ-1752	(4,48)	(3,42)	-
F_БЛ-2092	(4,29)	(3,57)	-
J_ОР-1287	(4,00)	(1,77)	(1,76)
J_БР-1343	(3,85)	(2,76)	(4,05)
J_БР-1312	(3,43)	(2,73)	(2,73)
H_КР-616	(3,40)	-	-
H_КР-615	(3,30)	-	-
J_БЛ-5537	(3,23)	(2,64)	(2,80)
J_БЛ-5016	(3,15)	(2,72)	-
J_БР-1308	(2,89)	(2,40)	(2,40)
J_БР-1342	(2,88)	(2,18)	(3,29)
J_БЛ-5541	(2,86)	(2,35)	(2,42)
J_БЛ-5539	(2,72)	(2,25)	(2,31)
J_КМ-2027	(2,63)	(3,48)	-
J_БЛ-5536	(2,55)	(2,09)	(2,15)
H_СМ-2181	(2,44)	-	-
J_КР-1392	(1,92)	-	-
J_БЛ-5529	(1,90)	(1,55)	(1,64)
H_БЛ-4021	(1,83)	(1,52)	(1,55)
J_БЛ-5534	(1,81)	(1,49)	(1,53)
H_КР-626	(1,78)	-	-
J_БЛ-5563	(1,77)	(1,20)	(1,34)
J_БР-1340	(1,51)	-	-
G_БЛ-2957	(1,48)	(1,21)	-
G_БЛ-2955	(1,48)	(1,21)	-
J_БЛ-5542	(1,44)	(1,12)	(1,23)
J_БЛ-5236	(1,04)	(0,87)	-
J_БР-1335	(0,88)	(1,05)	(1,14)
G_БЛ-292	(0,63)	(0,52)	-
J_ВР-2630	(0,53)	-	-
H_ЯР-1906	(0,53)	(0,41)	-
J_ОР-1280	(0,51)	-	-
J_БР-1336	(0,51)	(0,49)	(0,63)
J_БР-1341	(0,48)	(0,48)	(0,62)
G_БЛ-291	(0,45)	(0,37)	-
H_ЯР-1897	(0,41)	(0,32)	-
H_ЯР-1909	(0,41)	(0,33)	(0,33)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1940	(0,41)	(0,32)	(0,32)
Н_ЯР-1838	(0,40)	(0,31)	-
Ј_БР-1300	(0,38)	(0,31)	(0,31)
Ј_БР-1301	(0,38)	(0,31)	(0,31)
Н_ЯР-1872	(0,37)	(0,29)	-
Ј_ТВ-1828	(0,37)	(0,10)	(0,10)
Ј_БЛ-5240	(0,30)	(0,25)	-
Ј_ЛП-1980	(0,29)	(1,02)	-
Ј_БЛ-5294	(0,29)	(0,24)	-
Ј_БЛ-5759	(0,27)	(0,22)	-
Н_ЯР-1866	(0,24)	(0,19)	(0,19)
Ј_БЛ-5266	(0,20)	(0,16)	-
Ј_ТВ-1849	(0,19)	(0,16)	-
G_OP-503	(0,15)	(0,12)	-
Ј_ТВ-1859	(0,14)	(0,12)	-
Н_КР-551	(0,13)	-	-
Ј_ТВ-1860	(0,13)	-	-
Ј_ТВ-1841	(0,13)	(0,10)	-
Ј_ЯР-3477	(0,12)	(0,09)	-
Ј_БЛ-5078	(0,12)	(0,57)	(0,63)
G_OP-501	(0,12)	(0,10)	-
F_БЛ-1541	(0,12)	(0,70)	(0,71)
Ј_БР-1338	(0,11)	(0,08)	(0,40)
Ј_ТВ-1854	(0,09)	(0,07)	-
Ј_ТВ-1867	(0,08)	-	-
Ј_ТВ-1863	(0,08)	-	-
Ј_ТВ-1866	(0,08)	-	-
Ј_БЛ-5234	(0,06)	(0,05)	-
Ј_БЛ-5231	(0,05)	(0,05)	-
Ј_БЛ-5225	(0,05)	(0,05)	-
F_БЛ-1538	(0,05)	(0,39)	(0,42)
Ј_ТВ-1861	(0,03)	-	-
F_БЛ-1535	(0,03)	(0,30)	(0,33)
Н_КР-550	(0,03)	-	-
I_ЯР-2762	(0,02)	-	-
Ј_БЛ-5742	(0,01)	(0,01)	(0,01)
Ј_КР-1334	-	(17,44)	(23,65)
I_БЛ-4341	-	(0,53)	(0,53)
Ј_БЛ-5492	-	(0,02)	(0,02)
I_БЛ-4374	-	(0,17)	(0,17)
Ј_БЛ-5493	-	(0,02)	(0,02)
Н_ТВ-1362	-	(0,15)	-
Ј_БР-1346	-	(2,17)	(3,36)
F_КМ-80	-	(1,59)	(1,65)
Ј_БЛ-4879	-	(0,99)	(0,99)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
F_БР-298	-	(1,45)	-
H_ЯР-1835	-	(0,39)	-
H_ЯР-1869	-	(0,40)	-
F_БЛ-1510	-	(1,40)	(1,41)
I_ТБ-1658	-	-	(2,63)
J_ЛП-1967	-	-	(0,60)
H_ТБ-1374	-	(0,12)	-
F_БЛ-1506	-	(0,62)	(0,63)
J_БР-1337	-	-	(0,35)
J_ЛП-1991	-	(0,62)	-
H_ТБ-1375	-	(0,12)	-
G_ТБ-1008	-	(0,30)	-
J_БР-1339	-	(0,16)	(0,30)
H_ЯР-1942	-	(0,51)	(0,51)
J_ТБ-1996	-	(0,93)	-
H_ЯР-1892	-	(0,27)	(0,27)
J_ТБ-2002	-	-	(2,61)
H_ТБ-1377	-	(0,14)	-
J_ТБ-2010	-	(1,43)	-
H_КР-566	-	-	(0,34)
J_ТБ-2015	-	(2,37)	-
J_ЛП-1968	-	-	(0,04)
J_ТБ-2016	-	(1,10)	-
J_БЛ-5223	-	0,00	-
J_ТБ-2025	-	-	(0,19)
I_БЛ-4340	-	(0,37)	(0,37)
J_ТБ-2026	-	(1,43)	-
J_КМ-2221	-	(2,12)	-
J_ТБ-2034	-	(3,21)	-
J_ЛП-1982	-	(0,02)	-
J_ТБ-2036	-	(1,46)	-
J_БР-1345	-	-	(3,70)
J_ТБ-2039	-	(0,32)	-
H_ТБ-1360	-	(0,38)	-
H_ТБ-1376	-	(0,14)	-
J_ЛП-1084	-	(0,15)	(0,15)
J_БЛ-5491	-	(0,01)	(0,01)
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(549,01)	(271,81)	(160,35)
H_ТБ-1364	(148,76)	(174,40)	(141,76)
J_БЛ-5750	(109,56)	-	-
J_БЛ-5778	(71,96)	(55,19)	(3,85)
J_БЛ-5757	(68,50)	(14,33)	(14,33)
J_БЛ-5749	(53,65)	-	-
J_БЛ-5747	(52,68)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5746	(40,63)	-	-
J_ТБ-2125	(2,83)	(27,52)	-
H_БЛ-3987	(0,43)	(0,36)	(0,41)
J_БЛ-5748	(0,01)	-	-
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(371,75)	(409,67)	(325,97)
J_СМ-2559	(149,76)	(119,12)	(197,12)
F_2288	(69,66)	(85,31)	-
J_ТБ-1751	(56,03)	(55,47)	-
J_БР-1420	(20,19)	(49,56)	(49,56)
J_БР-2508	(10,66)	(8,89)	(8,96)
J_КР-1433	(10,39)	(8,76)	(8,76)
J_КР-1435	(5,51)	(4,65)	(4,65)
J_БР-2506	(3,21)	(2,68)	(2,70)
J_ОР-1327	(3,07)	(2,56)	(2,56)
J_БР-1309	(2,52)	(2,10)	(2,10)
J_БР-2507	(2,45)	(2,05)	(2,09)
J_БР-2489	(2,43)	(2,03)	-
J_КР-1434	(2,37)	(2,00)	(2,00)
J_БР-2481	(2,21)	(1,85)	(1,85)
J_ОР-1323	(2,00)	(1,66)	(1,68)
J_БР-2474	(1,77)	(1,48)	(1,53)
J_БР-1287	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1310	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1311	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1307	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1296	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1302	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1303	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1299	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1305	(1,26)	(1,05)	(1,05)
J_БР-2932	(1,14)	(0,96)	-
J_БР-2939	(1,14)	(0,96)	-
J_КР-1436	(1,07)	(15,47)	(15,47)
J_БР-2933	(1,07)	(0,89)	-
J_БР-2934	(0,94)	(0,79)	-
J_БР-2931	(0,86)	(0,72)	-
J_БР-2942	(0,86)	(0,72)	-
J_БР-2935	(0,79)	(0,66)	-
J_БР-2938	(0,74)	(0,62)	-
J_ОР-1325	(0,51)	(0,43)	(0,43)
J_БР-2943	(0,50)	(0,42)	-
J_ОР-1326	(0,50)	(0,42)	(0,42)
J_ОР-1324	(0,50)	(0,42)	(0,42)
J_БР-2940	(0,44)	(0,37)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ВР-2936	(0,42)	(0,35)	-
J_ЛП-2170	(0,27)	(0,22)	-
J_ВР-2491	(0,22)	(0,16)	-
J_ЛП-2211	(0,22)	(0,18)	-
J_ЛП-2175	(0,21)	(0,17)	-
J_ВР-2473	(0,21)	(0,17)	-
J_ВР-2475	(0,17)	(0,14)	-
J_ВР-2634	(0,14)	(0,12)	-
J_ЛП-2220	(0,14)	(0,11)	-
J_ЯР-3226	(0,12)	-	-
J_ЯР-3225	(0,12)	-	-
J_ВР-2937	(0,12)	(0,10)	-
J_ЛП-2233	(0,11)	(0,09)	-
J_ВР-2476	(0,11)	(0,09)	-
J_ТБ-1850	(0,11)	(0,09)	-
J_ТБ-1848	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2184	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2226	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2231	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2189	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2216	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2191	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2178	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2192	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2188	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2202	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2182	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2205	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2169	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2213	(0,11)	(0,09)	-
J_ТБ-1930	(0,10)	(0,09)	-
J_ВР-2635	(0,06)	(0,05)	-
J_ЛП-2232	(0,06)	(0,05)	-
J_ТБ-1862	(0,05)	-	-
J_ЛП-2164	(0,05)	(0,04)	-
J_ЛП-2197	(0,05)	(0,04)	-
J_ОР-1224	(0,04)	(0,04)	-
J_ОР-1229	(0,04)	(0,04)	-
J_ОР-1230	(0,04)	(0,04)	-
J_ВР-2941	(0,04)	(1,06)	-
J_ОР-1225	(0,03)	(0,02)	-
J_ОР-1226	(0,03)	(0,02)	-
J_ОР-1228	(0,03)	(0,02)	-
J_ОР-1231	(0,03)	(0,02)	-
J_ОР-1221	(0,03)	(0,02)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
J_OP-1227	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2206	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2199	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2173	(0,03)	(0,02)	-
J_BP-2500	(0,02)	-	-
J_ЛП-2013	-	(0,41)	-
G_КМ-1558	-	(0,07)	-
J_ЛП-2016	-	(0,34)	-
G_КМ-1557	-	(0,07)	-
G_КМ-1556	-	(0,07)	-
J_КМ-2312	-	(0,25)	-
J_BP-1421	-	(11,76)	(11,76)
J_КМ-2319	-	(0,25)	-
G_BP-424	-	(2,47)	(2,47)
J_BP-1150	-	(2,75)	-
J_КМ-2317	-	(0,20)	-
J_КМ-2318	-	(0,20)	-
J_ЛП-2011	-	(0,13)	-
J_КМ-2320	-	(0,10)	-
J_ТБ-2029	-	(1,16)	-
G_КМ-1555	-	(0,07)	-
J_ЛП-2007	-	(0,05)	-
J_ЛП-2015	-	(0,69)	-
J_ЛП-2009	-	(0,13)	-
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(176,76)	(106,41)	(157,92)
I_ТБ-1614	(52,05)	(43,38)	(46,08)
H_ТБ-1307	(20,91)	(13,78)	(4,06)
I_БЛ-4377	(11,55)	-	-
J_BP-1129	(10,51)	(5,27)	(9,47)
F_BP-298	(7,80)	-	(10,94)
F_BP-296	(7,28)	-	(10,94)
F_BP-299	(6,98)	-	(10,94)
J_BP-1131	(6,12)	(1,75)	(6,25)
J_БЛ-4879	(5,64)	-	-
J_СМ-2569	(5,02)	-	-
F_ТБ-640	(4,54)	(3,77)	(4,00)
J_BP-1124	(4,50)	(3,75)	(3,75)
J_BP-1130	(4,01)	(3,49)	(3,60)
J_ТБ-2034	(3,87)	-	-
J_ТБ-2015	(2,52)	-	-
J_ТБ-2010	(1,72)	-	-
J_ТБ-1442	(1,66)	-	-
J_ТБ-2029	(1,40)	-	-
J_ТБ-2026	(1,32)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-1996	(1,16)	-	-
J_БР-1128	(1,11)	(1,18)	(6,72)
H_ТБ-1377	(1,03)	-	-
H_ТБ-1375	(1,03)	-	-
H_ТБ-1376	(1,02)	-	-
H_ТБ-1374	(1,00)	-	-
J_ТБ-2016	(1,00)	-	-
J_БР-1133	(0,72)	(0,66)	(0,78)
J_БР-1132	(0,59)	(0,53)	(0,65)
F_БЛ-551	(0,53)	(0,44)	-
F_БР-308	(0,44)	(0,41)	(0,41)
G_БР-1221	(0,43)	-	-
F_БР-309	(0,41)	(0,38)	(0,38)
J_ЛП-2174	(0,38)	-	-
J_БР-1125	(0,35)	(0,27)	(2,17)
J_ЛП-2171	(0,33)	-	-
F_БЛ-549	(0,32)	(0,27)	-
F_ТБ-643	(0,31)	-	-
J_БЛ-5127	(0,28)	(0,23)	(0,25)
J_ЛП-2177	(0,28)	-	-
F_БЛ-541	(0,25)	(0,21)	-
J_ЛП-2218	(0,23)	-	-
J_ЛП-2229	(0,22)	-	-
J_ЛП-2208	(0,19)	-	-
H_ТБ-1454	(0,17)	-	-
H_ТБ-1456	(0,17)	-	-
H_ТБ-1452	(0,15)	-	-
H_ТБ-1455	(0,15)	-	-
F_БЛ-559	(0,14)	(0,12)	-
F_БЛ-563	(0,14)	(0,12)	-
F_БЛ-552	(0,14)	(1,96)	(2,02)
J_БР-2513	(0,14)	(3,26)	(3,42)
J_ЛП-2166	(0,13)	-	-
H_ТБ-1453	(0,13)	-	-
J_БЛ-5489	(0,13)	(1,66)	(1,71)
F_БЛ-553	(0,13)	(0,10)	-
F_БЛ-543	(0,12)	(0,10)	-
J_ЛП-2196	(0,12)	-	-
F_БЛ-555	(0,11)	(0,10)	-
J_ЛП-2219	(0,11)	-	-
G_ТБ-1066	(0,11)	-	-
J_БЛ-5488	(0,10)	(1,31)	(1,35)
J_БР-2518	(0,10)	(2,41)	(2,65)
J_ЛП-2224	(0,09)	-	-
F_БЛ-557	(0,08)	(0,07)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2214	(0,08)	-	-
J_ЛП-2227	(0,08)	-	-
J_ЛП-2163	(0,08)	-	-
F_БЛ-817	(0,07)	(0,06)	-
J_ВР-2480	(0,07)	(1,64)	(1,79)
J_ВР-2478	(0,07)	(1,61)	(1,72)
I_БЛ-4311	(0,06)	(0,90)	(0,92)
J_ЛП-2203	(0,06)	-	-
J_БЛ-5486	(0,06)	(0,83)	(0,86)
J_ЛП-2187	(0,06)	-	-
I_БЛ-4312	(0,06)	(0,81)	(0,83)
J_ЛП-2200	(0,05)	-	-
J_ЛП-2186	(0,05)	-	-
J_БЛ-5129	(0,04)	(0,57)	(0,63)
J_ЛП-2179	(0,04)	-	-
J_БЛ-5128	(0,02)	(0,37)	(0,40)
J_ЛП-2168	(0,02)	-	-
J_ЛП-2201	(0,02)	-	-
J_ВР-2510	(0,02)	-	-
J_ЛП-2212	(0,02)	-	-
F_БЛ-474	(0,01)	(0,01)	-
F_БЛ-545	(0,01)	(0,01)	-
J_ЛП-2207	(0,01)	-	-
J_ЛП-2204	(0,01)	-	-
J_БЛ-5490	(0,00)	(0,05)	(0,05)
J_БЛ-5485	(0,00)	(0,03)	(0,03)
J_БЛ-5487	(0,00)	(0,03)	(0,03)
J_КМ-2311	-	-	(3,33)
J_ВР-2694	-	-	(3,03)
J_ЛП-2064	-	(8,51)	-
J_БЛ-5016	-	-	(11,76)
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	(70,65)	(109,27)	(26,99)
J_КМ-2403	(19,11)	-	-
J_КМ-2402	(9,76)	-	-
F_3530	(6,70)	(5,58)	-
F_ЯР-416	(5,94)	(4,93)	(5,60)
J_БЛ-5650	(5,88)	-	-
J_БЛ-5648	(5,26)	-	-
H_ЯР-2297	(3,33)	-	-
J_БЛ-4993	(2,98)	(2,48)	(2,61)
J_БЛ-4994	(2,84)	(2,37)	(2,50)
J_БЛ-5649	(2,55)	-	-
J_КМ-2400	(2,29)	-	-
I_БЛ-4731	(1,18)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
J_КМ-2153	(0,75)	(0,81)	-
F_БЛ-2025	(0,55)	(0,46)	-
G_ЯР-1624	(0,43)	(0,36)	(0,37)
F_БЛ-1075	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1093	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1088	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1080	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1085	(0,16)	(0,14)	-
J_КМ-2401	(0,15)	-	-
F_БЛ-689	(0,09)	(0,07)	-
J_БЛ-5645	(0,04)	-	-
J_БЛ-5647	(0,01)	-	-
I_ЯР-2482	(0,00)	(0,00)	-
J_ЛП-1988	-	(1,28)	-
J_ЛП-1989	-	(0,74)	-
J_ЛП-1990	-	(1,35)	-
H_КР-616	-	(5,53)	(5,53)
J_ЛП-2278	-	(17,13)	-
J_ЛП-1984	-	(0,57)	-
J_ЛП-2279	-	(14,82)	-
H_КР-626	-	(3,57)	(3,57)
J_ЛП-2281	-	(0,41)	-
J_БР-1340	-	(1,26)	(1,36)
J_ЛП-2282	-	(23,85)	-
H_КР-615	-	(5,45)	(5,45)
J_ЛП-2283	-	(10,71)	-
J_ЛП-1987	-	(0,48)	-
J_ЛП-2285	-	(4,38)	-
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	(24,42)	(1,06)	-
J_ЯР-3529	(14,97)	(1,06)	-
J_ЯР-3528	(8,95)	-	-
J_ЯР-3526	(0,50)	-	-
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	(14,41)	-	-
H_БР-746	(7,61)	-	-
J_БР-1144	(3,92)	-	-
G_БР-424	(2,85)	-	-
I_БЛ-4716	(0,02)	-	-
Изменение сроков и объемов работ по замечаниям контрольных и надзорных органов	(1,11)	(38,49)	(40,02)
J_БР-1213	(0,55)	-	-
J_БР-1210	(0,28)	-	-
J_БР-1214	(0,15)	-	-
J_БР-1216	(0,13)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
F_ЛП-657	-	(0,21)	(0,23)
F_ЛП-659	-	(0,48)	(0,50)
F_ЛП-660	-	(0,80)	(0,84)
F_ЛП-478	-	(1,27)	(1,31)
F_ЛП-661	-	(0,33)	(0,36)
F_ЛП-495	-	(0,80)	(1,15)
F_ЛП-663	-	(0,41)	(0,44)
F_ЛП-633	-	(0,37)	(0,38)
F_ЛП-668	-	(0,26)	(0,30)
F_ЛП-638	-	(0,14)	(0,15)
F_ЛП-669	-	(0,28)	(0,32)
F_ЛП-643	-	(0,89)	(0,91)
F_ЛП-671	-	(0,90)	(0,96)
F_ЛП-649	-	(0,20)	(0,22)
F_ЛП-672	-	(1,86)	(1,93)
F_ЛП-38	-	(2,91)	(2,91)
I_ЛП-1909	-	(1,75)	(1,75)
F_ЛП-477	-	(1,40)	(1,42)
I_ЛП-1911	-	(6,55)	(6,55)
F_ЛП-508	-	(0,61)	(0,67)
I_ЛП-1912	-	(4,55)	(4,55)
F_ЛП-639	-	(0,15)	(0,17)
I_ЛП-1913	-	(0,93)	(1,03)
F_ЛП-653	-	(0,54)	(0,56)
I_ЛП-2029	-	(4,40)	(4,71)
F_ЛП-486	-	(0,41)	(0,43)
F_ЛП-445	-	(1,50)	(1,53)
F_ЛП-647	-	(0,39)	(0,41)
F_ЛП-447	-	(1,92)	(1,96)
F_ЛП-634	-	(0,36)	(0,38)
F_ЛП-454	-	(0,54)	(0,55)
F_ЛП-658	-	(0,32)	(0,34)
F_ЛП-473	-	(0,07)	(0,09)
Капитализация % по кредитам	(0,41)	-	-
J_ВР-2685	(0,24)	-	-
J_ВР-2749	(0,15)	-	-
G_БЛ-3433	(0,01)	-	-
G_БЛ-3448	(0,01)	-	-
Перевыполнение плана	1 329,09	1 906,34	1 336,16
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	447,26	852,20	299,90
J_ТВ-1803	152,69	209,62	-
J_ТВ-1944	112,68	70,44	-
J_БЛ-4876	59,88	72,10	77,65
J_КМ-2203	53,45	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_КМ-2113	20,69	-	-
G_СМ-1544	8,30	-	-
J_ТБ-1943	6,73	26,42	-
J_ТБ-2036	3,12	-	-
G_ТБ-1008	2,75	-	2,62
J_ЛП-2230	2,71	2,51	2,70
J_ЛП-2185	2,70	2,40	2,49
I_ЯР-2771	2,30	1,93	2,14
I_БЛ-4341	1,96	-	-
F_БЛ-1506	1,87	-	-
I_БЛ-4340	1,71	-	-
J_КМ-2359	1,56	-	-
J_ЛП-2222	1,56	3,71	3,85
H_ТБ-1360	1,48	-	3,52
J_ЛП-2167	1,45	1,22	1,31
J_ЛП-2209	1,45	1,22	1,31
F_БЛ-1510	0,96	-	-
I_ЯР-2770	0,89	0,75	0,79
I_БЛ-4374	0,74	-	-
J_ЛП-1985	0,34	2,43	-
H_ТБ-1361	0,34	-	1,54
J_ТБ-2039	0,33	-	-
G_ВР-1222	0,33	2,00	2,03
F_4260	0,31	0,27	-
H_ТБ-1362	0,20	-	1,31
J_БЛ-5022	0,18	4,87	5,09
J_ЛП-2198	0,16	4,96	5,05
I_ЯР-2739	0,14	0,12	-
J_ЛП-2228	0,13	4,63	4,72
J_ЛП-2180	0,13	4,59	4,64
J_ЛП-2221	0,11	5,60	5,71
J_ЛП-2217	0,11	5,36	5,45
J_ЛП-2223	0,09	4,93	5,02
J_БЛ-5493	0,09	-	-
J_БЛ-5492	0,08	-	-
J_ЛП-2165	0,08	2,23	2,28
J_ЛП-2210	0,07	3,62	3,69
J_БЛ-5491	0,06	-	-
J_ЛП-2181	0,06	3,76	3,85
J_ВР-3207	0,06	4,71	-
I_ЯР-2738	0,06	0,05	-
H_ЯР-1806	0,05	0,05	-
J_ЛП-2215	0,04	1,69	1,72
H_ЯР-1805	0,03	0,04	-
J_ЛП-2190	0,03	2,43	2,53

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2193	0,02	1,94	1,98
J_ЛП-2195	0,02	2,34	2,41
G_ВР-1221	-	1,78	-
J_ЛП-2214	-	5,72	6,00
J_ТБ-1866	-	0,07	-
J_ЛП-2179	-	1,26	1,36
J_ЛП-2166	-	4,63	4,90
H_ЯР-1952	-	-	0,30
J_ТБ-1857	-	0,06	-
I_КМ-1994	-	-	0,01
J_КМ-2326	-	-	10,21
J_ЛП-2183	-	3,65	3,79
I_КМ-1991	-	-	0,40
J_ВР-2749	-	-	2,51
J_ЛП-2225	-	2,18	2,27
J_ЛП-2186	-	1,24	1,33
J_ЛП-2163	-	4,85	5,08
J_ЛП-2187	-	1,22	1,31
J_ТБ-1861	-	0,06	-
G_ВР-1224	-	10,20	6,15
I_ВР-1706	-	-	0,62
H_БР-746	-	-	7,06
J_ЛП-2212	-	2,23	2,33
J_ЛП-2194	-	5,23	5,42
J_ЛП-2171	-	1,42	1,78
J_ЛП-2219	-	1,67	1,83
J_ЛП-2218	-	3,33	3,65
J_КР-1314	-	26,89	-
J_КР-1392	-	3,41	-
J_КР-1315	-	129,34	15,27
J_ЛП-2196	-	5,95	6,26
J_ЛП-2224	-	8,82	9,20
J_ЛП-2168	-	4,65	4,83
J_ЛП-2227	-	0,60	0,70
J_ЛП-2200	-	4,76	4,97
J_ЛП-2229	-	2,16	2,43
J_ЛП-2201	-	2,17	2,26
J_ТБ-1853	-	0,06	-
J_ЛП-2203	-	0,48	0,55
J_ТБ-1860	-	0,07	-
J_ТБ-1867	-	0,06	-
J_ТБ-1863	-	0,06	-
J_БЛ-4877	-	27,76	-
G_ВР-1223	-	10,34	6,26
J_ЛП-2208	-	0,54	0,72

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2204	-	0,52	0,55
J_ЛП-2207	-	0,52	0,55
J_ЛП-2177	-	3,57	3,94
J_ЛП-2172	-	5,26	5,45
J_ТВ-1945	-	98,89	-
J_ЛП-2174	-	3,48	3,93
J_ЛП-2176	-	6,12	6,34
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	324,63	380,04	395,60
I_БЛ-4843	49,64	13,44	151,62
I_БЛ-4847	25,79	-	-
I_БР-1138	19,09	-	-
I_СМ-2514	18,75	-	-
I_ОР-1172	13,25	35,39	35,39
J_ТВ-1830	12,83	-	-
J_ЛП-2075	10,01	-	-
J_ТВ-1839	7,16	-	-
J_СМ-2682	5,60	-	-
J_СМ-2683	5,50	4,63	4,64
J_СМ-2740	5,04	4,24	4,24
J_ЯР-3353	3,84	-	-
J_ОР-1297	3,83	4,20	4,22
I_БЛ-4727	3,48	4,67	-
J_ЯР-3328	3,11	-	-
J_ОР-1312	3,04	5,40	5,42
I_БР-802	3,00	-	-
J_СМ-2691	3,00	5,60	5,61
J_ЯР-3337	2,97	-	-
J_СМ-2695	2,94	4,56	4,56
J_СМ-2736	2,85	2,40	2,40
J_СМ-2728	2,83	2,38	2,38
J_ЯР-3333	2,78	-	-
J_СМ-2571	2,77	-	-
J_СМ-2731	2,71	2,28	2,28
J_СМ-2745	2,70	2,27	2,28
I_БЛ-4734	2,68	19,40	-
J_СМ-2715	2,61	2,20	2,20
J_ТВ-1834	2,58	-	-
J_ТВ-1832	2,51	-	-
I_БЛ-4737	2,47	2,29	-
J_СМ-2707	2,46	2,07	2,07
J_СМ-2716	2,45	2,06	2,07
J_ЯР-3324	2,37	-	-
J_БР-2761	2,36	-	-
I_БЛ-4736	2,33	3,70	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_TB-1833	2,27	-	-
J_BP-2484	2,20	-	-
I_БЛ-4741	2,11	1,99	-
J_BP-1761	2,05	-	-
J_ЯР-3325	2,02	-	-
J_ЯР-3326	1,98	-	-
J_BP-2482	1,80	-	-
J_TB-1838	1,79	-	-
I_БЛ-4738	1,76	1,66	-
J_TB-1836	1,75	-	-
J_ЯР-3356	1,75	-	-
J_TB-1995	1,55	1,32	-
J_TB-2007	1,48	1,26	-
J_TB-2030	1,43	1,22	-
J_ЛП-2033	1,42	-	-
J_ЯР-3335	1,40	-	-
J_КМ-2353	1,36	-	-
J_ЯР-3329	1,30	-	-
J_BP-2703	1,28	5,08	-
J_СМ-2688	1,27	1,07	1,07
J_СМ-2692	1,27	1,07	1,07
J_TB-1998	1,27	1,08	-
J_СМ-2699	1,27	1,07	1,07
J_СМ-2702	1,26	1,06	1,07
J_СМ-2693	1,26	1,06	1,06
J_СМ-2700	1,26	1,06	1,06
J_СМ-2741	1,26	1,06	1,07
J_СМ-2703	1,26	1,06	1,07
J_СМ-2690	1,24	1,05	1,05
J_TB-2018	1,21	1,03	-
J_BP-2483	1,18	-	-
I_БЛ-4742	1,03	0,89	-
J_ЯР-3330	1,01	-	-
J_ЯР-3334	1,00	-	-
F_1017 *	1,00	-	-
F_OP-204	0,90	-	-
J_TB-1841	0,89	-	-
I_ЛП-2031	0,86	-	-
I_БЛ-4744	0,77	0,99	-
J_TB-2022	0,76	0,65	-
J_БЛ-5015	0,75	0,75	-
J_КМ-2354	0,70	-	-
J_ЛП-2079	0,69	-	-
J_TB-1831	0,67	-	-
J_TB-2002	0,64	0,54	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5080	0,62	0,52	-
J_ТБ-1842	0,59	0,36	-
J_ВР-2690	0,57	14,16	-
J_ЯР-3352	0,56	-	-
I_ЛП-1864	0,55	-	-
J_ЛП-1073	0,51	-	-
J_КМ-2311	0,44	-	-
J_ТБ-1840	0,44	-	-
J_СМ-2684	0,43	-	-
I_ЛП-1801	0,42	-	-
J_ОР-1282	0,42	0,35	0,38
H_ЯР-2046	0,41	-	-
J_ОР-1277	0,39	0,34	0,34
J_ЛП-2032	0,39	-	-
J_ЯР-3350	0,36	-	-
J_ТБ-2046	0,33	6,92	-
J_ЛП-2104	0,33	-	-
J_ОР-1281	0,32	0,27	0,27
J_БЛ-5553	0,32	-	-
J_БЛ-5554	0,32	-	-
J_БЛ-5559	0,32	-	-
J_СМ-2694	0,31	6,62	6,63
J_СМ-2758	0,30	0,26	0,78
I_ЛП-1800	0,30	-	-
J_ТБ-2033	0,29	6,02	-
J_ТБ-1999	0,28	5,81	-
J_ЛП-2030	0,27	-	-
F_ОР-205	0,27	-	-
H_ВР-1492	0,26	-	-
J_ТБ-2032	0,25	5,23	-
J_СМ-2714	0,24	4,63	4,64
J_ТБ-2044	0,24	4,91	-
J_ТБ-2005	0,24	4,91	-
J_ЯР-3367	0,23	-	-
J_ТБ-2025	0,23	0,20	-
J_ТБ-2001	0,23	4,77	-
J_ЯР-3351	0,23	-	-
J_ЯР-3354	0,23	-	-
J_ЯР-3370	0,22	-	-
J_СМ-2689	0,22	4,90	4,91
J_ЯР-3371	0,22	-	-
J_ВР-2758	0,20	5,03	-
J_ТБ-2009	0,19	4,04	-
J_ЛП-1064	0,19	-	-
J_СМ-2778	0,19	0,16	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_OP-1213	0,18	8,33	8,34
J_CM-2696	0,18	3,45	3,45
J_CM-2706	0,18	-	-
J_CM-2704	0,18	-	-
J_TB-2014	0,18	3,66	-
J_OP-1298	0,16	7,50	7,51
I_YP-2634	0,15	0,44	1,08
J_BP-2707	0,15	3,59	-
J_BP-2704	0,14	3,55	-
J_TB-2024	0,14	2,90	-
J_TB-2035	0,14	2,90	-
J_CM-2777	0,14	0,12	-
J_TB-2040	0,13	2,76	-
J_OP-1308	0,13	5,88	5,91
F_KM-80	0,13	-	-
J_CM-2685	0,13	2,41	2,42
J_CM-2760	0,12	0,10	-
J_OP-1302	0,12	5,49	5,52
J_TB-2043	0,11	2,34	-
J_CM-2735	0,11	3,36	3,36
J_BP-2697	0,10	2,56	-
J_BP-1156	0,10	0,34	0,48
J_BP-2705	0,10	2,37	-
J_CM-2687	0,10	0,08	-
J_TB-2049	0,10	2,03	-
J_TB-2000	0,10	2,02	-
J_TB-2023	0,10	2,02	-
J_CM-2769	0,09	0,08	-
J_CM-2774	0,09	0,08	-
J_CM-2775	0,09	0,08	-
J_LP-2095	0,09	-	-
J_LP-2099	0,09	-	-
J_LP-2097	0,09	-	-
J_LP-2106	0,09	-	-
J_LP-2100	0,09	-	-
J_LP-2103	0,09	-	-
J_LP-2096	0,09	-	-
J_LP-2107	0,09	-	-
J_LP-2098	0,09	-	-
J_LP-2101	0,09	-	-
J_LP-2105	0,09	-	-
J_LP-2108	0,09	-	-
J_LP-2102	0,09	-	-
J_TB-2008	0,09	1,79	-
J_OP-1305	0,09	3,93	3,94

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_СМ-2718	0,08	2,33	2,33
J_СМ-2742	0,08	2,33	2,33
J_ОР-1311	0,08	3,47	3,48
J_ОР-1310	0,07	3,34	3,35
J_ОР-1299	0,07	3,34	3,35
J_ЛП-2036	0,06	-	-
J_СМ-2759	0,06	0,05	-
J_СМ-2772	0,06	0,05	-
J_ТБ-2027	0,06	1,21	-
J_ОР-1313	0,05	2,41	2,43
J_СМ-2773	0,05	0,04	-
J_СМ-2765	0,05	0,04	-
J_СМ-2771	0,05	0,04	-
J_СМ-2768	0,05	0,04	-
J_СМ-2766	0,05	0,04	-
J_СМ-2767	0,05	0,04	-
J_СМ-2764	0,05	0,04	-
J_ТБ-2003	0,04	0,90	-
J_ТБ-2031	0,04	0,90	-
J_ТБ-2041	0,04	0,90	-
J_ТБ-2047	0,04	0,90	-
J_СМ-2757	0,04	0,03	-
Н_БЛ-3761	0,04	1,10	1,13
Ф_ЛП-40	0,04	-	-
I_ТБ-1658	0,04	0,04	-
J_ОР-1307	0,04	1,70	1,71
J_ЛП-1084	0,03	-	-
J_СМ-2761	0,03	0,02	-
J_ЛП-2062	0,02	-	-
Н_ТБ-1350	0,02	-	-
J_ТБ-2020	0,02	0,31	-
Н_БЛ-3553	0,01	-	-
Н_БЛ-3540	0,01	-	-
Н_БЛ-3555	0,01	-	-
Н_БЛ-3536	0,01	-	-
Н_БЛ-3548	0,01	-	-
Н_БЛ-3537	0,01	-	-
Н_ЯР-2072	0,01	0,01	-
Н_БЛ-3551	0,01	-	-
Н_БЛ-3547	0,01	-	-
Н_БЛ-3545	0,01	-	-
Н_БЛ-3546	0,01	-	-
J_ОР-1303	0,01	0,35	0,36
Ф_2007	0,01	0,01	-
Н_ЯР-2070	0,01	0,01	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
G_ТБ-1059	0,01	-	-
G_ТБ-1054	0,01	-	-
I_БЛ-4535	0,01	-	-
J_СМ-2743	0,01	0,10	-
I_БЛ-4710	0,00	-	-
J_СМ-2713	0,00	0,08	-
J_СМ-2721	0,00	0,08	-
J_СМ-2717	0,00	0,08	-
J_СМ-2727	0,00	0,08	-
J_СМ-2734	0,00	0,08	-
F_БЛ-2566	0,00	-	-
I_БЛ-4706	0,00	-	-
H_ТБ-1348	0,00	-	-
I_БЛ-4709	0,00	-	-
H_ТБ-1354	0,00	-	-
J_СМ-2724	0,00	0,07	-
J_СМ-2722	0,00	0,07	-
H_ТБ-1359	0,00	-	-
I_БЛ-4705	0,00	-	-
J_СМ-2738	0,00	0,06	-
J_СМ-2744	0,00	0,06	-
J_СМ-2708	0,00	0,04	-
J_СМ-2737	0,00	0,04	-
J_СМ-2733	0,00	0,04	-
J_СМ-2730	0,00	0,04	-
J_СМ-2723	0,00	0,04	-
J_СМ-2739	0,00	0,04	-
J_СМ-2746	0,00	0,04	-
J_СМ-2720	0,00	0,04	-
J_СМ-2711	0,00	0,04	-
J_СМ-2712	0,00	0,04	-
J_СМ-2726	0,00	0,04	-
J_СМ-2729	0,00	0,04	-
J_СМ-2725	0,00	0,04	-
J_СМ-2732	0,00	0,04	-
J_СМ-2710	0,00	0,03	-
H_ТБ-1413	0,00	-	-
H_БЛ-3539	0,00	-	-
J_БР-1154	0,00	-	-
I_БЛ-4704	0,00	-	-
I_БЛ-4703	0,00	-	-
I_БЛ-4521	0,00	-	-
H_БЛ-3550	0,00	-	-
H_БЛ-3554	0,00	-	-
H_БЛ-3538	0,00	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_БЛ-3535	0,00	-	-
Н_БЛ-3541	0,00	-	-
Н_БЛ-3543	0,00	-	-
J_СМ-2698	0,00	0,01	-
Н_БЛ-3544	0,00	-	-
I_БЛ-4708	0,00	-	-
I_БЛ-4702	0,00	-	-
Н_БЛ-4095	0,00	-	-
I_БЛ-4707	0,00	-	-
I_БЛ-4701	0,00	-	-
J_КР-1425	0,00	-	-
I_БЛ-4848	0,00	-	-
Н_БЛ-3542	0,00	-	-
J_БЛ-5556	0,00	-	-
I_БЛ-4376	0,00	-	-
J_БЛ-5555	0,00	-	-
J_БЛ-5560	0,00	-	-
J_БЛ-5551	0,00	-	-
J_БЛ-4885	0,00	-	-
J_БЛ-4882	0,00	-	-
J_БЛ-4883	0,00	-	-
J_ТБ-2017	-	0,17	-
I_БЛ-4400	-	-	0,44
J_ТБ-2019	-	4,55	-
J_ТБ-2004	-	3,66	-
J_БЛ-5646	-	0,61	-
J_БЛ-5648	-	0,61	-
J_ТБ-1875	-	-	6,62
Н_ЛП-1665	-	-	1,59
J_ТБ-2012	-	4,05	-
J_БЛ-5649	-	0,23	-
J_БЛ-5645	-	0,37	-
G_БЛ-3448	-	0,04	1,56
J_ВР-2694	-	2,51	-
J_ВР-2751	-	1,60	-
J_БЛ-5650	-	0,61	-
J_ВР-2461	-	-	0,22
Н_ЯР-2297	-	2,24	-
G_БЛ-3451	-	0,04	1,44
I_БЛ-4378	-	5,85	-
G_БЛ-3454	-	0,04	1,55
J_ВР-2582	-	-	0,39
J_ВР-2479	-	-	1,12
F_СМ-297	-	-	0,07
J_ТБ-2021	-	1,81	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_КР-1325	-	-	54,85
I_БЛ-4729	-	5,44	-
J_ЯР-2882	-	0,09	0,88
J_БЛ-5647	-	0,01	-
J_ЯР-2883	-	0,29	1,94
I_БЛ-4731	-	7,60	-
J_ТБ-2028	-	1,22	-
J_ТБ-2006	-	1,22	-
G_БЛ-3433	-	0,04	1,55
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	289,08	291,27	492,01
J_КР-1315	127,59	-	-
F_334	53,04	121,69	130,14
J_ВР-2800	34,24	28,54	29,38
I_ТБ-1760	15,51	12,74	6,38
J_БР-1345	11,80	5,61	-
J_БР-1346	3,71	-	-
J_БЛ-5548	3,18	2,72	2,64
J_ОР-1210	3,11	2,62	2,63
G_СМ-1532	2,77	2,35	2,35
J_БЛ-5121	2,67	2,25	2,34
J_БЛ-5535	2,64	2,23	2,22
J_КР-1576	2,54	9,80	10,36
J_БЛ-5530	2,43	2,06	2,05
J_ВР-2736	2,13	-	-
J_БЛ-5532	2,12	1,84	1,79
J_БЛ-5538	2,11	1,84	1,73
J_ВР-2722	1,41	-	-
J_БЛ-5540	1,31	1,12	1,08
J_ВР-2747	1,24	-	-
J_БЛ-5545	1,18	1,03	0,97
J_КР-1314	1,16	-	-
J_ВР-2694	1,05	-	-
J_ВР-2731	1,02	-	-
J_БЛ-5547	0,86	0,75	0,71
J_БЛ-5544	0,84	0,72	0,70
J_БЛ-5533	0,71	0,64	0,60
J_ВР-2688	0,68	-	-
J_ВР-2729	0,67	-	-
J_ЛП-1990	0,61	-	-
J_ВР-2745	0,57	-	-
J_ВР-2712	0,47	-	-
J_ЛП-1989	0,33	-	-
J_ЛП-1984	0,27	-	-
J_ЛП-1987	0,26	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_КМ-2336	0,20	1,51	1,51
J_КМ-2334	0,19	1,50	1,50
J_КМ-2337	0,19	1,50	-
J_БЛ-5199	0,15	0,12	-
J_ОР-1208	0,14	0,12	0,26
J_ВР-2739	0,13	3,25	-
J_БЛ-5185	0,13	0,11	-
J_ВР-2714	0,12	3,23	-
J_ВР-2636	0,09	-	-
J_БЛ-5224	0,08	0,07	-
J_БЛ-5210	0,08	0,07	-
Н_ТБ-1379	0,07	0,06	-
J_ЛП-1986	0,07	-	-
J_БЛ-5202	0,07	0,06	-
J_БЛ-5180	0,06	0,05	-
J_ВР-2757	0,06	1,55	-
J_БЛ-5173	0,06	0,05	-
J_БЛ-5190	0,06	0,05	-
J_БЛ-5218	0,05	0,05	-
J_БЛ-5178	0,05	0,05	-
J_БЛ-5201	0,05	0,04	-
Н_ТБ-1388	0,05	0,04	-
J_БЛ-5200	0,04	0,04	-
J_СМ-2818	0,04	0,23	1,69
J_ВР-2756	0,04	1,01	-
Н_ТБ-1382	0,04	0,03	-
J_БЛ-5213	0,04	0,03	-
Н_ТБ-1381	0,03	0,03	-
Н_ТБ-1378	0,03	0,03	-
Н_ТБ-1387	0,03	0,02	-
Н_ТБ-1385	0,03	0,02	-
J_БЛ-5208	0,03	0,02	-
J_БЛ-5212	0,03	0,02	-
J_ВР-2708	0,03	1,08	-
J_БЛ-5209	0,02	0,02	-
Н_ТБ-1380	0,02	0,02	-
Ф_БЛ-598	0,02	0,02	-
J_БЛ-5198	0,02	0,02	-
J_ТБ-1844	0,02	0,02	-
Н_ТБ-1386	0,02	0,02	-
J_ТБ-1853	0,02	-	-
J_ТБ-1857	0,02	-	-
J_ВР-2769	0,02	0,45	-
J_ТБ-1855	0,02	0,01	-
J_ВР-2768	0,01	0,39	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ВР-2773	0,01	0,35	-
H_ТБ-1384	0,01	0,01	-
H_ТБ-1383	0,01	0,01	-
J_КМ-2287	0,01	0,01	-
H_ТБ-1458	0,01	0,01	-
G_ТБ-1067	0,01	0,01	-
H_ТБ-1457	0,00	0,00	-
H_ЯР-2046	-	0,44	-
J_ТБ-2018	-	-	0,67
J_ВР-2728	-	-	1,84
J_ВР-2735	-	2,18	-
I_КМ-2113	-	42,90	-
J_ВР-2746	-	0,56	2,21
J_ВР-2737	-	-	0,97
F_БР-296	-	8,77	-
J_ВР-2738	-	-	1,57
H_СМ-2181	-	0,26	0,26
J_КМ-2311	-	5,99	-
J_ВР-2744	-	-	1,95
J_БЛ-5576	-	1,01	-
J_ТБ-1998	-	-	0,66
F_БР-299	-	10,36	-
J_ТБ-2022	-	-	0,85
G_БЛ-36	-	0,86	-
J_ВР-2420	-	-	277,98
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках, предусмотренных программой ИП	136,05	147,18	46,14
F_ЛП-39	47,25	48,67	-
I_ЛП-2038	42,97	23,80	-
F_3322 *	36,25	39,20	39,34
J_ВР-2449	2,76	2,31	0,51
J_ВР-2618	1,60	1,34	-
J_БР-1215	1,12	3,16	-
J_БР-1348	0,96	2,00	-
J_БР-1350	0,43	0,89	-
J_БР-1354	0,43	0,83	-
J_БР-1349	0,42	0,79	-
J_БР-1351	0,41	0,34	-
J_БР-1352	0,40	0,34	-
J_ВР-1791	0,23	0,19	-
I_ЛП-1797	0,16	4,50	-
J_ЛП-1968	0,15	0,12	-
G_СМ-1630	0,09	1,96	1,96
J_БР-1212	0,06	0,34	-
H_ТБ-1401	0,06	0,05	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ЛП-1795	0,05	1,27	-
H_ЛП-1511	0,04	1,25	-
H_ЛП-1504	0,03	0,97	-
J_ЛП-1970	0,03	0,60	-
J_БР-1158	0,03	0,03	0,03
J_ЛП-1967	0,03	0,44	-
H_ЛП-1488	0,03	0,83	-
H_ЛП-1512	0,03	0,83	-
H_ЛП-1500	0,02	0,64	-
H_ЛП-1498	0,02	0,64	-
J_ЯР-3526	-	0,24	0,24
H_ЛП-1497	-	0,29	-
H_ЛП-1514	-	0,18	-
H_ЛП-1502	-	0,18	-
H_ЛП-1499	-	0,30	-
J_БР-1216	-	0,59	-
J_БР-1213	-	0,05	-
G_БР-1221	-	-	1,75
J_БР-1211	-	0,54	-
H_ЛП-1505	-	0,18	-
J_БР-1214	-	0,23	-
H_ЛП-1501	-	0,19	-
H_ЛП-1509	-	0,14	-
J_ЛП-2090	-	3,74	-
J_ЯР-3529	-	-	1,06
J_ЯР-3528	-	1,09	1,09
F_СМ-191	-	-	0,15
J_БР-1210	-	0,75	-
H_ЛП-1510	-	0,18	-
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	10,08	-	-
J_ТБ-2028	3,18	-	-
J_ТБ-2021	2,12	-	-
J_ТБ-2017	1,58	-	-
J_ТБ-2006	1,57	-	-
J_БР-2677	1,20	-	-
J_ТБ-2012	0,15	-	-
J_ТБ-2019	0,15	-	-
J_ТБ-2004	0,11	-	-
J_КМ-2347	0,02	-	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	122,00	234,17	102,51
K_БР-3271	16,48	13,76	13,76
K_БЛ-5805	9,25	13,31	3,86

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-5720	7,75	6,52	6,63
К_ЛП-2273	5,83	5,34	5,36
К_ТБ-1955	5,81	4,88	5,36
К_ВР-3517	3,28	-	-
К_ТВ-2076	3,22	90,85	-
К_КР-1645	3,07	-	-
К_БР-1315	2,29	1,94	1,94
К_БР-1314	2,28	1,93	1,93
К_ТБ-1954	2,18	1,83	2,17
К_БЛ-5691	2,18	1,84	1,97
К_БЛ-5718	2,12	1,78	-
К_БЛ-5722	2,04	1,71	2,04
К_БЛ-5703	1,83	1,53	1,53
К_КМ-2407	1,70	2,24	2,21
К_БЛ-5399	1,64	1,38	-
К_БР-1319	1,63	1,37	1,37
К_БР-1318	1,60	1,35	1,35
К_ТВ-1982	1,60	1,60	1,62
К_БЛ-5709	1,52	1,28	1,28
К_БР-1326	1,48	1,25	1,25
К_БЛ-5781	1,41	1,18	1,23
К_БЛ-5783	1,30	1,10	1,20
К_ВР-3545	1,30	1,09	1,09
К_ТВ-2079	1,29	1,29	1,29
К_ВР-3519	1,25	-	-
К_ВР-3513	1,25	-	1,07
К_ВР-3512	1,22	-	-
К_ЛП-2371	1,04	0,92	0,92
К_БЛ-5699	0,92	0,78	0,78
К_ТБ-1991	0,89	0,75	0,75
К_ЛП-2372	0,89	0,80	0,80
К_БЛ-5768	0,87	0,73	0,73
К_ЛП-2427	0,81	0,71	-
К_БЛ-5717	0,81	0,68	0,71
К_БЛ-5780	0,78	0,66	0,69
К_БЛ-6112	0,76	0,65	0,65
К_ОР-1366	0,72	0,60	-
К_БЛ-5706	0,71	0,60	-
К_БЛ-5704	0,71	0,59	0,59
К_БЛ-5782	0,62	0,52	0,57
К_БР-1313	0,59	0,51	0,51
К_ВР-2967	0,53	0,44	-
К_БЛ-5708	0,50	0,49	0,49
К_ТВ-2012	0,48	0,48	-
К_БЛ-6056	0,46	0,38	0,38

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-6034	0,45	0,39	0,39
К_ЛП-2404	0,44	0,42	0,42
К_БЛ-5724	0,44	0,37	0,53
К_ЯР-3533	0,41	1,42	1,42
К_БЛ-6033	0,40	0,35	0,35
К_СМ-2845	0,39	0,34	-
К_БЛ-5801	0,38	10,36	-
К_БЛ-5779	0,37	0,32	0,33
К_БЛ-6030	0,37	0,31	0,31
К_БЛ-5831	0,37	0,34	0,34
К_ТВ-2014	0,36	0,36	-
К_ВР-3470	0,36	0,33	0,33
К_БЛ-5845	0,35	0,30	0,30
К_СМ-2854	0,34	0,32	-
К_КР-1591	0,32	0,27	0,27
К_БЛ-5700	0,32	0,27	0,27
К_ЯР-3562	0,32	0,90	0,90
К_БЛ-5702	0,32	0,27	0,27
К_ТВ-2013	0,32	0,32	-
К_ВР-3546	0,32	0,27	0,27
К_БЛ-5695	0,32	0,07	-
К_ТВ-2015	0,32	0,32	-
К_БЛ-5745	0,31	0,83	0,89
К_БЛ-5796	0,31	0,26	0,26
К_ТВ-1851	0,29	0,29	0,29
К_БЛ-5839	0,27	0,23	0,23
К_КР-1615	0,27	7,01	-
К_ОР-1499	0,26	0,23	0,23
К_ЯР-3590	0,25	0,52	0,52
К_БЛ-5721	0,24	0,20	0,24
К_ЯР-3594	0,24	0,21	-
К_ВР-3329	0,24	-	-
К_БР-1501	0,22	0,20	0,20
К_ВР-3610	0,22	0,65	-
К_ТВ-2010	0,20	0,20	-
К_ЛП-2314	0,19	0,19	0,57
К_БЛ-5848	0,18	0,20	0,20
К_ЛП-2329	0,18	0,18	-
К_БЛ-5883	0,18	0,15	-
К_БЛ-6116	0,17	0,14	0,14
К_БЛ-5710	0,17	0,14	0,14
К_ЯР-3434	0,16	0,27	0,27
К_СМ-2552	0,15	3,50	3,50
К_КМ-2431	0,15	0,13	-
К_СМ-2847	0,15	0,13	0,13

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-5723	0,13	0,11	0,13
К_БЛ-5882	0,13	0,11	-
К_БЛ-6029	0,13	0,11	0,11
К_БЛ-5884	0,13	0,11	-
К_СМ-2830	0,13	1,93	1,93
К_ЯР-3481	0,12	2,62	2,62
К_ТВ-2011	0,12	0,70	0,70
К_КМ-2433	0,12	0,11	0,11
К_БЛ-5715	0,12	0,61	0,62
К_ТБ-2058	0,12	0,10	0,10
К_БЛ-5714	0,12	0,10	0,16
К_ТВ-2030	0,11	0,11	-
К_ОР-1381	0,11	0,10	0,10
К_ЯР-3597	0,10	0,31	0,31
К_БЛ-5806	0,10	0,09	0,09
К_ОР-1435	0,10	0,08	-
К_ЯР-3482	0,09	2,17	2,17
К_КР-1605	0,09	2,44	-
К_ЯР-3509	0,09	0,10	-
К_ТБ-2146	0,09	2,01	-
К_ТВ-2052	0,09	0,09	-
К_БЛ-6115	0,09	0,08	0,08
К_БЛ-6117	0,08	0,07	0,07
К_СМ-2844	0,08	0,08	-
К_КР-1534	0,08	0,05	-
К_ТВ-2073	0,08	0,08	-
К_ТВ-2026	0,08	0,08	-
К_КМ-2385	0,08	0,07	-
К_ОР-1498	0,08	0,07	0,07
К_КМ-2358	0,08	0,07	-
К_ТВ-2032	0,07	0,07	-
К_СМ-2553	0,07	1,22	1,22
К_ТБ-2221	0,07	0,06	-
К_ЯР-3598	0,07	0,06	-
К_БЛ-5769	0,07	1,88	1,88
К_ТБ-2242	0,07	0,06	-
К_ТБ-2244	0,07	0,06	-
К_ТВ-2024	0,07	0,07	-
К_СМ-2801	0,07	0,06	-
К_КМ-2381	0,07	0,06	0,39
К_ВР-3318	0,07	-	-
К_БЛ-5852	0,06	0,05	0,06
К_ТВ-2017	0,06	0,06	-
К_ТВ-2016	0,06	0,06	-
К_ОР-1463	0,06	0,05	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
K_OP-1462	0,06	0,05	-
K_OP-1465	0,06	0,05	-
K_OP-1466	0,06	0,05	-
K_OP-1467	0,06	0,05	-
K_OP-1464	0,06	0,05	-
K_OP-1446	0,06	0,05	-
K_BP-3511	0,05	-	-
K_BP-3322	0,05	-	-
K_ЯР-3486	0,05	0,06	-
K_ЯР-3496	0,05	0,06	-
K_BP-2689	0,05	0,11	-
K_КМ-2413	0,05	0,36	-
K_СМ-2856	0,05	0,04	-
K_ТБ-2062	0,05	0,99	-
K_ЛП-2413	0,05	0,05	-
K_СМ-2879	0,05	0,05	-
K_ЯР-3435	0,04	0,09	0,09
K_СМ-2829	0,04	0,61	0,61
K_ЯР-3538	0,04	0,92	0,92
K_ЯР-3513	0,04	0,05	-
K_ЯР-3489	0,04	0,05	-
K_ЛП-2417	0,04	0,04	-
K_ТБ-2145	0,04	0,89	-
K_БЛ-5907	0,04	0,04	0,04
K_КМ-2357	0,04	0,03	-
K_КМ-2356	0,04	0,03	-
K_ТБ-2051	0,04	0,04	-
K_СМ-2881	0,03	0,03	-
K_ТБ-2031	0,03	0,03	-
K_СМ-2841	0,03	0,03	-
K_ЛП-2321	0,03	0,03	1,05
K_ТБ-2023	0,03	0,03	-
K_ТБ-2025	0,03	0,03	-
K_ТБ-2022	0,03	0,03	-
K_ТБ-2027	0,03	0,03	-
K_ТБ-2021	0,03	0,03	-
K_ЛП-2311	0,03	0,03	-
K_ТБ-2189	0,03	0,03	-
K_БЛ-5696	0,03	-	-
K_OP-1414	0,03	0,02	-
K_OP-1418	0,03	0,02	-
K_OP-1411	0,03	0,02	-
K_OP-1412	0,03	0,02	-
K_OP-1413	0,03	0,02	-
K_OP-1415	0,03	0,02	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
K_OP-1416	0,03	0,02	-
K_OP-1417	0,03	0,02	-
K_TB-2029	0,02	0,02	-
K_CM-2842	0,02	0,02	-
K_LP-2418	0,02	0,03	-
K_BP-3593	0,02	0,35	-
K_KM-2384	0,02	0,02	-
K_LP-2313	0,02	0,02	0,07
K_YP-3532	0,02	0,04	0,04
K_БЛ-5864	0,01	0,37	0,37
K_KM-2368	0,01	-	-
K_CM-2839	0,01	0,01	-
K_LP-2312	0,01	0,01	-
K_TB-2028	0,01	0,01	-
K_БЛ-5716	0,01	0,19	0,20
J_KM-2392	0,01	0,01	0,33
K_KM-2382	0,01	0,01	-
K_BP-3406	0,01	0,49	-
K_LP-2271	0,01	0,01	0,16
K_LP-2328	0,01	0,01	0,07
K_KM-2383	0,01	0,00	-
K_KM-2406	0,00	0,00	0,20
K_TB-2180	0,00	0,07	-
K_YP-3596	0,00	0,06	-
K_TB-2190	0,00	0,05	-
K_TB-2179	0,00	0,05	-
K_TB-2178	0,00	0,04	-
K_TB-2197	0,00	0,03	-
K_TB-2198	0,00	0,03	-
K_TB-2201	0,00	0,03	-
K_TB-2200	0,00	0,03	-
K_TB-2194	0,00	0,03	-
K_TB-2193	0,00	0,03	-
K_TB-2192	0,00	0,03	-
K_TB-2202	0,00	0,02	-
K_TB-2196	0,00	0,02	-
K_TB-2203	0,00	0,02	-
K_TB-2195	0,00	0,02	-
K_TB-2199	0,00	0,02	-
K_БЛ-5577	0,00	-	-
K_БЛ-5794	0,00	-	-
K_KM-2418	-	-	0,01
J_TB-1994	-	-	0,34
J_KM-2377	-	-	0,06
K_KM-2367	-	-	0,05

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
K_ТБ-2072	-	-	0,17
K_КМ-2379	-	-	0,08
K_ТБ-2078	-	-	0,13
Капитализация % по кредитам	-	1,49	-
J_ЯР-3085	-	1,49	-
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	11,06	6,73	(12,30)
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	(1 133,53)	(222,34)	(109,56)

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 3

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ИП, РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ОБУСЛАВЛИВАЕТСЯ СХЕМАМИ И ПРОГРАММАМИ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Перевыполнение плана	0,12	0,09	-
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	0,12	0,09	-
F_БР-60	0,12	0,09	-
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	0,12	0,09	-

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 4

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧЕЕ НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(76,21)	(103,05)	(70,64)
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	(54,64)	(60,08)	(39,39)
I_БЛ-4089	(22,71)	(18,92)	-
F_ЯР-316	(7,40)	(6,17)	(6,63)
I_БЛ-4088	(2,62)	(2,18)	(2,77)
F_ЯР-272	(2,51)	(2,09)	(2,30)
J_БЛ-5500	(2,45)	(2,04)	(2,11)
H_ЯР-2239	(1,62)	(1,35)	(1,45)
H_ЯР-2272	(1,39)	(1,16)	(1,26)
H_ЯР-2214	(1,22)	(1,02)	(1,08)
H_ЯР-2147	(1,20)	-	(1,11)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5497	(0,89)	(0,74)	(0,77)
I_ЯР-2731	(0,89)	-	-
H_ЯР-2206	(0,68)	(0,56)	(0,60)
H_ЯР-2226	(0,60)	(0,50)	(0,52)
H_ЯР-2205	(0,47)	(0,39)	(0,40)
J_БЛ-5682	(0,45)	(5,30)	(5,51)
F_ЯР-740	(0,44)	(0,37)	(0,38)
H_ЯР-2215	(0,44)	(0,37)	(0,39)
H_ЯР-2282	(0,44)	-	-
H_ЯР-2281	(0,43)	-	-
J_БЛ-5523	(0,43)	(0,36)	(0,37)
F_ЯР-362	(0,43)	(0,36)	(0,37)
J_БЛ-5524	(0,43)	(0,36)	(0,37)
H_ЯР-2238	(0,42)	(0,35)	(0,37)
I_ЯР-2730	(0,42)	-	-
J_БЛ-5526	(0,40)	(0,33)	(0,35)
J_БЛ-5525	(0,39)	(0,33)	(0,34)
H_ЯР-2273	(0,37)	(0,31)	(0,33)
H_ЯР-2225	(0,36)	(0,30)	(0,33)
I_БЛ-4087	(0,24)	(0,20)	(0,27)
H_КР-784	(0,23)	(0,19)	-
J_БЛ-5519	(0,23)	(0,19)	(0,20)
J_БЛ-5483	(0,21)	(2,87)	(2,93)
H_КР-841	(0,19)	(0,16)	-
J_БЛ-5504	(0,17)	(2,41)	(2,50)
H_КР-840	(0,14)	(0,11)	-
J_БЛ-5520	(0,13)	(0,11)	(0,11)
J_БЛ-5521	(0,12)	(0,10)	(0,10)
I_КР-781	(0,12)	(0,10)	-
J_БЛ-5518	(0,10)	(0,09)	(0,09)
J_БЛ-5499	(0,09)	(0,08)	(0,08)
J_БЛ-5494	(0,09)	(1,23)	(1,27)
J_БЛ-5522	(0,06)	(0,05)	(0,05)
J_БЛ-5353	(0,01)	(0,13)	(0,21)
J_БЛ-5482	(0,01)	(0,08)	(0,08)
J_БЛ-5480	(0,01)	(0,07)	(0,07)
J_БЛ-5481	(0,00)	(0,06)	(0,06)
H_КР-435	-	(0,30)	(0,30)
H_КР-501	-	(0,16)	-
H_КР-502	-	(0,07)	-
H_КР-500	-	(0,32)	-
G_СМ-1863	-	(4,21)	-
H_КР-459	-	(0,04)	-
H_КР-433	-	(0,30)	(0,31)
H_КР-418	-	(0,23)	(0,23)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_КР-415	-	(0,37)	(0,37)
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(8,76)	(16,64)	(20,26)
J_БР-1137	(2,61)	(2,37)	(2,52)
J_БР-1135	(1,87)	(1,72)	(1,89)
J_БР-1136	(1,87)	(1,72)	(1,89)
J_БР-1134	(1,86)	(1,71)	(1,89)
I_БЛ-4315	(0,53)	(7,34)	(7,89)
I_БЛ-4313	(0,02)	(0,38)	(0,64)
I_БЛ-4314	-	(1,40)	(3,53)
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(6,07)	(21,68)	(7,35)
J_ЛП-1981	(1,47)	(1,02)	-
J_БЛ-5478	(1,11)	-	-
J_ЛП-1992	(0,84)	(0,58)	-
I_КР-676	(0,73)	(0,61)	-
J_ЛП-1983	(0,65)	(0,45)	-
Н_КР-745	(0,44)	(0,37)	-
Н_КР-675	(0,32)	(0,27)	-
J_ЛП-2008	(0,16)	(2,57)	-
J_ТБ-1851	(0,14)	(0,12)	-
J_БР-2928	(0,06)	(1,47)	-
J_БР-2929	(0,06)	(1,35)	-
Н_КР-741	(0,04)	(0,04)	-
Н_КР-747	(0,04)	(0,03)	-
J_ТБ-1858	(0,01)	(0,01)	-
F_БЛ-343	-	(0,77)	-
J_ЛП-2010	-	(2,57)	-
F_БЛ-298	-	(0,88)	-
J_ЛП-2012	-	(2,57)	-
F_БЛ-338	-	(1,01)	-
J_ЛП-2014	-	(3,04)	-
F_БЛ-333	-	(0,10)	-
F_БЛ-303	-	(0,24)	-
F_БЛ-323	-	(1,21)	-
F_БЛ-328	-	(0,23)	-
F_БЛ-318	-	(0,18)	-
J_ТБ-1779	-	-	(7,35)
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	(3,59)	(1,82)	(0,73)
J_БЛ-5584	(0,45)	(0,37)	(0,37)
Н_КР-415	(0,44)	-	-
Н_КР-500	(0,38)	-	-
Н_КР-433	(0,36)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
H_KP-435	(0,36)	-	-
J_ТБ-1852	(0,31)	-	-
H_KP-418	(0,28)	-	-
J_ТБ-1856	(0,27)	-	-
J_БЛ-5587	(0,24)	(0,19)	(0,20)
J_ЯР-3475	(0,19)	(0,14)	-
H_KP-501	(0,19)	-	-
H_KP-502	(0,08)	-	-
H_KP-459	(0,04)	-	-
J_ЯР-3476	(0,01)	(0,00)	-
H_ЯР-2147	-	(1,00)	-
J_БЛ-5586	-	0,05	-
J_ЛП-2091	-	(0,17)	(0,17)
Внешние причины (непредоставление отключений, отказ заявителей, климатические условия, отсутствие согласования 3-их лиц)	(2,99)	(1,90)	(1,97)
G_ЯР-1622	(0,98)	(0,82)	(0,86)
I_ЯР-2543	(0,79)	(0,66)	(0,66)
J_БЛ-5588	(0,72)	-	-
G_ЯР-1623	(0,50)	(0,42)	(0,45)
Капитализация % по кредитам	(0,16)	-	-
I_БЛ-4314	(0,16)	-	-
Изменение сроков и объемов работ по замечаниям контрольных и надзорных органов	-	(0,93)	(0,93)
I_ЛП-1910	-	(0,93)	(0,93)
Перевыполнение плана	98,90	109,56	87,50
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	21,14	4,64	16,19
J_ЯР-2946	5,10	-	-
I_ВР-1729	2,75	-	-
J_ЯР-2947	2,33	-	-
J_ЛП-2063	2,27	-	-
H_KP-776	2,27	1,90	2,14
H_KP-807	1,67	-	1,69
H_KP-757	1,36	-	1,35
H_KP-772	0,94	-	0,87
H_KP-810	0,92	-	0,85
H_KP-834	0,83	-	0,88
H_KP-752	0,38	-	0,37
H_KP-805	0,15	-	0,18
J_БЛ-5681	0,07	1,99	2,08
G_БР-402	0,05	0,05	4,09
J_ЛП-2091	0,03	-	-
J_ЛП-2058	0,01	-	-
J_БЛ-5517	0,00	-	-
J_БЛ-5516	0,00	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5588	-	0,70	0,72
J_ВР-2462	-	-	0,46
J_ТБ-1846	-	-	0,26
J_ТБ-1847	-	-	0,26
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	12,28	23,63	24,80
J_БЛ-5476	8,36	14,32	14,32
J_БЛ-5477	2,38	5,91	5,66
J_БЛ-5585	0,81	0,69	0,69
J_БЛ-5475	0,37	2,39	2,39
J_БЛ-5120	0,37	0,31	0,38
J_ЛП-1969	-	-	1,36
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках предусмотренных программой ИП	2,73	2,71	1,89
J_ЛП-1969	1,03	0,77	-
J_ТБ-1810	1,00	1,00	1,00
J_ВР-2674	0,64	0,53	-
J_ЛП-2157	0,05	0,05	0,52
J_ЛП-2076	0,01	0,35	0,37
Капитализация % по кредитам	0,01	0,01	-
Н_ЯР-1804	0,01	0,01	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	62,74	78,14	44,63
К_БЛ-5795	9,61	8,05	8,05
К_ВР-3515	5,38	-	-
К_ВР-3548	4,98	4,17	4,17
К_БЛ-5766	3,47	2,92	2,92
К_ВР-3520	2,86	-	-
К_ВР-3551	2,78	2,33	2,29
К_ОР-1480	2,55	2,15	2,15
К_ВР-3549	2,55	2,14	0,98
К_ВР-3514	2,27	-	-
К_ВР-3523	2,14	-	-
К_БЛ-5760	1,97	1,65	1,74
К_ВР-3553	1,89	1,58	1,58
К_ВР-3555	1,86	1,55	1,55
К_СМ-2831	1,67	1,40	-
К_ВР-3547	1,36	1,14	1,14
К_ВР-3550	1,35	1,13	1,13
К_ОР-1478	1,30	1,10	1,10
К_ВР-3554	1,28	1,07	1,07
К_ВР-3552	1,28	1,07	1,07
К_ВР-3525	1,25	-	-
К_ВР-3522	1,25	-	-
К_ВР-3516	1,25	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-5797	1,01	27,18	-
К_БЛ-5908	0,93	0,80	0,80
К_КР-1592	0,77	0,65	0,65
К_ВР-3509	0,50	-	-
К_ЛП-2412	0,44	0,44	0,44
К_СМ-2880	0,27	0,24	0,24
К_ВР-3507	0,19	-	-
К_ВР-3324	0,14	-	-
К_СМ-2848	0,14	0,12	0,12
К_БЛ-5784	0,13	0,11	-
К_БЛ-5767	0,12	0,10	0,10
К_БЛ-5789	0,12	0,10	-
К_ВР-3326	0,11	-	-
К_БЛ-5790	0,10	0,08	-
К_БЛ-5997	0,09	2,27	2,51
К_ЛП-2405	0,08	0,08	-
К_ВР-3327	0,08	-	-
К_ВР-3334	0,07	-	-
К_ВР-3328	0,07	-	-
К_БЛ-5987	0,06	1,61	1,77
К_ВР-3320	0,05	-	-
К_ВР-3510	0,05	-	-
К_ЛП-2319	0,05	0,35	0,35
К_ТБ-2246	0,05	0,04	-
К_ЛП-2409	0,05	0,06	-
К_ВР-3319	0,05	-	-
К_ТБ-2245	0,05	0,04	-
К_БЛ-5799	0,05	1,04	-
К_СМ-2891	0,04	0,04	-
К_СМ-2832	0,04	0,48	-
К_ВР-3508	0,04	-	-
К_БЛ-5999	0,04	1,12	1,22
К_ЯР-3539	0,04	0,84	0,84
К_БЛ-5984	0,04	1,07	1,10
К_БЛ-5906	0,04	0,04	0,04
К_БЛ-5996	0,04	1,00	1,03
К_ЛП-2406	0,04	0,04	-
К_ЛП-2407	0,04	0,04	-
К_СМ-2873	0,03	0,80	-
К_СМ-2857	0,03	0,02	-
К_БЛ-5798	0,02	0,46	-
К_БЛ-5985	0,02	0,55	0,74
К_ЛП-2410	0,02	0,02	-
К_БЛ-5863	0,02	0,44	0,46
К_ЛП-2408	0,02	0,02	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-5865	0,01	0,35	0,37
К_БЛ-5986	0,01	0,32	0,32
К_ЛП-2318	0,01	0,31	0,31
К_ЛП-2317	0,01	0,32	-
К_ЛП-2322	0,01	0,01	0,16
К_БЛ-5998	0,01	0,13	0,13
К_БЛ-5800	0,00	0,95	-
К_ТБ-2175	0,00	0,02	-
К_БЛ-5948	0,00	-	-
К_БЛ-5946	0,00	-	-
К_БЛ-5947	0,00	-	-
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	-	0,42	-
Ј_ТБ-1856	-	0,19	-
Ј_ТБ-1852	-	0,23	-
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	0,06	(0,07)	(0,02)
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	22,75	6,45	16,85

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 5

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(82,90)	(148,39)	(130,34)
Перенос сроков реализации согласно решениям ТС и условиям заключенных договоров, обусловленный корректировками тех. решений и дефицитом источников финансирования	(39,07)	(82,41)	(62,88)
Н_ЯР-1817	(18,56)	(12,27)	(12,27)
Н_ЯР-1905	(8,33)	(0,73)	(0,73)
Н_ЯР-1912	(6,38)	(3,69)	(3,69)
F_OP-93	(3,40)	(2,84)	(2,84)
Н_БР-513	(1,36)	-	-
G_OP-119	(0,56)	(0,47)	(0,47)
Н_ЯР-1914	(0,47)	(0,40)	(0,40)
Н_ЛП-1324	-	(42,49)	(42,49)
Ј_СМ-2797	-	(19,54)	-
Невыполнение подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(17,88)	(0,12)	-
Н_БЛ-3510	(7,56)	-	-
Н_ЛП-1324	(3,91)	-	-
Ј_ВР-2894	(3,60)	-	-
Н_БЛ-3509	(2,81)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1160	-	(0,12)	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(15,13)	(12,20)	(11,78)
H_БЛ-3511	(3,70)	(3,09)	(2,66)
H_ТБ-1121	(3,49)	(2,91)	(2,91)
H_БР-1296	(3,12)	-	-
H_ЯР-1910	(2,09)	(1,74)	(1,74)
H_ТБ-1125	(1,22)	(1,02)	(1,02)
H_БР-1298	(0,67)	-	-
H_БЛ-3513	(0,43)	(2,68)	(2,68)
H_ТБ-1122	(0,40)	(0,77)	(0,77)
Исключение ИП из ИПР согласно решениям ТС (дефицит источников финансирования и перенос показателей в состав иных титулов)	(10,83)	(53,65)	(55,69)
J_БР-2488	(5,85)	-	-
H_БР-514	(4,83)	(4,02)	(4,02)
F_БР-563	(0,14)	-	-
H_БР-1296	-	(2,60)	(2,60)
H_ЛП-1323	-	(14,71)	(14,71)
H_КМ-1813	-	(20,48)	(22,52)
H_БР-520	-	(11,84)	(11,84)
Перевыполнение плана	114,98	264,39	258,88
Завершение реализации проекта предшествующего периода (перенос сроков согласно протоколу ТС, погашение КЗ, заключение ДС к договору)	31,33	-	0,63
I_ТВ-1544	14,75	-	-
G_ОР-510	7,27	-	-
J_БЛ-5017	3,07	-	-
J_БЛ-5334	0,77	-	-
F_ОР-117	0,76	-	0,63
F_3605	0,76	-	-
J_БЛ-5392	0,73	-	-
J_БЛ-5393	0,62	-	-
H_ТВ-1350	0,48	-	-
J_БЛ-5331	0,31	-	-
J_БЛ-5339	0,19	-	-
J_БЛ-5349	0,18	-	-
J_БЛ-5330	0,17	-	-
J_БЛ-5332	0,15	-	-
J_БЛ-5391	0,14	-	-
J_БЛ-5395	0,14	-	-
J_БЛ-5394	0,13	-	-
J_БЛ-5338	0,11	-	-
J_БЛ-5390	0,11	-	-
J_БЛ-5346	0,06	-	-
J_БЛ-5342	0,06	-	-
J_БЛ-5343	0,06	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5341	0,05	-	-
F_864	0,05	-	-
J_БЛ-5335	0,03	-	-
J_БЛ-5347	0,03	-	-
J_БЛ-5340	0,03	-	-
J_БЛ-5344	0,03	-	-
J_БЛ-5333	0,02	-	-
J_БЛ-5336	0,02	-	-
J_БЛ-5337	0,02	-	-
J_БЛ-5348	0,02	-	-
J_БЛ-5345	0,01	-	-
J_БЛ-5326	0,00	-	-
J_БЛ-5438	0,00	-	-
J_БЛ-5329	0,00	-	-
J_БЛ-5436	0,00	-	-
J_БЛ-5415	0,00	-	-
J_БЛ-5441	0,00	-	-
J_БЛ-5412	0,00	-	-
J_БЛ-5411	0,00	-	-
J_БЛ-5325	0,00	-	-
J_БЛ-5443	0,00	-	-
J_БЛ-5413	0,00	-	-
J_БЛ-5414	0,00	-	-
J_БЛ-5327	0,00	-	-
J_БЛ-5410	0,00	-	-
J_БЛ-5435	0,00	-	-
J_БЛ-5434	0,00	-	-
J_БЛ-5440	0,00	-	-
J_БЛ-5439	0,00	-	-
J_БЛ-5437	0,00	-	-
J_БЛ-5442	0,00	-	-
J_БЛ-5328	0,00	-	-
Реализация дополнительных (внеплановых) мероприятий в рамках предусмотренных программой ИП	25,78	176,86	175,73
H_ТВ-1351	15,29	17,27	17,27
H_БР-512	6,15	0,41	0,41
J_ТВ-1951	1,30	1,09	1,24
J_ТВ-1952	1,29	1,09	1,24
H_СМ-1966	0,54	5,42	5,42
J_ТВ-1953	0,43	0,36	0,38
H_СМ-1964	0,24	7,39	7,39
H_ЛП-1329	0,13	2,29	2,29
F_ЛП-782	0,13	2,22	1,87
F_ЛП-783	0,11	1,69	1,47
H_ВР-1538	0,09	0,07	0,07

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_БЛ-3500	0,05	14,87	14,87
Ф_ЛП-752	0,03	0,66	0,67
Ж_ТБ-1936	0,01	0,27	-
Н_ВР-1295	-	3,65	3,65
Н_ЛП-1326	-	5,43	5,43
Н_ВР-1298	-	0,41	0,41
Н_ТБ-1129	-	9,77	9,77
Н_СМ-1965	-	5,06	5,06
Н_ТБ-1354	-	41,29	41,29
Ф_ОР-117	-	0,63	-
Н_БР-513	-	1,12	1,12
Н_ТБ-1127	-	3,81	3,81
Н_СМ-1959	-	22,77	22,77
Н_ТБ-1128	-	8,04	8,04
Н_СМ-1955	-	19,79	19,79
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	25,50	30,09	45,30
Н_ВР-1295	11,21	-	-
Н_КМ-1811	6,59	5,39	5,39
Н_КР-920	3,65	10,79	10,79
Н_ТБ-1123	1,91	1,60	1,60
Н_КР-970	1,06	0,11	0,11
Н_БЛ-3512	0,57	0,57	0,57
Н_БЛ-3514	0,26	0,27	0,27
Н_КМ-1808	0,19	0,09	0,09
Н_КР-385	0,05	0,05	0,05
Ж_ВР-2468	-	0,50	19,80
Ф_ВР-563	-	2,43	2,43
Ж_ЛП-2236	-	4,09	-
Н_БЛ-3509	-	2,46	2,46
Н_КР-919	-	1,74	1,74
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, проведения ТЗП, корректировки тех. решений	2,03	29,61	29,22
Ж_ОР-1204	2,03	29,61	29,22
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	30,35	27,83	8,00
К_СМ-2850	9,53	7,99	-
Ж_ЯР-3026	6,60	-	-
К_ИА-6	5,37	3,29	3,29
К_БЛ-5744	4,99	4,16	-
К_ОР-1353	3,04	3,03	3,03
К_ТБ-2138	0,18	0,77	-
К_БР-1161	0,14	1,96	-
К_ТБ-2159	0,13	-	-
К_БР-1504	0,09	2,02	-
К_БР-1503	0,07	1,54	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
K_ЯР-3439	0,05	1,52	1,68
K_OP-1367	0,04	0,04	-
K_BP-1797	0,03	0,73	-
K_ТБ-2139	0,01	0,10	-
K_БЛ-6152	0,01	0,01	-
K_ТБ-2149	0,01	0,20	-
K_BP-3612	0,01	0,01	-
K_CM-2897	0,01	0,01	-
K_ТБ-1850	0,01	0,15	-
K_ЯР-3630	0,01	0,01	-
K_ТБ-2144	0,01	0,01	-
K_КР-1698	0,01	0,01	-
K_ЛП-2455	0,00	0,00	-
K_БР-1544	0,00	0,00	-
K_ТБ-2060	0,00	0,00	-
K_OP-1501	0,00	0,00	-
K_ТБ-2148	0,00	0,07	-
K_ТБ-2141	0,00	0,07	-
K_ТБ-2140	0,00	0,05	-
K_ТБ-2142	0,00	0,05	-
K_ТБ-2150	0,00	0,04	-
K_КМ-2464	-	0,00	-
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	1,66	(0,55)	(0,59)
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	33,74	115,45	127,95

Источник: данные Отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ Л

ВЫБОРКА ИП С КРУПНЕЙШИМИ ОТКЛОНЕНИЯМИ

Идентифи- катор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 9 мес. 2020 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС	Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС
J_БЛ-5750	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (0,4 кВ; ПУ: 2020 - 6637 шт; ТТ: 2020 - 5845 шт; 2021 - 8478 шт; 2023 - 4652 шт; 2024 - 750 шт.)	(109,56)	-	-	-100%	0%	0%
J_БЛ-4876	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Белгородэнерго	59,88	72,10	77,65	744%	1112%	100%
J_БЛ-5778	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (6-20 кВ; УСПД: 2020 - 1740 шт; 2021 - 3741 шт)	(71,96)	(55,19)	(3,85)	-100%	-100%	-100%
I_БЛ-4843	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями от ТП 6-10 кВ Белгородэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (1-ф ПУ - 929 шт., 3-ф ПУ ПВ - 328 шт., 3-ф ПКВ - 1941 шт., автоматизация точек - 3198 шт., Шкаф учета и дисп. на ТП- 708 шт.)	49,64	13,44	151,62	59%	100%	100%
F_334	Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35	53,04	121,69	130,14	40%	113%	44%
F_2288	Реконструкция ПС 110/6 кВ Энергоремонт с установкой дополнительного трансформатора ТДН 10000/110 для обеспечения категорийности, монтажом элегазовых выключателей 110 кВ (3 шт), цифровых ТТ 110 кВ (4 компл), цифровых ТН 110 кВ (2 компл), разъединителей с моторным приводом 110 кВ (10 шт), выключателей в ячейках 6 кВ (27 шт) и устройств РЗА (трансформаторная мощность 10 МВА)	(69,66)	(85,31)	-	-86%	-100%	0%
J_БР-1420	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (6 - 20 кВ; УСПД: 2020 - 407 шт, 2021 - 330 шт, 2022 - 222 шт)	(20,19)	(49,56)	(49,56)	-100%	-100%	-100%
F_2435	Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор договор №41199851 от 28.03.16; ООО Ремстрой №41210590 от 16.09.16 (свыше	222,32	396,73	160,50	40%	82%	22%

Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 9 мес. 2020 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
	670 кВт; трансформаторная мощность 80 МВА)						
J_BP-2420	Реконструкция центра управления сетями филиала Воронежэнерго	(87,86)	(172,72)	277,98	-29%	-61%	100%
G_BP-1133	Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Спутник до ТП Заявителя для Техприсоединения ООО Выбор договор №41199851 от 28.03.16 (свыше 670 кВт; протяженность 4,966 км)	27,50	44,62	45,80	1944%	3785%	100%
J_KP-1315	Реконструкция центра управления сетями филиала Курскэнерго	127,59	129,34	15,27	224%	231%	100%
H_2485 *	Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (трансформаторная мощность 50 МВА)	(199,86)	(30,65)	-	-96%	-100%	0%
I_KP-1325	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Курскэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (3-ф ПУ ПС 10 кВ- 4398 шт, 3-ф ПУ ПКУ-10 кВ - 376 шт, автоматизация точек - 4774 шт);	(4,93)	-	54,85	-18%	0%	100%
J_ЛП-2063	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.18 ПС 110/6 кВ Тепличная (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МКУ Управление строительства г.Липецка, договор №41604788 от 31.07.18; протяженность 0,92 км)	2,27	-	-	100%	0%	0%
J_СМ-2559	Реконструкция центра управления сетями филиала Смоленскэнерго	(149,76)	(119,12)	(197,12)	-84%	-81%	-100%
H_СМ-1967	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 2016 - 560 га; 2017 - 669,71 га; 2018 - 817,05 га; 2019 - 231,07 га; 2020 - 501,54 га; 2021 - 268,93 га)	(27,91)	(51,06)	(51,06)	-60%	-72%	-72%
J_ТБ-1751	Реконструкция центра управления сетями филиала Тамбовэнерго	(56,03)	(55,47)	-	-60%	-59%	0%
J_ТВ-1803	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Тверьэнерго - Допфинансирование	152,69	209,62	-	22824%	37601%	0%

Идентифи- катор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 9 мес. 2020 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС	Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС
H_TB-1364	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 2017 - 466,6 га; 2018 - 573,200 га; 2019- 85,670 га; 2020 - 1300 га)	(148,76)	(174,40)	(141,76)	-97%	-100%	-100%
J_TB-1945	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Тверьэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2020 год (1-ф ПУ - 10360 шт, 3-ф ПУ ПВ - 2723 шт, 3-ф ПКВ - 655 шт, шкаф АСУЭ и ТМ на ТП - 283 шт, УСПД - 100 шт, автоматизация точек - 13738 шт)	(0,10)	98,89	-	0%	124%	0%
J_TB-1944	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Тверьэнерго г.Ржев филиала ПАО "МРСК Центра": 2020 год (1-ф ПУ - 5215 шт., 3-ф ПУ ПВ - 1344 шт., 3-ф ПКВ -924 шт., шкаф АСУЭ и ТМ на ТП - 227 шт. , автоматизация - 7483 шт.)	112,68	70,44	-	156%	73%	0%
H_TB-1354	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (А/м бригадный повышенной проходимости: 2016 г - 27 шт, 2020 г - 17 шт, 2021 г - 33 шт, 2022 г - 17 шт, 2023 г - 12 шт, 2024 г - 19 шт; а/м бригадный: 2020 г - 6 шт, 2021 г - 5 шт, 2022 г - 6 шт, 2023 г - 4 шт, 2024 г - 4 шт)	-	41,29	41,29	0%	100%	100%
J_ЯР-2856	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Залесье с заменой силовых трансформаторов 2х10 на 2х16 МВА - раскрытие Центра питания (2-Этап; трансформаторная мощность 16 МВА)	(57,75)	(48,13)	(49,29)	-100%	-100%	-100%

Источник: данные Отчета