

14.05.2020

ОТЧЕТ

Руководителю ПАО «МРСК Центра»

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

Исх.№ 2144-БДО-20 от 15.05.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	4
ГЛОССАРИЙ	6
НОРМАТИВНАЯ БАЗА	9
РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЁТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ	10
ПРОЦЕДУРА № 1. ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К СОСТАВУ РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ №24 П. 19Н	10
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 2019 Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР	11
ПРОЦЕДУРА № 3. ПРОВЕРКА ИП НА ПРЕДМЕТ НАЛИЧИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР	13
РАЗДЕЛ 2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНЭНЕРГО РФ	16
ПРОЦЕДУРА №1. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ОСНОВНЫХ РЕКВИЗИТОВ И ЭЛЕМЕНТОВ КАЖДОЙ ФОРМЫ ОТЧЕТА ЗА 2019 Г.	16
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПОЛНОТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ В ПАСПОРТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	21
ПРОЦЕДУРА №3 СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА	24
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.	27
ПРОЦЕДУРА № 1. СВЕРКА ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЁТА С ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА КОМПАНИИ	27
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ	29
РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	32
РАЗДЕЛ 5. ПРОВЕРКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	33
РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП	54
ПРОЦЕДУРА № 1. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ПРИЧИН ФОРМИРОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА ОТ ПЛАНОВЫХ	54
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ПЛАНОВЫХ	63
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР, ПОДГОТОВЛЕННЫЕ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР	77

ПРИЛОЖЕНИЯ.....	80
ПРИЛОЖЕНИЕ А	80
ПРИЛОЖЕНИЕ В	80
ПРИЛОЖЕНИЕ С	107
ПРИЛОЖЕНИЕ D	110
ПРИЛОЖЕНИЕ E	113
ПРИЛОЖЕНИЕ F	114
ПРИЛОЖЕНИЕ G	115
ПРИЛОЖЕНИЕ H	151
ПРИЛОЖЕНИЕ I	205

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

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

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

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 п.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:

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

В рамках оказания Услуг Консультантом была запрошена следующая информация:

- Расшифровка статей баланса 01 «Основные средства», 04 «Нематериальные активы», 08 «Вложения во внеоборотные активы» (в разрезе филиалов) Компании. Период - 12 месяцев 2019 г.;
- Учетная политика по бухгалтерскому учету на 2019 г.;

- 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 - 12 месяцев 2019 г.;
- Общая оборотно-сальдовая ведомость по всем счетам/субсчетам бухгалтерского учета (главная книга) за 12 месяцев 2019 г.;
- Комплект первичных документов (согласно ПБУ и учетной политике) по выбранным Консультантом объектам ВНА, на основании которых был произведен а) ввод объекта внеоборотных активов в эксплуатацию, б) была сформирована его балансовая стоимость и в) капитализированы расходы по объекту незавершенного строительства;
- Копия уведомления о размещении отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 2019 г.;
- Комплект обосновывающих документов, включая копии договоров, акты выполненных работ, платежные поручения, разрешительную документацию, закупочную документацию, копии направленных запросов и др.;
- Комментарии и дополнительные материалы от представителей Компании в отношении выявленных Консультантом расхождений между данными БУ и финансовой отчетности, данными ИПР и Отчета, данными паспортов ИП и Отчетом, данными первичных документов и данными БУ, прочих вопросов, сформированных Консультантом в рамках ТЦА Отчета.

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



Э.О. Румянцев

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

ГЛОССАРИЙ

Сокращение	Значение
Консультант, мы	АО «БДО Юникон»
Компания	ПАО «МРСК Центра»
Отчетная дата	14 мая 2020 г.
Рассматриваемый период	2019 год
Договор	Договор возмездного оказания услуг №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 на проведение технологического и ценового аудита проектов инвестиционной программы, проектов изменений, вносимых в программу, а также отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» от 05.02.2018 г.
Отчет	Отчет за 2019 г. об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», опубликованный 27.03.2020 г. на портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru)
Техническое задание	Приложение 1.1 к Договору №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 г. «Техническое задание на проведение технологического и ценового аудита проектов инвестиционной программы и проектов изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра»
Услуга	Услуги по проведению в 2018, 2019, 2020 и 2021 гг. технического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», оказываемые в соответствии с Техническим заданием к Договору №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 г.
БУ	Бухгалтерский учет
ВЛ	Высоковольтные линии
ВНА	Внеоборотные активы
ДМС	Добровольное медицинское страхование
г.	Год
ед.	Единица
ИП	Инвестиционный проект
ИПР	Долгосрочная инвестиционная программа, утвержденная Приказом Минэнерго России от 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
млн руб.	Миллион рублей
НЗС	Незавершенное строительство
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НМА	Нематериальные активы
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
ОКС	Отчет по корреспонденции счетов

Сокращение	Значение
ОС	Основные средства
ОСВ	Оборотно-сальдовая ведомость
п/г	Полугодие
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ПО	Программное обеспечение
ПСД	Проектно-сметная документация
ПФР	Пенсионный фонд Российской Федерации
СД	Совет директоров
СиПР	Схема и программа развития электроэнергетики
ТП	Технологическое присоединение
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТУ	Технические условия
ТЦА	Технологический и ценовой аудит
Форма 1	Форма 1. Отчет об исполнении финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционной программы
Форма 2	Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
Форма 3	Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
Форма 4	Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
Форма 5	Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
Форма 6	Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
Форма 7	Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей
Форма 8	Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше
Форма 9	Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
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)

Сокращение	Значение
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 был сформирован Компанией в соответствии с плановыми показателями долгосрочной инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства Энергетики РФ 26.12.2019 № 25@ «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 2019 г.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры.

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

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

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

В рамках выполнения проверки Консультантом была проведена следующая работа:

- а. В рамках проверки соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н (см. Приложение А), Консультантом был проверен состав опубликованной на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru документации, а именно:
 - 9 отчетных форм, раскрытых в форматах, утвержденных положениями Приказа № 320;
 - 2 отчетные формы, раскрывающие информацию в соответствии с абзацами 6 и 8 п. 19н Постановления №24;
 - Паспортов ИП, соответствующих отдельным проектам, включенным Компанией в Отчет.
- б. Основываясь на перечне файлов-паспортов, раскрываемых к Отчету, Консультантом была проведена проверка наличия паспортов по всем ИП, имеющим плановые или фактические показатели реализации в отчетном периоде.

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

В Отчет за 2019 г. включено 3 640 индивидуальных ИП (не относящихся к групповым строкам по ТП).

- в. Рассмотрев состав опубликованных документов, Консультант подтвердил соблюдение требований п. 19н Постановления №24: отчетные материалы за 2019 г. включают подписанные с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи 11 отчетных форм, а также паспорта по всем включенным в Отчет ИП.

В рамках дополнительных информационных запросов, направленных в адрес Компании, Консультанту были предоставлены выгрузки из бухгалтерской учетной системы Компании, пакеты первичных учетных документов по отдельным проектам, пакеты документов, подтверждающие обоснованность отклонений от плановых значений инвестиционной программы, а также другие дополнительные материалы с изложением мотивированной позиции Компании по вопросам/замечаниям Консультанта.

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 2019 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 2019 Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия плановых показателей реализации на 2019 г., закрепленных в ИПР Компании, принятой Приказом Минэнерго №35@, данным Отчета.

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Консультантом была осуществлена сверка плановых стоимостных (в млн. руб.) и количественных показателей Отчета за 2019 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 1-9 Отчета в разрезе ИП, групп ИП, а также филиалов Компании. Консультантом были сформированы таблицы по каждой анализируемой форме Отчета, включающие плановые показатели ИПР, самого Отчета, а также расчет отклонений между ними.

Также Консультантом была 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 было идентифицировано 367 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 Процедуре №3 данного раздела Отчета.

а) Несоответствие части информации, раскрытой в Форме 7 Отчета, данным ИПР.

Данные Формы 7 Отчета по показателю степени загрузки трансформаторной подстанции не соответствуют данным ИПР. Для групповых строк технологического присоединения мощностью до 15 и до 150 кВ в утвержденной ИПР предусмотрено плановое значение «нд», а в Форме 7 Отчета содержится значение «0». Указанное в Отчете значение также не в полной мере соответствует Приказу №177, согласно которому значения указанного показателя не рассчитывается для групп инвестиционных проектов, и Приказу №320, согласно которому при отсутствии значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «нд».

Несоответствие данных в Форме 7 Отчета обусловлено существующими техническими ограничениями в программе А.С.П.И.Д., используемой Компанией для подготовки отчетности.

б) Несоответствие указанного в Отчете наименования ИП данным ИПР

В ходе проверки указанных в Отчете идентификаторов и наименований ИП на соответствие данным утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 №35@ и действующей на момент подготовки Отчета за 2019 г. ИПР, Консультантом было выявлено, что указанное в отчетных формах наименование по двум инвестиционным проектам (F_BP-17 и I_KP-1297) имеют не значительные отклонения от данных ИПР. При этом, наименования в отчетных формах идентичны указанным в опубликованных Компанией паспортах.

Поскольку расхождения в наименованиях связаны с включением дополнительной информации в наименования, раскрытые в Отчете, а также поскольку основные реквизиты (заявитель, протяженность, мощность, вид работ, объект) в наименованиях совпадают, Консультант считает указанные расхождения с данными ИПР допустимыми.

в) Уточнение остатков освоения и финансирования на 01.01.2019 в Отчете за 2019 г.

В рамках проверки корректности расчета значений отдельных столбцов Консультантом были выявлены расхождения в значениях входящих остатков финансирования и освоения отчета за 2019 г. (на 01.01.2019) и исходящих остатков отчета за предыдущий отчетный год (на 31.12.2018). Отклонения выявлены по 40 ИП в Форме 1 и 61 ИП в Форме 2, по которым суммы остатков финансирования/освоения на 31.12.2018 г. (по данным Отчета за 2018 г.) не соответствуют остаткам на 01.01.2019г.

Выявленные расхождения обусловлены перемещением оборудования / перераспределением затрат между отдельными титулами, а также уточнением расходов предыдущих периодов, возникшими при формировании Отчетных форм. В ходе проведенного анализа нормативной документации Консультантом не было выявлено каких-либо ограничений в перераспределении накопленных сумм финансирования и освоения в отчете о реализации ИПР в соответствии с данными БУ.

Также Консультантом было установлено, что значения остатков финансирования и освоения на 01.01.2019 г., раскрытые в Отчете, полностью соответствуют значениям остатков, закрепленным в ИПР, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 №35@. Таким образом значения указанных столбцов раскрыты корректно по всем ИП (соответствуют разнице оценочной полной стоимости и полной сметной стоимости, закрепленных в ИПР, и фактических объемов финансирования и освоения за весь период реализации ИПР соответственно).

2.4. ВЫВОД

По результатам проведенной проверки Консультантом были выявлены единичные случаи несоответствия плановых значений Формы 7 Отчета данным 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 был выявлен ряд внеплановых ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго №35@). Консультантом был проанализирован ряд показателей таких ИП. Основываясь на данных Отчета и обосновывающих документов к нему (паспортов ИП) по всем внеплановым ИП включенным в Отчет были сформированы таблицы, включающие цели, задачи, источники финансирования, а также обоснования, сроки и экономические последствия их реализации.
- б. Консультантом также был проведен выборочный анализ наличия документального обоснования, подтверждающего: соответствие фактического основания реализации ИП причине, указанной в паспорте ИП, наличие основных необходимых расчетов и разрешений для его реализации, а также соответствие фактических показателей реализации данным Отчета.
- в. Для проверки наличия документального обоснования реализации внеплановых ИП Консультантом была сформирована репрезентативная выборка (далее - «Выборка внеплановых ИП»). Выборка внеплановых ИП была сформирована на основе данных Отчета по фактическому финансированию за 2019 г.

Из генеральной совокупности (367 внеплановых ИП) Консультантом были выбраны ИП с крупнейшими показателями фактического финансирования, без учета тех ИП, документальная обоснованность которых была проверена в рамках ТЦА отчетов о реализации ИПР за 1 кв., 2 кв. и 3 кв. 2019 г. Консультантом были отобраны 15 ИП, а также по три ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива. Для покрытия всех филиалов в Выборку было дополнительно отобрано 2 ИП.

Сформированная выборка:

- Включает 23 ИП (см. Приложение В);
 - Включает все 11 филиалов Компании;
 - Обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности на уровне 32% (по объему фактического финансирования в 2019 г.), 13% (по объему освоения капитальных вложений) и 14% (по объему принятия ОС к учету).
- г. По каждому ИП выборки внеплановых ИП был запрошен пакет обосновывающих материалов в соответствии с перечнем, определенным Консультантом и включающим, в том числе, следующие документы:
 - Материалы, раскрываемые в качестве обосновывающих материалов к ИПР (пояснительные записки, расчеты стоимости, ПСД);
 - Документы, подтверждающие формирование обязательств Компании и принятие решений органами управления Компании (договоры, решения Технического совета и Совета директоров);
 - Первичные документы БУ, подтверждающие фактические показатели реализации внеплановых ИП.
 - д. Консультантом осуществлена проверка комплектности полученных документов с учетом категории ИП и стадии его реализации. Также было проверено соответствие данных, указанных в Отчете и обосновывающих материалах к нему, данным полученных документов. По результатам выполненной проверки сделан вывод об обоснованности включения внеплановых ИП в Отчет, результаты сверки зафиксированы в рабочих документах.

3.2. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

По результатам проведенной сверки в каждой форме Отчета Консультантом было идентифицировано 367 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР, принятой Приказом Минэнерго №35@. Из них - 268 ИП был включен в Отчет по факту реализации в 4 кв. 2019 г., 72 ИП - в 3 кв. 2019 г., 22 ИП - во 2 кв. 2019 г., 4 ИП - в 1 кв. 2019 г. и 1 ИП - в 4 кв. 2018 г.

Проекты (реализация которых не завершена в 2019 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 367 внеплановых ИП, включенных в Отчет за 2019 г., Консультантом были проанализированы данные обосновывающих материалов к Отчету, в частности информация, раскрытая в качестве «обоснования необходимости реализации инвестиционного проекта» и данные по выполняемым в ходе реализации ИП задачам. Основными причинами реализации таких проектов стали:

- Работы, обусловленные заключением договоров на технологическое присоединение (158 ИП);
- Работы, обусловленные заключением договоров на переустройство электросетевых активов, вынос сетей и прочих дополнительных сервисов (101 ИП);
- Выполнение предписаний контрольных и надзорных органов (51 ИП);
- Реализация внеплановых мероприятий в рамках подготовки и обеспечения прохождения ОЗП (37 ИП);
- Предотвращение и устранение последствий аварийных ситуаций (12 ИП);
- Прочие причины (8 ИП), в т. ч. опережающее выполнение работ и поставки оборудования (3 ИП), выполнение нормативных требований по безопасности (1 ИП), выполнение решений судов (1 ИП), разделение проектов (1 ИП), ИС "Работа в энергетике" реализована в целях формирования единого корпоративного банка данных о вакантных должностях/резюме в рамках электросетевого комплекса (1 ИП), а также 1 ИП, без указания причины (указано значение «нд», фактические показатели отсутствуют).

Наибольший объем внепланового финансирования в 2019 г. обеспечен реализацией следующих ИП:

- «Строительство БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик, договор от 31.01.19 №41740473 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)» (J_КМ-2296) - 8,11 млн руб.;
- «Строительство КЛ 6 кВ ТП-123 ф.Город-15 ПС 110/6/6 кВ Донец до строящейся КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41825058 от 05.08.19, г.Белгород (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,3 км, в том числе ГНБ - 0,35 км)» (К_БЛ-5674) - 6,9 млн руб.
- «Строительство ТП 6/0,4 кВ ф.3007, 1201 ПС 110/35/6 кВ Южная с трансформаторами 2х1000 кВА для Техприсоединения ИП Галкин Д.Ф, договор 41794446 от 22.05.19 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 2,0 МВА)» (К_СМ-2752) - 5,43 млн руб.;

б) Выборочный анализ документального обоснования реализации внеплановых ИП

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

- пояснительные записки, включающие описание, предпосылки, сроки и технико-экономические показатели проекта;
- расчеты стоимости (утвержденная сметная документация или иные расчеты), в том числе результаты расчетов финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены для проектов;
- документы, подтверждающие факт проведения закупочных процедур (итоговые протоколы по результатам закупок), или, в случае их отсутствия, списки рекомендованных участников и поступившие коммерческие предложения;
- копии договоров и дополнительных соглашений с заявителями на технологическое присоединение, с поставщиками и подрядчиками, а также иные обосновывающие договоры (на вынос линий, договоры купли-продажи имущества и др.);
- 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 был раскрыт полный комплект документов, в соответствии с типом и стадией реализации ИП.

3.3. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной проверки, в Отчете Консультантом был выявлен ряд внеплановых ИП (367 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.) были раскрыты Компанией в прилагаемых материалах к Отчету. В рамках выборочной проверки Консультанту также были предоставлены комплекты обосновывающих документов, подтверждающих обоснованность и фактические показатели реализации отдельных внеплановых ИП.

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 2019 г.;
2. Проверка полноты раскрытия информации в паспортах инвестиционных проектов;
3. Сверка данных паспортов инвестиционных проектов с данными Отчета.

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

1.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

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

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

- Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;
- Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

- Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

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

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

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

1.2 ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

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

- а. Корректность указания данных о наименовании Сетевой организации, о раскрываемом периоде Отчета, а также о раскрываемых в Отчете показателях (наименование каждой формы);
- б. Полнота и корректность структуры форм Отчета (состав, наименования и порядок отражения столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации);
- в. Соответствие проектной структуры между формами Отчета. Консультантом было проверено, что в каждой форме Отчета содержится одинаковое количество ИП с сопоставимыми наименованиями и идентификаторами. Также Консультантом была проверена корректность заполнения поля «Идентификатор инвестиционного проекта» и соответствие присвоенных идентификаторов требованиям Приказа №10;
- г. Корректность расчета суммарных и групповых строк (в целом по Компании, по филиалам и по видам работ) во всех формах Отчета. Пересчитанные Консультантом значения суммарных показателей были сверены со значениями, приведенными в Отчете;
- д. Корректность расчета отклонений от плановых показателей в формах Отчета, предусматривающих столбец «Отклонение от плана...». Рассчитанные Консультантом значения по всем ИП были сверены с суммами, указанными в соответствующем столбце Отчета;
- е. Наличие комментариев о причинах отклонений от плановых показателей в формах Отчета, предусматривающих столбец «Причины отклонений». Согласно Правилам заполнения форм (Приложение 21 к Приказу №320) комментарии должны раскрываться 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 было подтверждено, что все формы Отчета содержат корректно указанные данные о наименовании Сетевой организации и о раскрываемом периоде Отчета.

Формы 1-9 Отчетов соответствуют шаблонам (Приложения 1-9 к Приказу №320) и раскрыты в форматах, соответствующих требованиям Минэнерго РФ (Приложение 21 к Приказу №320).

Суммарные и групповые строки, приведенные в Формах 1-9 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 (367 ИП) столбец «Отклонение от плана...» содержит «н/д», что соответствует п. 4 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 структуры отчетных форм, закрепленной в нормативно-правовых актах

В ходе проверки соответствия структуры Отчета шаблонам отчетных форм, закрепленных Приказом №320, Консультантом были выявлены единичные случаи отклонения от требований шаблонов, не влияющие существенно на содержание Отчета:

- В наименовании столбцов 16-19 Формы 2 - «Отклонение от плана освоения капитальных вложений года N» не указан период, за который приведены данные. Наименование столбца содержит «года N», в то время как согласно требованиям Приказа №320 «год N» должен быть заменен на «2019 года»;
- В наименованиях столбцов 19-28 Формы 1 - «Отклонение от плана финансирования капитальных вложений года N» период указан некорректно: указано «2018 года», а фактический период «2019 года»;
- Вместо «План» в столбце 4 таблицы «2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» Формы 9 указано «Предложение по корректировке плана»;

б) Отклонения от требований Приказа №320 при заполнении Форм Отчета

- В ходе проверки Формы 8 Отчета на соответствие требованиям нормативно-правовых актов (Приложение 21 к Приказу №320) были выявлены следующие недочеты:
 - Общее количество строк в Форме 8 не соответствует общему количеству ИП, отображенных в Формах 1-7 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 8, 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 ходе проверки Формы 9 Отчета на соответствие требованиям нормативно-правовых актов (Приложение 21 к Приказу №320) были выявлены следующие недочеты:
 - По некоторым строкам финансового плана с отклонениями, превышающими 10% от плана, не заполнены «Причины отклонений от плана». По суммарным и результирующим строкам комментарии приводятся по строкам, которые в них включены. По прочим строкам без указания причин соответствующий комментарий не был раскрыт в результате технической ошибки в ходе формирования Формы 9. Недостающие комментарии были раскрыты Консультанту в рамках дополнительного запроса.

В отношении отдельных правил заполнения Формы 9 Компанией используется следующий подход:

- В Компании принят подход заполнения Формы 9 в соответствии с Приказом №310 от 13.04.2017 г. «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 9 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».

в) Отсутствие в отчете информации о «Причинах отклонений от плана» по формам Отчета и по внеплановым ИП.

- Приказ № 320 (пп. 26, 50, 66, 83, 99 и 115) закрепляет правила заполнения столбца «Причины отклонений» в формах 1-6 Отчета, при этом в приказе отсутствуют специальные условия раскрытия оснований для реализации внеплановых ИП (наличие или отсутствие фактических показателей реализации внеплановых ИП), при которых информация указывается в соответствующей ячейке.

В ходе проверки наличия комментариев в столбцах «Причины отклонений» форм 1-5 Отчета по внеплановым ИП Консультантом был установлен подход, используемый в Компании, согласно которому основания для реализации внеплановых ИП в отдельных формах Отчета раскрываются только по ИП с ненулевыми значениями показателей.

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.

- Также в рамках данной проверки Консультантом было выявлено, что по 136 внеплановым ИП в Форме 1 Отчета в столбце «Причины отклонений» отсутствуют ссылки на документы и основания их реализации (исполнение актов, предписаний, требований законодательства, наличие результатов технического обследования или освидетельствования). По проектам указана следующая информация: «выполнение внеплановых договоров на переустройство электросетевых активов и прочих доп. сервисов», «выполнение предписаний контрольных и надзорных органов» и т.п., из которой не представляется возможным идентифицировать основание включения данных внеплановых ИП в Отчет. При этом, Консультант отмечает, что паспорта внеплановых ИП содержат развернутое обоснование необходимости реализации данных инвестиционных проектов.

На основании вышеизложенного Консультант рекомендует придерживаться требований Приказа №320 в части заполнения столбца «Причины отклонений» по ИП, ранее неучтенных в ИПР.

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

Шаблон Формы 2, приведенный в Приложении №2 к Приказу №320, содержит поля для внесения информации по освоению капитальных вложений, как в прогнозных ценах соответствующих лет, так и в базисных ценах (для остатков освоения на начало и на конец отчетного периода).

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

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

д) Отсутствие в Форме 6 детализации дополнительных показателей, раскрытых в других формах Отчета.

В Форме 6 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)» не учитываются количественные показатели ВОЛС км и Грозотрос км. Консультантом было установлено, что раскрытие соответствующих показателей в Форме 6 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 6 не является нарушением требований нормативных документов.

е) Сравнение фактических показателей реализации, раскрытых в отчетах о реализации ИПР за 4 кв. 2019 г. и за полный 2019 г.

В ходе сравнения фактических значений показателей реализации за 2019 г. между отчетом о реализации ИПР за 4 кв. и за полный год Консультантом было установлено, что в ряде форм показатели были уточнены:

- Показатель финансирования был уточнен по 43 ИП Отчета согласно данным первичных документов. Изменение объемов финансирования преимущественно связано с перераспределением объемов между смежными ИП. В целом по Компании показатель фактического финансирования был уменьшен на 0,12 млн руб.
- Показатели форм 3, 4 и 5 в натуральных единицах измерения были уточнены согласно данным первичных документов. Так показатель принятия к учету объектов ОС был уточнен на 1,69 км и 3 шт.
- Показатели Формы 7 также были уточнены согласно уточнениям показателей ввода и замечаниям Консультанта к квартальному отчету за 4 кв. 2019 г.:
 - Из Формы 7 был исключен показатель, расчет которого (согласно положениям Приказа №177) не применим для Компании;
 - Показатель максимальной мощности присоединяемых устройств, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, был уточнен по филиалу Тверьэнерго;
 - Показатель степени загрузки трансформаторных подстанций был исключен по тем ИП, по которым отсутствуют необходимые (согласно положениям Приказа №177) результаты реализации (увеличение мощности);
 - по 3 ИП (F_2024, J_ЯР-3098, J_ЯР-3106) из Формы 7 исключены показатели финансовых потребностей, ранее ошибочно отраженные в Форме 18 квартального отчета;

- по 26 ИП (с выявленными несоответствиями сумм финансирования в формах 10 и 18 квартального отчета) данные Формы 7 приведены в соответствие с суммами фактического финансирования, раскрытых в Форме 1;
- по 6 ИП был уточнен показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, согласно замечаниям Консультанта.
- Количественные показатели также были обновлены Компанией согласно уточненным показателям ввода (в км, штуках) согласно данным учетных и иных обосновывающих документов;

Уточнение показателей согласно данным первичных учетных документов не противоречит требованиям нормативных документов, в связи с этим внесение соответствующих изменений в Отчет за 2019 г. является оправданным.

1.4 ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

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

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

2.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. На основании перечня файлов, содержащихся в дополнительных материалах к Отчету, Консультантом была осуществлена проверка раскрытия Компанией паспортов по всем ИП, включенным в Отчет;
- б. Для проверки соответствия информации, раскрытой в паспортах ИП, требованиям Постановления №24, Консультантом была сформирована репрезентативная выборка (Далее - «Выборка»);
- в. Выборка была сформирована Консультантом на основе данных Отчета по фактическому финансированию ИП в 2019 г. Из генеральной совокупности (3 640 ИП) Консультантом были выбраны 15 крупнейших ИП, по три ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива, а также 3 ИП с нулевым значением показателя. Сформированная выборка:
 - Включает 24 ИП;
 - Охватывает все 11 филиалов Компании;
 - Охватывает все группы инвестиционных проектов, по которым в Отчете имеются фактические показатели реализации в 2019 г.;
- г. Из дополнительных материалов, раскрываемых с Отчетом, Консультантом были отобраны паспорта ИП в соответствии с выборкой;
- д. В соответствии с требованиями Постановления №24 (пункт 27), Консультантом были выявлены 24 критерия (см. Приложение С), информация по которым должна содержаться в паспорте ИП. В соответствии с указанными требованиями Консультантом был сформирован перечень объектов, попавших в выборку, в котором фиксировалось наличие или отсутствие соответствующей информации в каждом паспорте ИП;
- е. По результатам проведенной сверки, Консультантом были выявлены отклонения от требований Постановления №24 (см. Приложение D);

- ж. Для выяснения причин выявленных отклонений Консультантом были запрошены комментарии представителей Компании;
- з. Предоставленные комментарии были проанализированы Консультантом и зафиксированы в рабочих документах.

2.2 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

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

- Часть информации не была внесена в паспорта ИП в результате технических ошибок;
- 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 также 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) Отсутствие части информации, раскрытие которой регламентировано Постановлением №24.

По 7 ИП (К_ОР-1275, J_СМ-2595, I_ТВ-1425, I_ТВ-1427, Н_ЯР-2310, F_864 и J_ИА-5) в паспортах ИП не заполнен раздел 6.2. «Графики реализации инвестиционного проекта» (раскрывающие плановые значения финансирования, освоения, ввода и иных показателей). При этом плановые значений таких показателей предусмотрены ИПР (кроме внепланового К_ОР-1275, включенного в Отчет по факту реализации). По мнению Консультанта, соответствующий раздел паспорта следует заполнять по всем ИП Отчета.

Также в ходе проверки Консультантом был выявлен ряд ИП с незаполненным описанием состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта (п.3 раздела 3.3 "Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта", например, по ИП «К_ОР-1275»). При этом соответствующая информация раскрыта в наименовании ИП, в связи с чем фактически такая информация в паспортах ИП раскрыта.

Консультантом также было установлено, что по внеплановым ИП в паспортах не заполняется раздел 6.1 «График реализации ИП». Согласно комментариям, полученным в рамках ТЦА отчетов предыдущих периодов, данный раздел не заполняется Компанией в связи с отсутствием утвержденного графика реализации (плановые сроки отдельных этапов будут утверждены при включении ИП в ИПР).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

в) Информация, раскрываемая в особом порядке.

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

Так «Показатели инвестиционных проектов, в том числе показатели энергетической эффективности» (абзац «в» п. 27 Постановления №24) раскрываются на ежегодной,

а не ежеквартальной основе и заполняются по результатам ввода объекта в эксплуатацию (количественные показатели реализации ИП).

Раскрытие информации в отношении «Карты-схемы с отображением планируемого местоположения строящихся, реконструирующихся, 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 было 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 были выявлены единичные случаи отсутствия информации по планируемым срокам и объемам выполнения контрольных этапов реализации, раскрытия которых требует Постановление №24.

ПРОЦЕДУРА №3 СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА

3.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

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

3.2 ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для осуществления сверки данных паспортов ИП с данными Отчета Консультантом была использована выборка из 24 ИП, сформированная на предыдущем этапе в Процедуре №2 данного раздела Отчета;

В рамках выборки Консультантом были сформированы таблицы с данными Отчета по следующим формам:

- №1 «Отчет об исполнении финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционной программы»;
- №2 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы»;
- №3 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы»;
- №4 «Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»;
- №5 «Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»;
- №6 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации».

- б. Сформированные таблицы были дополнены значениями аналогичных показателей, раскрытыми в паспортах вышеупомянутых ИП. Консультантом были рассчитаны отклонения данных паспортов ИП от данных Отчета в разрезе отдельных ИП.

3.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

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

а) Отсутствие фактических данных по показателям в паспортах ИП

В ходе проверки соответствия данных, содержащихся в обосновывающих документах к Отчету - паспортам ИП, данным Форм Отчета Консультантом было 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.

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

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

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

б) Несоответствие данных паспорта ИП данным Отчета

В ходе проверки плановых значений, содержащихся в столбце «Утвержденный план», на соответствие данным, указанным в Отчете и в ИПР, утвержденной Приказом №35@ от 26.12.2019 г., Консультантом было выявлено единичное расхождение по ИП «J_BP-2424»: в паспорте плановое значение постановки объектов э/с хозяйства под напряжение (шт. и точек учета) указано равным 11, в то время как в Отчете и утвержденной ИПР соответствующие значения равны нулю.

Также расхождения были выявлены в рамках 7 ИП Отчета, раздел 6.2 паспорта которых не был заполнен (перечень таких ИП приведен в процедуре 2 данного раздела). Соответственно по таким ИП при наличии плановых значений показателей, закрепленных ИПР, показатели реализации в паспорте раскрыты как «нд».

Со стороны Компании был получен комментарий, что указанные расхождения являются техническими ошибками, возникшими в автоматизированной системе подготовки отчетности Общества.

3.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

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

1.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

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

- а. Финансовая отчетность компании по состоянию на 31.12.2019;
- б. Данные выгрузок из учетной системы Компании (Далее - «Данные выгрузок»), в т.ч.:
 - общие ОСВ (отчет «главная книга») по филиалам Компании;
 - ОСВ по счетам БУ 01, 04 и 08;
 - карточки анализа счетов БУ 01, 04 и 08 (ОКС).
- в. Данные Отчета:
 - Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный);
 - Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

На основании вышеперечисленных данных Консультантом была осуществлена проверка соответствия:

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

1.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

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

Данные о балансовой стоимости ОС, НМА и результатов НИОКР по состоянию на 31.12.2019, раскрытые в финансовой отчетности Компании, были сопоставлены Консультантом с данными общих ОСВ по всем филиалам. Перечень счетов БУ, формирующих указанные статьи отчетности, был предоставлен Консультанту сотрудниками Компании в рамках дополнительного запроса.

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

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

б) Сопоставление Данных выгрузок между собой.

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

При сопоставлении данных Консультантом были выявлены расхождения в суммах дебетовых и кредитовых оборотов отраженных в различных выгрузках счетов 01 и 08. Все подобные расхождения обусловлены перемещениями объектов между субсчетами одного счета, а также внутри и между филиалами, которые учитываются в оборотах главной книги и анализа счетов, но не отражаются в пообъектных расшифровках.

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

в) Проверка соответствия данных бухгалтерского учета данным Отчета.

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

- Показатели принятия к учету ОС и НМА (Форма 3 Отчета), данные дебетовых оборотов по счетам учета ОС (счет 01) и НМА (счет 04), расхождения указанных сумм;
- Показатели освоения капитальных вложений (Форма 2 Отчета), данные дебетовых оборотов по счету учета вложений во внеоборотные активы (счет 08), расхождения указанных сумм.

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

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

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

1.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

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

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

2.1. НОРМАТИВНАЯ БАЗА

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

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для проведения сверки данных бухгалтерского учета с данными первичных документов, Консультантом была сформирована выборка из 30 объектов ОС и 5 объектов НЗС, принятых Компанией к учету в 2019 г.
- б. Выборка объектов ОС была осуществлена на основании данных пообъектной расшифровки поступления объектов (ОСВ по сч. 01). Из генеральной совокупности Консультантом были выбраны 20 крупнейших по первоначальной стоимости объектов ОС, по 5 объектов ОС с первоначальной стоимостью выше и ниже среднего из оставшейся части генеральной совокупности. В выборку объектов НЗС были отобраны 5 крупнейших объектов НЗС, которые в рассматриваемом периоде не были введены в эксплуатацию. Сформированная выборка:
 - Включает 30 объект ОС и 5 объектов НЗС;
 - Обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 23% (по объему введенных в эксплуатацию в 4 кв. 2019 г. объектов ОС) и 4% (по объему освоенных в 4 кв. 2019 г. расходов).

- в. По каждому объекту ОС выборки и по выбранным объектам НЗС (см. Приложение F) представителями Компании были предоставлены первичные документы.
- г. Консультантом была проведена проверка первичной документации (формы ОС-1, ОС-3, РС-14, КС-2, КС-3, Товарные накладные, справки о накладных расходах и о капитализированных процентах по кредитам) в отношении вышеупомянутых объектов ОС и НЗС, в том числе были проверены:
- Корректность отражения в бухгалтерском учете даты ввода в эксплуатацию каждого объекта ОС. Даты в первичных документах соответствуют датам ввода ОС в эксплуатацию;
 - Корректность отражения в бухгалтерском учете Компании стоимости ОС и НЗС. Суммы по данным первичных документов совпадают с данными БУ;
 - Полнота и корректность отражения капитализированных расходов в составе первоначальной стоимости объектов ОС. Нарушений требований ПБУ и учетной политики Компании не выявлено.
- д. При проведении сверки Консультантом также было установлено, что формы РС-14 предоставленные по 10 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 было установлено, что формы РС-14 предоставленные по 10 из 30 объектов ОС включают несколько объектов ОС. Такие объекты (на общую сумму 117,1 млн руб.) были идентифицированы в ОСВ по сч. 01, соответствие их первоначальной стоимости данным РС-14 было подтверждено.

С учетом таких объектов ОС данные различных форм первичных документов соответствуют друг другу. Консультант подтверждает соответствие данных БУ данным первичных документов.

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

В среднем накладные расходы составили 12% в общей структуре первоначальной стоимости в рамках выборки Консультанта. Основные элементы накладных и прочих расходов Компании (по выборке Консультанта):

- 79% - расходы на ФОТ персонала, занятого инвестиционной деятельностью (перечень департаментов, связанных с инвестиционной деятельностью, установлен в п.3.1.6 Учетной политики), а также взносы в ФФОМС, ФСС и ПФР;
- 5% - расходы по полученным кредитам и займам;
- 4% - услуги аренды;
- 2% - топливо и материалы;
- 10% - прочие расходы.

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

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

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

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной выборочной проверки, Консультантом не было выявлено нарушений требований учетной политики и действующих ПБУ (ПБУ 6/01), а также отклонений данных БУ от 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 была проведена следующая работа:

- а. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н.
Проверка состава опубликованных документов проведена в рамках процедуры №1 Раздела 1 данного Отчета.
- б. Проверка соблюдения сроков размещения раскрываемой информации о реализации ИПР на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru, утвержденных Постановлением №24 п.29:
 - Запрошен документ, подтверждающий публикацию отчетности за 2019 г.;
 - На запрос Консультанта была предоставлена копия уведомления Минэнерго РФ № МР1-ЦА/37/673 о размещении годового отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 2019 г. от 20 апреля 2020 г.;
 - Консультантом была проведена проверка фактической даты передачи Отчета, на предмет соответствия нормативно установленному сроку. Согласно требованиям Постановления №24 п. 29, Компания обязана опубликовать отчетность об исполнении ИПР за 2019 г. на Портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru) не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, то есть не позднее 1 апреля 2020 г. Фактически отчет был размещен на сайте invest.gosuslugi.ru 27.03.2020 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 г. №177, отчетным периодом является год.

В рамках подготовки настоящего Отчета о проведении ТЦА отчетов о реализации ИПР за 2019 г. Консультантом был выполнен анализ достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.

1.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия плановых значений количественных показателей, содержащихся в Форме 7 Отчета данным ИПР, принятой Приказом Минэнерго России от 26.12.2019 г. №35@.

Для целей данного отчета результаты анализа приведены без разделения соответствующих показателей по классам напряжения. Отчетные материалы и соответствующие выводы сформированы для количественных показателей суммарно для всех таких классов.

Перевыполнение плановых значений показателей (превышение факта над планом и реализация при условии отсутствия плановых значений на 2019 г.) в рамках данной процедуры рассматривалось Консультантом в качестве достижения плановых значений показателей, а причины соответствующих отклонений не анализировались. Комментарии о недостижении планового значения соответствующего количественного показателя запрашивались Консультантом, только в случае достижения плана по рассматриваемому показателю менее, чем на 90%.

Согласно выработанному Консультантом подходу на основании данных форм 3, 5 и 6 (в МВА, км, МВт, Мвар и штуках) были проверены значения количественных показателей, включенных в следующие группы:

- Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.

На основании данных Раздела 2 паспорта ИП («Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения...») были проверены значения количественных показателей, включенных в следующие группы:

- Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей (в части показателей максимальной мощности);
- Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;

На основании данных Раздела 3.4 паспорта ИП («Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности ...») были проверены значения количественных показателей, включенных в следующие группы:

- Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.

На основании данных Формы 1 были проверены значения количественных показателей, включенных в следующие группы:

- Выполнение требований законодательства РФ, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
- Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной структуры, хозяйственное обеспечение деятельности;
- Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики.

При этом подход Консультанта имеет ряд существенных ограничений, которые были учтены в рамках таких проверок. Так сверки с данными паспортов ИП производились с учетом различий в раскрываемых данных (в паспортах ИП раскрываются актуализированные плановые показатели на весь период реализации ИП или утвержденные на момент планирования ИПР, в Форме 7 Отчета - фактические показатели по результатам реализации в 2019 г.), при сверке с Формами 1, 3 и 6 Отчета также учитывались особенности применяемого Компанией подхода (распределение проектов между группами показателей «развитие/усиление электрической сети» и «замещение (обновление) электрической сети» производится на основании присваиваемого на этапе планирования признака, а не исходя из разницы фактически введенных/выведенных характеристик), а также иные особенности, описанные в разделе 1.3 данной процедуры.

В связи с описанными выше ограничениями в рамках проверки соответствия данных Формы 7 Отчета с данными, раскрытыми в составе обосновывающих материалов к Отчету Консультантом был применен следующий подход:

- Ошибками при расчете показателей Отчета признавались только те несовпадения данных Формы 7 Отчета с данными иных форм Отчета, по которым от Компании было получено подтверждение о наличии технической ошибки;
- Прочие несовпадения данных Формы 7 Отчета с данными паспортов в связи с объективными ограничениями такой проверки не рассматривались как ошибки, а корректность расчета таких показателей проверялась Консультантом в рамках выборочной проверки значений таких показателей в первичных и иных обосновывающих документах.

Применение указанного выше подхода обусловлено тем, что в паспортах ИП указаны актуализированные плановые показатели на дату публикации Отчета и не содержатся фактические значения показателей реализации ИП (по заключенным договорам/статусу их реализации/присоединяемой мощности и пр.).

Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей приведены в таблице 1 данной процедуры.

1.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

В рамках процедуры Консультант выполнил:

- а. Проверку правильности произведенных сетевой организацией расчетов в соответствии с п. е) Распоряжения №2002-р и Приказом №177;
- б. Выборочную проверку достоверности отчетных данных, содержащихся в отчете о реализации ИПР за 2019 г. (Форма 7), в соответствии с п. в) Распоряжения №2002-р;
- в. Оценку достижения плановых значений количественных показателей в соответствии с п. 2.3.5 Технического задания к Договору;
- г. В рамках выполнения работы Консультантом была создана сводная таблица с учетом данных следующих форм Отчетов:
 - Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
 - Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

- Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
 - Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
 - Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- д. Указанная выше сводная таблица была дополнена аналогичными показателями из паспортов ИП. В сформированных таблицах были рассчитаны отклонения между фактическими данными, учтенными в Форме 7 Отчета, и данными паспортов ИП, а также произведена проверка соответствия значений показателей между Формами Отчета в разрезе инвестиционных проектов;
- е. Для выяснения причин выявленных отклонений Консультантом были запрошены комментарии представителей Компании;
- ж. Предоставленные комментарии были проанализированы Консультантом и зафиксированы в рабочих документах.

1.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Проверка правильности произведенных сетевой организацией расчетов

Сетевые организации в соответствии с Приказом №177 и Постановлением №24 раскрывают следующие плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционной программы характеризующих:

1. Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
2. Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
3. Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
4. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
5. Выполнение требований законодательства РФ, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
6. Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной структуры, хозяйственное обеспечение деятельности;
7. Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики;

Далее проводится анализ по отдельным количественным показателям (без разделения по проектным классам напряжения), включенным в вышеуказанные группы показателей.

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

В соответствии с Приказом №177 к данной группе относятся следующие количественные показатели:

1. Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп-тр}}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);
2. Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);

3. Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лэп}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);
4. Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{тп_лэп}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);
5. Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{потр}^{тп}$), МВт;
6. Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{г}^{тп}$), МВт;
7. Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{эж}^{тп}$), МВт;
8. Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$).

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

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя в целом по Компании перевыполнен на 136 МВА (процент достижения составляет - 434% с внеплановыми ИП или 357% при исключении влияния внеплановых ИП).

При этом существенная часть указанного перевыполнения обеспечена реализацией проектов, раскрытых в составе групп «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» плановые значения количественных показателей по которым не закреплены ИПР (план равен нулю). По указанным группам проектов фактическое увеличение мощности составило 103 МВА, что обеспечило 76% общего перевыполнения плана.

По результатам проведенной проверки Консультантом были выявлены расхождения между данными форм 3, 6 и 7 Отчета, а именно был выявлен 21 ИП, по которым по данным Форм 3 и 6 Отчета сформировалось увеличение мощности, однако в Форме 7 Отчета фактическое значение по рассматриваемому количественному показателю отсутствует (при этом факт отражен по показателю замены силовых (авто-) трансформаторов).

Согласно комментарию, полученному со стороны Компании, расхождения по 12 ИП (см. Приложение Г таблица 1) обусловлены техническими ошибками, возникшими в ходе формирования Отчета, которые будут устранены при подготовке Отчетов в следующие Отчетные периоды. Таким образом, значения показателей замены трансформаторной мощности и увеличения мощности АТ по указанным ИП раскрыты в Отчете некорректно, что является отклонением от требований Приказа №177.

Расхождения по прочим 9 ИП (см. Приложение Г таблица 2) связаны с особенностями заполнения Формы 7 Отчета: в связи с тем, что факт вывода мощности по проекту не всегда оформляется одновременно с вводом (в том числе не оформляется по проектам реконструкции и технического перевооружения по довеске провода; в случае необходимости оформления списания занимает продолжительное время и т.д.), разбивка проектов на категории проектов с изменением технических характеристик и без изменений последних производится не на основании показателей наличия ввода/вывода на момент окончания отчетного периода, а в индивидуальном порядке путем заполнения соответствующего признака в ходе процесса подготовки формирования отчетности об исполнении инвестиционной программы.

Согласно полученному со стороны Компании комментарию фактически «развитие/усиление электрической сети» при реализации указанных ИП отсутствует, все такие проекты отнесены к разделу «замещение (обновление) электрической сети». С учетом обозначенного выше подхода Компании значения показателей замены трансформаторной мощности по указанным 9 ИП раскрыты в Отчете корректно.

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

В соответствии с Приказом №177 показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях рассчитывается для инвестиционных проектов нового строительства, по которым организация приняла силовые (авто-) трансформаторы к БУ в качестве ОС и в отношении которых оформлены в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, а также для проектов реконструкции, по которым происходит изменение номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов по итогам реализации проекта, в свою очередь, по проектам, относящимся к группе «Прочие ИП» и касающихся приобретения ОС данный показатель рассчитывается не должен.

По результатам проверки рассматриваемого количественного показателя Консультантом было установлено, что по 1 ИП I_OP-467 «Приобретение ПС 110/10 кВ Северная с питающими линиями 110 кВ Северная цепь 1, цепь 2»), относящемуся к группе «Прочие ИП» и касающемуся приобретения ОС, отображено плановое значение показателя увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, что по мнению Консультанта является отклонением от требований Приказа №177.

При этом, Консультант отдельно отмечает, что плановые значения, отраженные в Форме 7 Отчета, полностью соответствуют утвержденной Приказом от 26.12.2019г. №35@ ИПР. Таким образом, плановое значение по указанному ИП рассчитано не в полном соответствии с положениями Приказа №177.

Согласно подходу по сверке данных между формами Отчета, используемому Консультантом, также были выявлены отдельные технические ошибки при заполнении фактических значений в Форме 7 (см. п. 1.1 данного раздела).

В целом по Компании по данным Отчета запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя достигнут на 34%. При этом при включении в суммарный показатель ошибочно неотраженного увеличения мощности (см. п. 1.1 данного раздела) не относящегося к проектам ТП показатель достигается на 91%, а при исключении некорректно рассчитанного планового значения (описанного в данном пункте выше) показатель оказывается достигнут и перевыполнен.

В ходе выборочной проверки соответствия данных, содержащихся в обосновывающих материалах к Отчету - паспортах ИП, данным Формы 7 Отчета, был выявлен ряд ИП с расхождениями по значению рассматриваемого показателя (см. Приложение G таблица 3).

В связи с тем, что форма паспорта является рекомендованной и не содержит разработанной методологии по ее заполнению, в частности по отображению фактических значений количественных показателей, данное несоответствие между формами Отчета и паспортами ИП не может быть идентифицировано Консультантом как отклонение от требований нормативно-правовых актов.

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

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя в целом по Компании перевыполнен на 1 314,42 км (процент достижения составляет - 614% с внеплановыми ИП или 524% при исключении влияния внеплановых ИП).

При этом существенная часть указанного перевыполнения обеспечена реализацией проектов, раскрытых в составе групп «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» плановые значения количественных показателей по которым не закреплены ИПР (план равен нулю). По указанным группам проектов фактическое увеличение протяженности ЛЭП составило 1 009,7 км, что обеспечило 77% общего перевыполнения плана.

По результатам проведенной проверки Консультантом были выявлены расхождения между данными форм 3, 6 и 7 Отчета, а именно был выявлен 151 ИП, по которым по данным Форм 3 и 6 Отчета сформировалось увеличение протяженности ЛЭП, однако в Форме 7 Отчета фактическое значение по рассматриваемому количественному показателю отсутствует (при этом факт отсутствует или отражен по показателю замены ЛЭП).

Согласно полученному со стороны Компании комментарию расхождения по 21 ИП (см. Приложение Г таблица 4) обусловлены техническими ошибками, возникшими в ходе формирования Отчета. Таким образом значения показателей замены ЛЭП и увеличения протяженности ЛЭП по указанным ИП раскрыты в Отчете некорректно, что является отклонением от требований Приказа №177.

Расхождения по прочим 130 ИП (см. Приложение Г таблица 5) связаны с особенностями заполнения Формы 6 Отчета: В связи с тем, что факт вывода мощности по проекту не всегда оформляется одновременно с вводом (в том числе не оформляется по проектам реконструкции и технического перевооружения по довеске провода; в случае необходимости оформления списания занимает продолжительное время и т.д.), разбивка проектов на категории проектов с изменением технических характеристик и без изменений последних производится не на основании показателей наличия ввода/вывода на момент окончания отчетного периода, а в индивидуальном порядке путем заполнения соответствующего признака в ходе процесса подготовки формирования отчетности об исполнении инвестиционной программы.

Согласно полученному со стороны Компании комментарию фактически «развитие/усиление электрической сети» при реализации указанных ИП отсутствует, все такие проекты отнесены к разделу «замещение (обновление) электрической сети». С учетом обозначенного выше подхода Компании значения показателей замены ЛЭП по указанным 130 ИП раскрыты в Отчете корректно.

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

В соответствии с Приказом №177 показатель увеличения протяженности ЛЭП рассчитывается для инвестиционных проектов нового строительства, по которым организация приняла трассу линии (участок линии) электропередачи к БУ в качестве ОС и в отношении которых оформлены в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, а также проекты реконструкции, по которым происходит изменение протяженностей линий электропередачи по итогам реализации проекта, в свою очередь, по проектам, относящимся к группе «Прочие ИП» и касающихся приобретения ОС данный показатель рассчитывается не должен.

По результатам проверки рассматриваемого количественного показателя Консультантом было установлено, что по 1 ИП I_OP-467 «Приобретение ПС 110/10 кВ Северная с питающими линиями 110 кВ Северная цепь 1, цепь 2»), относящемуся к группе «Прочие ИП» и касающемуся приобретения ОС, отображено плановое значение показателя увеличения протяженности ЛЭП, что по мнению Консультанта является отклонением от требований Приказа №177.

При этом, Консультант отдельно отмечает, что плановые значения, отраженные в Форме 7 Отчета, полностью соответствуют утвержденной Приказом от 26.12.2019г. №35@ ИПР. Таким образом, плановое значение по указанному ИП рассчитано не в полном соответствии с положениями Приказа №177.

Согласно подходу по сверке данных между формами Отчета, используемому Консультантом и описанному в п.1.3 данного раздела Отчета, Консультантом также были выявлены отдельные технические ошибки при заполнении фактических значений в Форме 7.

В целом по Компании по данным Отчета запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя достигнут на 15%. При этом при включении в суммарный показатель ошибочно неотраженного увеличения протяженности (см. п. 1.3 данного раздела) не относящегося к проектам ТП и при исключении некорректно рассчитанного планового значения (описанного в данном пункте выше) показатель достигается на 19%.

Консультант обращает внимание, что невыполнение показателей увеличения протяженности ЛЭП и перевыполнение показателей замены ЛЭП во многом обусловлены различным подходом распределению отдельных ИП между группами показателей «развитие/усиление электрической сети» и «замещение (обновление) электрической сети». Так по 135 ИП (например, I_TV-1432, I_TV-1595, I_ЯР-2501) в утвержденной ИПР предусмотрены плановые значения увеличения протяженности, а фактически в Форме 7 раскрываются показатели замены ЛЭП (согласно признаку типа ИП, присвоенному Компанией). Различие подходов обеспечивает расхождения показателей, по меньшей мере, на 600 км (см. Приложение Г таблица 6).

В ходе выборочной проверки соответствия данных, содержащихся в обосновывающих материалах к Отчету - паспортах ИП, данным Формы 7 Отчета, был выявлен ряд ИП с расхождениями по значению рассматриваемого показателя (см. Приложение Г таблица 7).

В связи с тем, что форма паспорта является рекомендованной и не содержит разработанной методологии по ее заполнению, в частности по отображению фактических значений количественных показателей, данное несоответствие между формами Отчета и паспортами ИП не может быть идентифицировано Консультантом как отклонение от требований нормативно-правовых актов.

1.5 Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

В ходе анализа отклонений фактических показателей от плановых значений по показателю максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии Консультантом были выявлены следующие недочеты в Форме 7 Отчета:

- по 12 ИП в Форме 7 Отчета по рассматриваемому количественному показателю не корректно отражены плановые значения (указано значение «нд» в столбце «план»);
При этом, Консультант отдельно отмечает, что плановые значения, отраженные в Форме 7 Отчета, полностью соответствуют утвержденной Приказом от 26.12.2019г. №35@ ИПР.
- по 1 ИП (I_БЛ-4590), относящемуся к группе «Прочие ИП», отображено фактическое значение показателя несмотря на то, что проектом не предусмотрены работы по присоединению потребителей (выполнение проектно-изыскательских работ).

В отношении всех расхождений с данными раздела 2 паспорта ИП по показателям максимальной мощности Консультанту был предоставлен комментарий представителей Компании, согласно которому все такие расхождения обусловлены несопоставимостью данных в связи с раскрытием в паспортах ИП плановых значений показателей ТП (которые по различным объективным причинам могут не совпадать с фактическими значениями, раскрытыми в Отчете). То есть отдельные случаи наличия вышеуказанных расхождений связаны с необходимостью актуализации паспортов.

В связи с этим проверка корректности раскрываемых в Отчете показателей максимальной мощности производилась Консультантом только в рамках выборочной документальной проверки (по выбранным ИП были проанализированы договоры на ТП и акты об осуществлении ТП, см. пункт б) данного раздела).

По факту реализации в 2019 г. в целом по Компании плановые значения указанного количественного показателя достигнуты на 43%.

1.6 Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Согласно представленной в отчете о достижении количественных показателей инвестиционной программы информации на 2019 год не запланирована реализация проектов с данным количественным показателем.

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

В ходе анализа отклонений фактических показателей от плановых значений по показателю максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам Консультантом были выявлены следующие недочеты в Форме 7 Отчета:

- по 56 ИП в Форме 7 Отчета по рассматриваемому количественному показателю не корректно отражены плановые значения (указано значение «нд» в столбце «план»);
При этом, Консультант отдельно отмечает, что плановые значения, отраженные в Форме 7 Отчета, полностью соответствуют утвержденной Приказом от 26.12.2019г. №35@ ИПР.
- по 1 ИП (I_БЛ-4590), относящемуся к группе «Прочие ИП», отображено фактическое значение показателя несмотря на то, что проектом не предусмотрены работы по присоединению потребителей (выполнение проектно-изыскательских работ).

В отношении всех расхождений с данными раздела 2 паспорта ИП по показателям максимальной мощности Консультанту был предоставлен комментарий представителей Компании, согласно которому основная часть выявленных расхождений обусловлена несопоставимостью данных в связи с раскрытием в паспортах ИП плановых значений показателей ТП (которые по различным объективным причинам могут не совпадать с фактическими значениями, раскрытыми в Отчете).

Вместе с тем по результатам такой сверки с данными отчета за 4 кв. 2019 г. было установлено, что показатель максимальной мощности устройств, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам в результате технической ошибки не был раскрыт по филиалу Тверьэнерго. В рамках Отчета за полный 2019 г. фактические значения указанного показателя по филиалу Тверьэнерго были включены в данные Формы 7.

По факту реализации в 2019 г. в целом по Компании плановые значения указанного количественного показателя достигнуты на 63%.

1.8 Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

В ходе анализа отклонений фактических показателей от плановых значений по показателю степени загрузки трансформаторной подстанции Консультантом были выявлены следующие недочеты:

- указаны плановые значение по рассматриваемому количественному показателю по групповым строкам Формы 18 Отчета;

Согласно п.13 Приказа №177 значения показателя степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$) для групп ИП и инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом не рассчитываются, при этом, в Форме 7 Отчета данный показатель указан в столбце «план» для групповых строк, что не соответствует требованиям нормативно-правовых актов.

Однако, Консультант отдельно отмечает, что плановые значения, отраженные в Форме 7 Отчета, полностью соответствуют утвержденной Приказом от 26.12.2019г. №35@ ИПР, а выявленная техническая ошибка была учтена Компанией при расчёте фактических значений количественных показателей (столбец «факт» Формы 7 заполнен в полном соответствии с требованиями Приказа №177 и содержит значение «нд» по всем групповым строкам рассматриваемого количественного показателя).

В ходе проверки корректности расчета фактических значений показателя с использованием данных Форм 3, 6 и 7 Консультантом было выявлено, что несоответствия, выявленные в ходе проверки отчета о реализации ИПР за 4 кв. 2019 г., были устранены в Форме 7 Отчета. Так в соответствии с требованиями Приказа №177 по ИП, в рамках которых в рассматриваемом периоде мощность АТ не была увеличена - фактические значения коэффициента загрузки не были рассчитаны, а по ИП «Н_БЛ-4095» коэффициент был рассчитан и раскрыт в рамках годовой отчетности.

В соответствии с Приказом Минэнерго от 06.05.2014 г. №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» показатель степени загрузки трансформаторных подстанций не рассчитывается для подстанций с высшим напряжением 10 (6) кВ. В полном соответствии с требованиями Приказа 250 в Форме 7 Отчета Консультантом было выявлено 66 ИП, содержащим мероприятия по строительству или реконструкции, по результатам реализации которых сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов, установленных на соответствующей подстанции, увеличивается, и отсутствующим значением рассчитанного показателя степени загрузки трансформаторных подстанций.

Таким образом, противоречий между данными Формы 7 и данными иных отчетных форм по показателю степени загрузки трансформаторной подстанции Консультантом выявлено не было.

По результатам выполненной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов фактических значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, Консультант делает вывод о соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации для всех рассмотренных показателей, за исключением выявленного и описанного выше ряда технических ошибок, которые Консультант рекомендует учесть при формировании отчетов о реализации ИПР за последующие периоды.

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

В соответствии с Приказом №177 к данной группе относятся следующие количественные показатели:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{з_тр}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);
- показатель замены линий электропередачи ($L_{з_лэп}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);
- показатель замены выключателей (B_3^n), шт. (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{з_укрм}^n$), МВАр (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta PO_{дист}$).

2.1 Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя перевыполнен.

В соответствии с Приказом №177 показатель замены силовых (авто-) трансформаторов рассчитывается для ИП, предусматривающих замену силовых (авто-) трансформаторов, установленных на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, без изменения номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов до и после реализации инвестиционного проекта, в свою очередь, по проектам, относящимся к группе «Прочие ИП» данный показатель рассчитываться не должен.

По результатам проверки рассматриваемого количественного показателя Консультантом был выявлен 1 ИП (F_ЛП-437 «Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ТП 10/0,4 кВ №14 ф.2 ПС 110/35/10 кВ Тербуны с заменой оборудования д/с Солнышко с.Тербуны, Тербунский район (трансформаторная мощность 0,126 МВА)»), относящийся к группе «Прочие ИП», по которому отображено фактическое значения показателя замены силовых (авто-) трансформаторов, что по мнению Консультанта является отклонением от требований Приказа №177.

По результатам проведенной проверки Консультантом были выявлены расхождения между данными форм Отчетов, а именно отображен показатель замены силовых (авто-) трансформаторов по ИП, по результатам реализации которых сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов увеличивается (см. Приложение Г таблица 1).

Согласно полученному со стороны Компании комментарию данный недочет является следствием технической ошибки и будет устранен при подготовке Отчетов в следующие Отчетные периоды.

2.2 Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя перевыполнен. По результатам проведенного анализа, было выявлено, что 57% от объема выполненного показателя относится к группам инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно».

В соответствии с Приказом №177 показатель замены ЛЭП рассчитывается для ИП, предусматривающих строительство линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройство существующих линий (участков линий) электропередачи, без изменения общей протяженности линий электропередачи до и после реализации инвестиционного проекта, в свою очередь, по проектам, относящимся к группе «Прочие ИП» данный показатель рассчитываться не должен.

По результатам проверки рассматриваемого количественного показателя Консультантом были выявлены 2 ИП: F_ЛП-409 «Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №14 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Тербуны по техсостоянию, д/с Солнышко с.Тербуны, Тербунского района (протяженность 0,12 км)» и F_ЛП-416 «Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 10 кВ № 2 Райцентр ПС 110/35/10 кВ Тербуны до ТП 10/0,4 кВ №14 д/с Солнышко с.Тербуны, Тербунский район (протяженность 0,2 км)», относящиеся к группе «Прочие ИП», по которым отображены фактические значения показателя замены протяженности ЛЭП, что по мнению Консультанта является отклонением от требований Приказа №177.

В ходе проведенной проверки соответствия данных Формы 7 с данными форм 3 и 6 Консультантом были выявлены следующие недочеты:

- отображен показатель замены линии электропередачи по ИП, по результатам реализации которых протяженность линии электропередачи увеличивается (см. Приложение Г таблица 4);
- отсутствует показатель замены линии электропередачи по ИП, по которым согласно данными Форм 3 и 6 Отчета общая протяженность линии электропередачи не изменяется (см. Приложение Г таблица 8).

Согласно полученному со стороны Компании комментарию указанные недочеты являются следствием технической ошибки и будут устранены при подготовке Отчетов в следующие Отчетные периоды.

2.3 Показатель замены выключателей

В соответствии с Приказом №177 показатель замены выключателей определяется как число выключателей всех типов, имеющих проектный класс напряжения n , указанный в кВ, которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять (приняла) к БУ в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством РФ о БУ первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего замену выключателей, установленных на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, на новые (шт.).

Запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя достигнут на 95% в целом по ИПР, в частности по группе «Технологическое присоединение» план перевыполнен, а по группе «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» достигнут на 93%.

В ходе выборочной проверки соответствия данных, содержащихся в формах 3 и 6, данным Формы 7 Отчета, было выявлено 14 ИП с расхождениями по значению рассматриваемого показателя (см. Приложение Г таблица 9). Согласно полученному со стороны Компании комментарию указанные несоответствия являются следствием технических ошибок и будут устранены при подготовке Отчетов в следующие Отчетные периоды.

2.4 Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности

Согласно представленной в отчете о достижении количественных показателей инвестиционной программы информации на 2019 год не запланирована реализация проектов с данным количественным показателем.

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

Оценку достижения данного показателя в целом по Компании возможно провести только по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя достигнут на 21% для группы «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» и в целом по ИПР.

По результатам проверки соответствия данных Формы 7 Отчета данным паспортов ИП Консультантом было выявлено 2 ИП (J_СМ-2595 и I_СМ-2514) по которым (согласно комментариям представителей Компании) значения были раскрыты ошибочно.

По части введенных в 2019 г. ИП, содержащим плановые значения показателя не были заполнены фактические значения. В отношении таких ИП был получен комментарий со стороны Компании, что согласно положениям Приказа №177 для отражения в отчетности фактического годового отпуска необходимо отчитываться по проектам, введенным не в 2019 г., а в 2018 г. или ранее. Поэтому при заполнении данного показателя по проектам, введенным в 2019 г., возможно отражение только ожидаемых показателей годового отпуска, по части проектов в связи с недостатком данных, служащих основой для прогноза, показатель не заполнен. Отсутствие фактических данных таким образом не является нарушением требований Приказа №177.

По результатам выполненной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов фактических значений количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, Консультант делает вывод о соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации для всех рассмотренных показателей, за исключением ряда выявленных и описанных выше технических ошибок.

Консультант рекомендует учесть выявленные недочеты при формировании отчетов о реализации ИПР за последующие периоды.

3. Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Приказом №177 к данной группе относятся следующие количественные показатели:

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

3.1 Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя полностью достигнут.

В рамках проверки соответствия данных, содержащихся в обосновывающих материалах к Отчету - паспортам ИП, данным Формы 7 Отчета, было выявлено:

- 35 ИП с расхождениями по значению рассматриваемого показателя (см. Приложение Г таблица 10);

Консультантом был получен комментарий Компании по выявленным расхождениям о том, что форма паспорта является рекомендованной и предполагает 2 варианта ввода информации: фактические данные за год или предложения по корректировке годового плана. В состав отчетов за 2019 г. включены паспорта проектов, в которых отражены актуализированные плановые показатели по состоянию на дату публикации. 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.

- 13 ИП с отсутствующими данными в паспортах ИП и содержащимися данными в Форме 7 Отчета (см. Приложение Г таблица 11).

Консультантом был получен комментарий от Компании о возникновении технической ошибки при формировании паспортов ИП.

3.2 Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя достигнут на 100%.

В рамках проверки соответствия данных, содержащихся в обосновывающих материалах к Отчету - паспортам ИП, данным Формы 7 Отчета, было выявлено:

- 40 ИП с расхождениями по значению рассматриваемого показателя (см. Приложение Г таблица 12);

Консультантом был получен комментарий Компании по выявленным расхождениям о том, что форма паспорта является рекомендованной и предполагает 2 варианта ввода информации: фактические данные за год или предложения по корректировке годового плана. В состав отчетов за 2019 г. включены паспорта проектов, в которых отражены актуализированные плановые показатели по состоянию на дату публикации. 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.

- 12 ИП с отсутствующими данными в паспортах ИП и содержащимися данными в Форме 7 Отчета (см. Приложение G таблица 13). **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Консультантом был получен комментарий Компании о возникновении технической ошибки при формировании паспортов ИП.

3.3 Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии

В ходе проверки корректности расчета фактических значений показателя с использованием данных Форм 3, 6 и 7 Консультантом было выявлено, что несоответствия, выявленные в ходе проверки отчета о реализации ИПР за 4 кв. 2019 г., были устранены в Форме 7 Отчета. Поскольку в соответствии с требованиями Приказа №177 указанный показатель территориальными сетевыми организациями не рассчитывается по всем ИП в Форме 7 Отчета плановые и фактические значения были раскрыты как «нд».

По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, Консультант делает вывод о соответствии произведенных расчетов нормативным правовым актам Российской Федерации.

4. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Приказом №177 к данной группе относятся следующие количественные показатели:

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

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

Результаты проверки показали, что запланированный на 2019 год уровень значений рассматриваемого количественного показателя перевыполнен в целом для ИПР. По результатам проведенного анализа, было выявлено, что 97% от объема выполненного показателя относится к группам инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» (по которым плановые значения соответствующего показателя в ИПР не рассчитаны).

Также в ходе анализа отклонений фактических показателей от плановых значений по показателю общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения Консультантом были получены комментарий со стороны Компании о наличии следующей ошибки в Форме 7 Отчета:

- по 1 ИП (I_БЛ-4590), относящемуся к группе «Прочие инвестиционные проекты» отображено фактическое значение в результате технической ошибки, т.к. согласно Приказу №177 рассматриваемый показатель рассчитывается только для ИП, относящихся к группе «Технологическое присоединение».

Консультант рекомендует устранить выявленные технические ошибки при последующей подготовке проекта корректировок ИПР.

При проверке показателя общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения Консультант исходил из предпосылки соответствия данных, указанных в паспортах ИП (раздела 2), данным содержащимся в Форме 7 Отчета.

Сверка паспортов с Формой 7 производилась Консультантом по количеству договоров ТП, приведенных в разделе 2 паспорта, по которым в столбец 4 "Состояние договора ТП" указано "завершен"/"реализован"/"выполнен"/"заключен, оплата 100%".

В ходе проведенного анализа были выявлены следующие несоответствия между данными Отчета и обосновывающими документами-паспортами ИП:

- 6 ИП с данными, отраженными в Форме 7 Отчета, и не заполненным разделом 2 паспорта ИП (см. Приложение Г таблица 15 **Ошибка! Источник ссылки не найден.**);

Со стороны Компании был получен комментарий о наличии технической ошибки, возникшей при формировании паспортов ИП.

- 29 ИП, по которым в разделе 2 паспорта содержатся данные по договорам со статусом «исполнен», но отсутствующими в Форме 7 Отчета соответствующими значениями (см. Приложение Г таблица 16).

В рамках дополнительного запроса Консультантом был получен комментарий Компании, о том, договоры на технологическое присоединение по выявленным ИП не исполнены. Расхождение между данными Отчета (Форма 7) и данными паспортов ИП сформировалось в связи с тем, что обосновывающие документы к Отчету (паспорта ИП) содержат актуализированные плановые показатели на дату публикации Отчета и не содержат фактических данных по статусам исполнения договоров по ИП.

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.

- 146 ИП с указанными данными в Форме 7 Отчета по Договорам ТП, т.е. имеющими статус «исполнен», в то время как согласно паспортам выявленных ИП (столбец 4 "Состояние договора ТП") работы по договорам на ТП не завершены (см. Приложение Г таблица 17 **Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

Консультантом было получено подтверждение со стороны Компаний, что по всем выявленным ИП объекты подключены и введены, а договоры на технологическое присоединение исполнены в полном объеме. Расхождение между данными Формы 7 Отчета и данными паспортов ИП связано с тем, что в состав отчетов за 2019 г. включены паспорта проектов, в которых отражены актуализированные плановые показатели по состоянию на дату публикации Отчета. В связи с тем, что форма паспорта является рекомендованной и не содержит разработанной методологии по ее заполнению (фактические данные за год или предложения по корректировке годового плана) принятый Компанией подход, по мнению Консультанта, является допустимым.

5. Выполнение требований законодательства РФ, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

5.1 в соответствии с Приказом №177 к группе количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства РФ, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии относятся следующие количественные показатели:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. руб. ($\Phi_{\text{тз}}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн. руб. ($\Phi_{\text{оив}}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн. руб. ($\Phi_{\text{трп}}$).

5.2 в соответствии с Приказом №177 к группе количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной структуры, хозяйственное обеспечение деятельности

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

В ходе проверки рассматриваемых количественных показателей Консультант исходил из предпосылки соответствия данных, указанных в Форме 7 Отчета, данным, содержащимся в Форме 1 Отчета, а именно, в соответствии с пониманием Консультанта: фактическое финансирование, осуществленное в ходе реализации ИП, должно быть распределено между соответствующим количественными показателями рассматриваемых групп КП. Таким образом, Консультант исходил из подхода, что количественные показатели, характеризующие выполнение требований законодательства РФ, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии и обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной структуры и хозяйственное обеспечение деятельности в сумме должны отражать все фактическое финансирование, отраженное в Форме 1.

В ходе проведенного анализа учетных данных в формах 7 и 1 Отчета Консультантом был выявлен ряд ИП с отсутствующими данными по финансированию в Форме 7 Отчета и указанными значениями в Форме 1.

Консультантом был получен комментарий Компании, о том, что в соответствии с Приказом №177, объем финансирования в Форме 7 указывается не по всем проектам Отчета. Показатель объема финансовых потребностей указывается равным нулю, если инвестиционным проектом, не предусматривается выполнение следующих мероприятий:

- связанных с выполнением требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
- направленных на обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры и хозяйственное обеспечение деятельности.

Дополнительно Компания пояснила, что отнесение инвестиционных проектов к проектам, предусматривающим выполнение вышеуказанных мероприятий, было проведено на стадии формирования инвестиционной программы методом экспертных оценок и было утверждено Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 №35@.

Вследствие полученного комментария Консультантам была проведена проверка наличия показателей финансирования между данными утвержденной ИПР, Формой 7 и Формой 1 Отчета. По результатам проведенной проверки были выявлены следующие расхождения:

- по 113 ИП данные по фактическому финансированию не соответствуют между формами 1 и 7 Отчета в связи, с тем, что в Форме 7 Отчета допущена техническая ошибка в единицах

измерения (в Форме 7 Отчета показатели фактического финансирования по ряду ИП отражены в млрд, по ряду в млн рублей) (см. Приложение G таблица 18);

Со стороны Компании был получен комментарий, что выявленный недочет будет устранен при подготовке отчетных форм в следующие отчетные периоды.

- по 258 расхождение между данными Форм 7 и 1 Отчета по полученному со стороны Компании комментарию сформировалось в связи фактическими изменениями в общем объеме финансирования, структуре финансирования и (или) характере производимых работ. В связи с тем, что фактические значения показателей финансирования в Форме 7 и других форматах отчетности заполняются исходя из характера фактических затрат при реализации инвестиционной программы, данные расхождения, по мнению Консультанта, не являются отклонением от требований нормативно-правовых актов (см. Приложение G таблица 19).

В отчете за 2019 г. показатели объемов финансовых потребностей были уточнены по 35 ИП согласно замечаниям, сформированным Консультантом в рамках ТЦА отчета за 4 кв. 2019 г.:

- по 3 ИП (F_2024, J_ЯР-3098, J_ЯР-3106) из Формы 7 исключены показатели финансовых потребностей, ранее ошибочно отраженные в Форме 18 квартального отчета;
- по 26 ИП (с выявленными несоответствиями сумм финансирования в формах 10 и 18 квартального отчета) данные Формы 7 приведены в соответствие с суммами фактического финансирования, раскрытых в Форме 1;
- по 6 ИП был уточнен показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, согласно замечаниям Консультанта.

6. Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

В соответствии с Приказом №177 к данной группе относятся:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн. руб. (Ф_{НЭ}).

Консультантом была проведена проверка рассматриваемого количественного показателя по подходу, описанному в п. 5 данного раздела Отчета, по результатам выполнения которой были выявлены 9 ИП, с расхождениями между данными отраженного финансирования в Форме 1 Отчета и данными количественных показателей по финансированию в Форме 7 Отчета.

Со стороны Компании был получен Комментарий о наличии технической ошибки, которая будет устранена при подготовке документации в следующие отчетные периоды.

При исключении влияния выявленного недочета рассматриваемый показатель по финансированию перевыполнен со стороны Компании.

Таблица 1

Оценка достижения плановых значений количественных показателей.

Показатель	Наименование группы ИП	План	Факт	Достижение, %
Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				
1_Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп-тр}}$)				
0.1	Технологическое присоединение	40,88	177,35	434%

Показатель	Наименование группы ИП	План	Факт	Достижение, %
2_Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}$)				
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	53,64	24,42	46%
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	7,10	6,84	96%
3_Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}$)				
0.1	Технологическое присоединение	255,74	1 570,16	614%
4_Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}$)				
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	616,35	3,89	1%
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,97	0,97	100%
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	125,30	108,37	86%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	16,89	-	.*
5_Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$)				
0.1	Технологическое присоединение	2 209,60	929,22	42%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	18,58	-	.*
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,01	-	.*
0.6	Прочие инвестиционные проекты	65,20	65,20	.*
7_Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эк}}^{\text{тп}}$)				
0.1	Технологическое присоединение	473,14	296,07	63%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	-	-	-
0.6	Прочие инвестиционные проекты	4,22	4,72	112%
8_Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$)				
0.1	Технологическое присоединение	3 159,52	5,51	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	835,01	26,45	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	-	5,74	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты	21,31	-	нд
Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики				
1_Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{\text{з_тр}}^{\text{н}}$)				
0.1	Технологическое присоединение	-	80,40	100%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	15,01	65,14	434%
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	-	0,32	100%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	-	0,40	.*
2_Показатель замены линий электропередачи ($L_{\text{з_лэп}}^{\text{н}}$)				
0.1	Технологическое присоединение	0,02	753,75	3768770%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	323,62	880,16	272%
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,77	6,84	893%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	-	0,27	.*
3_Показатель замены выключателей ($B_{\text{з}}$)				

Показатель	Наименование группы ИП	План	Факт	Достижение, %
0.1	Технологическое присоединение	4	7	175%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	136	126	93%
5_Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ДПО _{дист})				
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2,33	0,50	21%
Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				
1_Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ДП _{saifi})				
0.1	Технологическое присоединение	- 0,0038	- 0,0038	100%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	- 0,2358	- 0,2358	100%
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	- 0,0131	- 0,0131	100%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	-	-	-
2_Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ДП _{saifi})				
0.1	Технологическое присоединение	- 0,0023	- 0,00	100%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	- 0,1126	- 0,11	100%
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	- 0,0042	- 0,00	100%
Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				
1_Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (N _{сд_тпр})				
0.1	Технологическое присоединение	122	6 898	5654%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	-	1	.*
2_Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (N ^{ис} _{сд_тпр})				
0.1	Технологическое присоединение	-	256	100%
Выполнение требований законодательства РФ, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии				
1_Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Ф _{тз})				
0.1	Технологическое присоединение	0,13	0,37	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,04	0,01	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,004	-	0%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	-	-	-
2_Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Ф _{оив})				
0.1	Технологическое присоединение	0,08	-	0%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,25	0,04	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,003	0,01	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты	0,16	0,10	нд
3_Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Ф _{трп})				
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,12	0,11	нд
Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной структуры, хозяйственное обеспечение деятельности				

Показатель	Наименование группы ИП	План	Факт	Достижение, %
1_Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Ф_{ит})				
0.1	Технологическое присоединение	191,56	-	0%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	440,73	1 684,24	382%
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,04	-	0%
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	30,89	-	0%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	0,14	334,99	239911%
2_Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Ф_{хо})				
0.1	Технологическое присоединение	0,72	-	0%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	56,58	223,64	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,05	-	0%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	394,63	1 187,62	301%
Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики				
1_Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Ф_{нэ})				
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,03	3,45	12742%
0.6	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,97	30181%

Источник: данные Отчета

Примечание:

* - фактический показатель скорректирован по результату выявленного недочета, описанного в Разделе 5 Отчета;

** - оценка достижения данного показателя выполнена по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту;

нд - в связи с некорректным отображением плановых и фактических данных в Форме 18 Отчета не представляется возможным произвести достоверную оценку достижения планового значения количественного показателя.

б) Выборочная проверка достоверности отчетных данных, содержащихся в отчете о реализации ИПР за 2019 г.

В соответствии с задачами, стоящими перед Консультантом в рамках подготовки настоящего раздела Отчета, последним была сформирована выборка ИП для проверки достоверности данных, указанных в Форме 7 Отчета за 2019 г., на соответствие первичной учетной документации.

Консультантом были случайным образом отобраны 18 ИП с фактическими значениями показателей в Форме 7 (см. Приложение G таблица 20).

По каждому ИП выборки был запрошен пакет обосновывающих материалов в соответствии с перечнем, определенным Консультантом и включающим, в том числе, следующие документы:

- Акты приемки законченного строительством объекта;
- Копии заключенных договоров на ТП, акты об осуществлении технологического присоединения;
- Показатели приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных по результатам реализации ИП;

Консультантом осуществлена проверка комплектности полученных документов с учетом категории ИП и стадии его реализации. Также было проверено соответствие данных, указанных в Отчете и обосновывающих материалах к нему, данным полученных документов.

По результатам выполненной проверки был выявлен ряд несоответствий между данными, указанными в Форме 18 Отчета и данными, содержащимися в предоставленных документах, а именно:

- По проектам «I_СМ-2519» и «I_СМ-2514» в Форме 18 были отражены фактические значения показателя «Изменения доли полезного отпуска электрической энергии» (0,669 и 0,367 соответственно). В отношении указанных значений документы не предоставлялись, так как показатели были включены в Отчет в результате технической ошибки. Поскольку данные ИП относятся к консолидированным строкам (предполагают выполнение комплекса работ по филиалу в целом), согласно положениям Приказа №177 показатель изменения доли полезного отпуска по ним рассчитываться не должен.
- В отношении показателей изменения средней продолжительности и средней частоты прекращения передачи электрической энергии (Saidi, Saifi) Консультантом было установлено, что фактические значения по части ИП были определены Компанией расчетным методом на основании данных, рассчитанных на этапе планирования. В связи с недостаточным периодом времени, прошедшего с момента ввода объектов (нормативно установленный срок для расчета показателя определен в годах), подтверждающие фактические параметры передачи э/э документы в 2019 г. не формировались.

По результатам проведенной выборочной проверки содержащихся в отчете о реализации ИПР за 2019 г. данных, Консультант подтверждает их достоверность и соответствие обосновывающим документам, за исключением выявленных недочетов по показателю оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии.

Согласно проведенному анализу данных все расхождения обусловлены техническими ошибками, возникающими при формировании Отчета. Консультант рекомендует учесть выявленные недочеты при формировании отчетов о реализации ИПР за последующие периоды.

1.4. ВЫВОДЫ КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенного анализа достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей ИПР, в том числе проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений количественных показателей и состава количественных показателей, Консультант делает следующие выводы:

1. Из общего числа количественных показателей (24 шт.), характеризующих деятельность ПАО "МРСК Центра", в 2019 г. перевыполнены и достигнуты более, чем на 95% -12 шт., по 1 количественному показателю процент достижения составил от 50 до 90%, по 5 - от 10 до 50%, по 3 количественным показателям отсутствовали плановые и фактические значения в отчетном периоде, по 3 показателям расчет достижения по Компании в целом не применим

При этом, Консультант отдельно отмечает, что наибольшее превышение фактических значений количественных показателей от утвержденных плановых значений наблюдается по группам инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно». 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 Постановлением №861, соответственно причины реализации проектов, входящих в данные группы, признаны Консультантом обоснованными, т.к. соответствуют действующему законодательству РФ.

2. Произведенные сетевой организацией расчеты по части количественных показателей соответствуют нормативным правовым актам Российской Федерации, по части Консультант констатирует наличие технических ошибок и отклонений от Приказа №177.

На основании проведенной проверки Консультантом был выявлен ряд ИП по которым фактические значения раскрыты в Форме 7 с ошибками. В отношении отдельных показателей наличие ошибки было подтверждено представителями Компании. Все такие нарушения будут исправлены в ходе формирования отчетности о реализации ИПР за последующие периоды.

3. На основании проведенной выборочной проверки достоверности отчетных данных Консультант подтверждает, соответствие данных, указанных в отчете, данным первичной учетной документации, за исключением выявленных недочетов по 3 ИП.

Произвести проверку достоверности отчетных данных по показателям, характеризующим повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, не представляется возможным, т.к. расчетный период для определения фактических показателей составляет не менее 3 лет эксплуатации при наличии отчетных данных указанных показателей за соответствующие годы (в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными Приказом Минэнерго России № 177). Т.е. по проектам, введенным в 2019 году, показатели будут рассчитаны по отчетным данным 2020 года.

4. Консультантом было установлено, что при формировании отчета за 2019 г. Компанией была учтена часть замечаний, сформированных в рамках ТЦА квартального отчета, так:
- Из Формы 7 был исключен показатель, расчет которого (согласно положениям Приказа №177) не применим для Компании;
 - Показатель максимальной мощности присоединяемых устройств, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, был уточнен по филиалу Тверьэнерго;
 - Показатель степени загрузки трансформаторных подстанций был исключен по тем ИП, по которым отсутствуют необходимые (согласно положениям Приказа №177) результаты реализации (увеличение мощности);
 - По части ИП, в отношении которых были выявлены противоречия между формами 10 и 18 квартального отчета, в Форме 7 показатели скорректированы;
 - Количественные показатели также были обновлены Компанией согласно уточненным показателям ввода (в км, штуках) согласно данным учетных и иных обосновывающих документов;

По результатам проведенного технологического и ценового аудита Консультант рекомендует:

- При подготовке отчетной документации в последующие периоды учесть выявленные Консультантом технические ошибки, являющиеся отклонениями от требований Приказа №177.
- Уточнить плановые значения количественных показателей: «развитие/усиление электрической сети» и «замещение (обновление) электрической сети» (обеспечить совпадение группы показателей между плановыми и фактическими данными);
- предусмотреть возможность формирования плановых значений количественных показателей по следующим группам ИП: «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» в ИПР и Отчетных формах, в связи с отсутствием в Приказе №177 отдельных указаний по заполнению данных групповых строк, в том числе, учитывая, что плановые значения показателей в натуральном выражении (км, МВА и т.д.) рассчитываются в рамках планирования ИПР по групповым строкам ТП.

РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

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

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

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

На основании данных Отчета по показателям финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету объектов ОС Консультантом была сформирована таблица с отклонениями фактических показателей реализации от плановых в разрезе групп инвестиционных проектов (см. Таблицу 3).

Таблица 3

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

Группа ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %			Кол-во ИП, шт.
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	
0.1_Технологическое присоединение	(450,14)	(235,83)	141,13	-8,5%	-5,0%	3,4%	639*
0.2_Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	(271,41)	(412,89)	(113,31)	-3,9%	-6,6%	-2,1%	2 464
0.3_Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается СиПР	0,05	0,05	-	0,3%	0,2%	0,0%	2
0.4_Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	(45,23)	(36,20)	(36,77)	-12,1%	-11,0%	-11,1%	318
0.6_Прочие инвестиционные проекты	(7,21)	75,38	80,39	-0,4%	6,5%	6,0%	241
Общий итог	(773,94)	(609,49)	71,43	-5,4%	-4,9%	0,6%	3 664

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 достижение плановых значений по финансированию и освоению более чем на 94% и перевыполнение ранее утвержденного плана по показателю принятия ОС к БУ.

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

При этом Консультантом была применена следующая группировка основных причин, сформировавших отклонения:

- «фактическое изменение сроков реализации ИП» включает в себя инвестиционные проекты, на отклонения которых повлияли следующие причины: невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, досрочное выполнение работ, перенос сроков реализации ИП, длительная подготовка приемо-сдаточной документации, смещение сроков в связи с устранением замечаний заказчика, длительное согласование ПСД и (или) длительное проведение торгово-закупочных процедур и т.д.;
- «изменение стоимости ИП» включает в себя инвестиционные проекты, на отклонения которых повлияли следующие причины: корректировка стоимости в связи с утверждением ПСД, экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур, перераспределение затрат между проектами, экономия/увеличение стоимости в связи уточнение физических объемов и т.д.

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

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Технологическое присоединение», приведенные в Отчете (см. Таблицу 4).

Таблица 4

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(724,68)	(639,55)	(406,77)	183	164	167
Фактическое изменение сроков реализации ИП	(381,83)	(352,20)	(143,08)	74	60	71
нд*	(233,62)	(202,12)	(166,86)	7**	4**	5**
Изменение стоимости ИП	(105,89)	(81,13)	(92,63)	94	93	83
Иные причины	(4,94)	(4,10)	(4,21)	8	7	8
Перевыполнение	301,82	419,95	583,07	207	207	142
нд*	127,38	215,81	451,56	4**	4**	9**
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	146,21	188,47	121,57	159	158	104
Изменение стоимости ИП	8,77	11,12	6,44	24	33	24
Исполнение требований законодательства	10,07	-	-	1	-	-
Иные причины	9,39	4,56	3,50	19	12	5
Отклонение менее 10%	(27,27)	(16,24)	(35,17)	100	100	87
Без отклонений	-	-	-	149	168	243
Общий итог	(450,14)	(235,83)	(141,13)	639	639	639

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 плановых показателей по всем показателям оказала группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Белгородэнерго», а на перевыполнение плановых показателей по освоению и принятию ОС к БУ оказала группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Воронежэнерго», а на финансирование - группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Костромаэнерго».

Помимо указанных групп ИП, большое влияние на невыполнение плановых показателей 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 длительной подготовкой приемо-сдаточной документации и устранение замечаний заказчика;
- 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)» в связи с невыполнением поставщиком договорных обязательств и поздним предоставлением актов выполненных работ;

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано с:

- включением в отчет внеплановых ИП, не предусмотренных ИПР, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - К_КР-1586 «Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ПС 35/10 кВ Н.Ольговка для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792319 от 25.03.19 (свыше 670 кВт, протяженность 10,777 км)»;
 - К_БЛ-5630 «Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)».
- изменением стоимости по следующим ИП:
 - J_ВР-3094 «Строительство ТП 6/0,4 кВ ф.213, 413 ПС 110/6/6 кВ №2 с трансформаторами 2х1250 кВА и оборудованием УСПД для Техприсоединения ООО ДОМАНИ ГРУПП, договор №41803192 от 05.07.19 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,5 МВА)»;
 - J_ВР-3093 «Строительство 2-х КЛ 6 кВ ТП-2131 ф.213, 413 ПС 110/6/6 кВ №2 до проектируемой ТП 6/0,4/2х1250 кВА для Техприсоединения ООО ДОМАНИ ГРУПП, договор №41803192 от 05.07.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,66 км)».

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

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

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», приведенные в Отчете (см. Таблицу 5).

Таблица 5

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(849,50)	(967,25)	(737,54)	758	589	318
Изменение стоимости ИП	(474,94)	(666,12)	(402,15)	499	395	224
Фактическое изменение сроков реализации ИП	(368,22)	(301,13)	(322,05)	256	194	93
Иные причины	(6,34)	-	(13,34)	3	0	1
Перевыполнение	600,67	600,06	670,06	449	424	276
Фактическое изменение сроков реализации ИП	442,50	336,95	381,95	70	28	80
Изменение стоимости ИП	129,67	50,96	71,98	219	203	52
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	26,99	209,73	213,97	149	166	121
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	0,24	0,40	0,27	3	2	2
Капитализация процентов за кредиты	1,26	2,03	1,89	8	25	21
Отклонение менее 10%	(22,58)	(45,70)	(45,83)	525	673	422
Без отклонений	-	-	-	732	778	1 448
Общий итог	(271,41)	(412,89)	(113,31)	2 464	2 464	2 464

Источники: данные Отчета

Невыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- изменением стоимости ИП, при этом наибольшее влияние оказали ИП:
 - F_3322 * «Техперевооружение ПС 110 кВ Донская с заменой силового трансформатора 10 на 10 МВА»;
 - J_KP-1315 «Реконструкция центра управления сетями филиала Курскэнерго»;
 - J_ЛП-2090 «Модернизация внешнего ограждения (1,131 км) ПС 110 кВ: Ольховец, Никольская, Набережное, Измалково, Аксай с монтажом защитных барьеров Егоза».
- фактическим изменением сроков реализации ИП, в частности по следующим 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.)»;
 - J_СМ-2559 «Реконструкция центра управления сетями филиала Смоленскэнерго»;

- I_OP-1172 «Создание/модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ПС 110-35 кВ Орелэнерго филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (3-ф ПКВ - 273 шт., УСПД ПС - 9 шт, Шкаф учета и дисп на ТП - 206 шт, автоматизация точек - 364 шт)».

Основными причинами перевыполнения плановых показателей стали:

- фактическое изменение сроков реализации ИП, в том числе наибольшее влияние было оказано следующими ИП:
 - J_BP-2424 «Организация системы цифровой радиосвязи филиала Воронежэнерго»;
 - J_BP-2420 «Реконструкция центра управления сетями филиала Воронежэнерго»;
 - I_БЛ-4521 «Модернизация ПС 110/35/10 кВ Старый Оскол-1 с установкой измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ, устройств РЗА и ПА, каналобразующего оборудования для организации защит ВЛ 110 кВ при заходе на новую площадку ПС 330/220/110/35 кВ Губкин (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ПАО ФСК ЕЭС, договор №40171057 от 05.03.11, доп. соглашение от 22.05.18)».
- включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР:
 - J_ТБ-1950 «Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13807/10; протяженность 0,999 км)»;
 - К_СМ-2853 «Реконструкция заходов ВЛ 110 кВ на ПС 330/220/110 кВ Талашкино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00390/17 от 08.12.17; протяжённость 6,973 км)».
- изменение стоимости, в том числе по следующим ИП:
 - J_БЛ-4877 «Реконструкция центра управления сетями филиала Белгородэнерго (ЦУС, г. Белгород, Городской диспетчерский пункт г. Белгород, Городской диспетчерский пункт г. Старый Оскол)»;
 - I_БР-803 «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Юбилейная с заменой силовых трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (б/у) - ликвидация дефицита мощности Центра питания, г. Унеча (трансформаторная мощность 50 МВА)»;
 - J_ЛП-2064 «Организация системы цифровой радиосвязи филиала Липецкэнерго».

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

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

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики», приведенные в Отчете (см. Таблицу 6).

Таблица 6

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Перевыполнение	0,05	0,05	-	1	1	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	0,05	0,05	-	1	1	-
Отклонение менее 10%	0,000001	-	-	1	-	-
Без отклонений	-	-	-	-	1	2
Общий итог	0,05	0,05	-	2	2	2

Источники: данные Отчета

Основной причиной перевыполнения плановых показателей финансирования и освоения является «опережающее выполнение работ и поставки оборудования» в рамках реализации ИП F_ВР-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 Н (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 7).

Таблица 7

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(40,35)	(48,76)	(48,30)	56	47	44
Фактическое изменение сроков реализации ИП	(19,80)	(16,43)	(16,40)	23	15	17
Изменение стоимости ИП	(19,79)	(31,69)	(31,15)	31	30	25
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	(0,76)	(0,65)	(0,75)	2	2	2
Перевыполнение	1,65	17,75	17,03	35	38	16
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	1,22	16,02	15,86	28	28	12
Иные причины	0,43	1,73	1,16	7	10	4
Отклонение менее 10%	(6,53)	(5,19)	(5,49)	87	98	80
Без отклонений	-	-	-	140	135	178
Общий итог	(45,23)	(36,20)	(36,77)	318	318	318

Источники: данные Отчета

Основными причинами невыполнения плановых показателей стали:

- изменение стоимости, в том числе по следующим ИП, оказавшим наибольшее влияние:

- J_БЛ-5506 «Строительство КЛ 10 кВ ТП-1424 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая для э/с мкр. ИЖС Пушкарное-78, Белгородский р-н (3-очередь; протяженность 3,067 км)»;
- 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)».
- фактическое изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие 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)»;
 - J_ТВ-1779 «Строительство участка ВЛ 10 кВ в пролете оп.111-156 ВЛ 10 кВ ф. Коковкино РП-10 кВ Свапуще ПС 35/10 кВ Селигер в обход оз. Серж (протяженность 4,5 км) - Допфинансирование».

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано с реализацией внеплановых ИП, в частности наибольшее влияние оказали:

- J_ЯР-3449 «Строительство ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Скоморохово до ТП-453 с. Рахманово Переславский район (протяженность 0,23 км)»;
- К_ВР-3525 «Строительство КТП 10/0,4 кВ №461/5 ф.5 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)»;
- К_ВР-3522 «Строительство КТП 10/0,4 кВ №461/4 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)».

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства» приведен в Приложении Н (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 8).

Таблица 8

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(82,27)	(32,30)	(31,52)	68	34	17
Фактическое изменение сроков реализации ИП	(59,59)	(18,54)	(20,08)	42	7	10
Изменение стоимости ИП	(36,66)	(12,45)	(11,44)	26	24	6
Иные причины	(0,98)	(1,32)	-	1	3	1
Перевыполнение	81,75	121,96	110,09	21	26	25
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	40,66	34,65	34,71	5	6	6
Фактическое изменение сроков реализации ИП	35,62	59,37	53,08	5	5	4
Иные причины	9,93	27,94	21,31	11	16	16
Отклонение менее 10%	(6,70)	(14,28)	1,81	97	125	35

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Без отклонений	-	-	-	55	56	164
Общий итог	-7,21	75,38	80,39	241	241	241

Источники: данные Отчета

Невыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- фактическим изменением сроков реализации, при этом наибольшее влияние оказали:
 - J_BP-2894 «НИОКР «Программный комплекс анализа Big Data (больших данных) в целях выявления неучтенных объемов электроэнергии», невыполнение плановых показателей было обусловлено нарушением поставщиком услуг договорных обязательств и поздним предоставлением актов выполненных работ и услуг;
 - H_BP-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)».
- изменение стоимости ИП, при этом наибольшее влияние оказали:
 - H_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.)»;
 - F_BP-563 «Приобретение ОНТМ. Средства связи (Маршрутизатор-25 шт., Радиостанция-5 шт., Регистратор переговоров (16 кан)-2 шт, Сервер-3 шт, Телефон IP-68 шт, Точка доступа-7 шт, Программно-аппаратный комплекс ЭХО-2 шт, Система записи-37 шт, Система оповещения-1 шт)»

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

- выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ, по данной причине отклонений наиболее крупными ИП являются:
 - H_TB-1127 «Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (бригадный а/м - 16 шт, бригадный а/м повышенной проходимости - 55 шт, а/м повышенной проходимости - 3 шт)»;
 - H_TB-1128 «Приобретение Транспорта. Автоподъемники, автовышки (автогидроподъемник - 18 шт)»;
- изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_TV-1544 «Приобретение Транспорта. Спецавтотранспорт бригадный (2018 год - 39 шт) - Допфинансирование»;
 - H_BP-517 «Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные. (бригадный а/м (4х4) до 8 т - 29 шт, бригадный а/м (6х6) до 20 т - 2 шт, грузопассажирский 7-мест полноприводный а/м - 79 шт, а/м повышенной проходимости малого класса - 4 шт, э/лаборатория (4х4) - 1 шт, передача транспорта по решению суда (дело № 20АП-1073/2015), т/н от 30.01.17 - 31 шт)»;
 - H_KP-975 «Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (3-фазная автоуст-1 шт, Калибратор перемен.тока-2 шт, Установка изм. диэлект-1 шт, САТУРН-М-3 шт, НЕПТУН-10 шт, АЧР-5 шт, ПАРМА-15 шт, Циф.тестер-5 шт, УРАН2-10 шт, Терминал защит(Ноутбук)-7 шт, Ген. техчастот-5 шт, ВЧТ-5 шт, ЭНЕРГОМЕРА-30шт, Реле-томограф 2 шт, Эталонный ТТ 2 шт, Рег. источник тока 1 шт, Магазин нагрузок 1 шт, Энергомонитор 1 шт)».

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

1.2. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенного анализа Консультантом были выделены ключевые причины, сформировавшие отклонения фактических показателей от плановых по всем группам инвестиционных проектов (см. Таблицу 9 и Таблицу 10):

Таблица 9

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

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Фактическое изменение сроков реализации ИП	48%	41%	41%
Изменение стоимости ИП	38%	47%	44%
Поступление/отсутствие заявок на ТП потребителей	14%	12%	14%
Исполнение требований законодательства	0,2%	-	-
Капитализация процентов за кредиты	0,1%		
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	0,1%	-	1,1%
Иные причины	-	0,03%	-
Общий итог	(1 696,81)	(1 687,86)	(1 224,13)

Источники: данные Отчета

Таблица 10

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

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Фактическое изменение сроков реализации ИП	49%	34%	32%
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	18%	37%	26%
Изменение стоимости ИП	14%	7%	6%
Поступление/отсутствие заявок на ТП потребителей	13%	19%	33%
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	4%	3%	3%
Иные причины	1%	0,3%	0,2%
Общий итог	985,95	1 159,78	1 380,25

Источники: данные Отчета

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

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

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

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

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

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

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

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

3. Для анализа Консультантом была сформирована Выборка на основе данных Отчета по отклонениям показателей финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету ОС. По каждому из рассмотренных показателей Консультантом случайным образом были отобраны ИП с крупнейшими отклонениями.

Сформированная выборка:

- Включает 20 ИП (см. Приложение I);
- Обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности по невыполнению плана - с 34 до 47%, а для ИП с перевыполнением плана - от 2 до 45% в зависимости от показателя;
- Включает все филиалы Компании (за исключением ИП по Московской области, относящимся к внеплановым ИП);
- Обеспечивает покрытие всех групп инвестиционных проектов, представленных в Отчете;
- Включает два приоритетных проекта, утвержденных Распоряжением ПАО «Россети» от 15.03.2019г. №135р, по которым было выявлено отклонение фактических показателей реализации от плановых (более 10%) в отчетном периоде, к ним относятся:
 - «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)» (F_2435);

- «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)» (F_2288).
- и. В отношении отклонений по каждому выбранному ИП Консультантом был запрошен пакет подтверждающих документов (договоры подряда со всеми ДС, протоколы по результатам закупок, акты выполненных работ, платежные поручения, разрешительные документы и др.), а также развернутые комментарии представителей Компании.
- к. На основе полученных документов Консультантом была осуществлена проверка наличия основания для переноса сроков выполнения отдельных видов работ и изменения периодов начала/завершения определенных этапов реализации ИП.
- л. Консультантом были детально проанализированы причины формирования отклонений по выбранным ИП, а также был сформирован вывод об обоснованности существующих отклонений на основе запрошенного пакета документов.
- м. Вся предоставленная информация была 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 10). Консультантом были 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 2019 г. по выбранным ИП филиала Белгородэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	I_БЛ-4843	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями от ТП 6-10 кВ ...	(60,77)	(17,36)	(155,53)	50%	-10%	-91%
2	J_БЛ-4877	Реконструкция центра управления сетями филиала Белгородэнерго ...	63,32	(138,66)	0,11	57%	-62%	100%
3	I_БЛ-4521	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Старый Оскол-1 с установкой ...	1,00	1,39	49,43	2%	3%	100%

Источники: данные Отчета

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

1. Отклонения плановых показателей по ИП «I_БЛ-4843» вызваны нарушением подрядной организацией условий договора, в том числе поздним предоставлением актов выполненных работ. Компания заключила договоры поставки счетчиков и договоры проведения СМР для установки комплектов счетчиков на территории ряда муниципальных образований Белгородской области. По условиям предоставленного договора подряда, срок выполнения работ - с апреля по ноябрь 2019 года, при этом согласно данным сетевого графика из паспорта ИП, приемка проектной документации заказчиком выполнена только на 45%, а в целом разработка рабочей документации осуществлена на 65%. Окончательный ввод объектов в эксплуатацию запланирован на 2020 год.

Для подтверждения фактических отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: протоколы заседания торгово-закупочной комиссии: Протокол от 30.09.2019 по выборку поставщика блоков БИЗ, Протокол от 05.04.2019 по выборку поставщика оборудования, выполнение ПИР и СМР, Протокол от 06.05.2019 по выборку поставщика счетчиков электроэнергии; Приказ №568-БЛ от 08.11.2019 об утверждении технорабочего проекта; Акты выполненных работ по формам КС-2 и КС-3, расшифровка понесенных НР, договор №3100/25754/19 от 10.10.2019 на поставку блоков БИЗ, договор №3100/09589/19 от 22.05.2019 на поставку счетчиков, договор подряда №3100/11824/19 от 03.06.2019 по выполнению работ проектирования, монтажа и наладки системы учета электроэнергии, Акты по формам ОС-1 и КС-14 о принятии ОС к учету, и платежные поручения, подтверждающие оплату счетчиков и услуг подряда.

2. Отклонения плановых показателей по ИП «J_БЛ-4877» вызваны изменением объемов и сроков работ согласно фактически разработанной ПСД. Для реализации ИП Компания привлекла подрядчиков для СМР и ПНР по реконструкции и архитектурной перепланировки зданий, поставщиков услуг по обследованию установленной системы управлениями распределительными сетями (ADMS), поставщиков оборудования.

Согласно договору на выполнение СМР по реконструкции центра управления сетями, срок реализации работ СМР установлен не позднее 21.12.2019, реализация ПНР запланирована не позднее 10.04.2020. В декабре 2019 г. были проведены подрядные работы по реконструкции нежилого административного здания и диспетчерского пункта, признанные физически устаревшими. Указанные работы были сданы заказчику, оплачены и отражены в Отчете. Согласно данным паспорта ИП, уровень выполнения запланированных процедур по дальнейшему заключению договора ПИР и приемки ПСД заказчиком ниже запланированного (31% и 65% соответственно), а работы по разработке и утверждению ПСД, запланированные на 4 кв., не были реализованы (0% выполнения). В июле 2019 г. были приняты и оплачены услуги консалтинговой компании ООО «Делойт Консалтинг» (за анализ разработанной ПСД на предмет соответствия Концепции ОТУ и СУ ПАО «Россети»).

В рамках реализации данного ИП в декабре 2019 г. Компанией также была закуплена и принята к учету компьютерная офисная техника для проведения презентаций. Данная закупка отражена в паспорте ИП.

Для подтверждения фактических отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протоколы заседания закупочной комиссии: Протокол от 05.04.2019 по выборку поставщика для обследования оперативно-информационных комплексов, внедренных в ДЗО ПАО «Россети» на предмет достаточности реализации функционала ADMS- договор с победителем ПАО «ФИЦ» запланирован к заключению 20.04.2020; Протокол от 05.12.2019 по выборку подрядчика СМР и ПНР с поставкой программно-аппаратного комплекса «СК-11»; Протокол от 05.08.2019 по выборку подрядчика СМР и ПНР с поставкой оборудования по реконструкции центра управления сетями; договор подряда №3100/20188/19 от 16.08.2019 на выполнение СМР и ПНР по реконструкции центра управления сетями; платежные поручения, подтверждающие оплату договора подряда №3100/20188/19, а также оплату аванса по договору на выполнение ПИР №3100/09130/19 от 07.05.2019.

3. Перевыполнение плановых показателей по ИП «I_БЛ-4521» связано с досрочным окончанием работ по реконструкции и принятием объектов к учету по завершению работ.

Согласно данным паспорта ИП, разработка и утверждение ПСД по данному ИП были реализованы в 2018 г., работы по заключению договора подряда и выполнение соответствующих работ были запланированы на 2019 г., а приемка ОС к БУ планировалась на 30.06.2020 г. По условиям предоставленного договора подряда, окончание выполнения работ согласовано 01.10.2019, при этом предоставленные Акты выполненных работ подтверждают сдачу работ по реконструкции объектов с августа по декабрь 2019 г. Указанные работы были полностью оплачены, а законченный строительством объект принят к БУ опережающими темпами в декабре 2019 г.

Для подтверждения фактический отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Распоряжение об утверждении ПСД № БЛ/11/1471-Р от 29.11.2018, Протокол заседания конкурсной комиссии от 17.05.2019 по выбору подрядчика услуг СМР и ПНР по реконструкции заходов ВЛ; договор подряда №3100/10995/19 от 28.05.2019, а также платежные поручения на оплату услуг подряда

б) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Тверьэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тверьэнерго, 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 2

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

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	J_TV-1945	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ ...	58,82	-	-	66%	-	-
2	I_TV-1544	Приобретение Транспорта. Спецавтотранспорт бригадный (2018 год - 39 шт) - Допфинансирование	14,75	24,58	24,58	100%	100%	100%

Источники: данные Отчета

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

1. Отклонение значения показателя финансирования от запланированного по ИП «J_TV-1945» связано с фактической оплатой счетчиков электроэнергии, поставленных ранее запланированного периода. В рамках реализации ИП Компания заключила договор поставки счетчиков, по которому срок поставки - до 20.12.2019. Согласно полученным товарным накладным, счетчики были поставлены в период с 29.11.2019 по

13.12.2019, а оплачены в декабре 2019, а также в марте 2020 г. согласно полученным платежным поручениям. При этом оборудование не было принято к учету в 2019 г. согласно товарным накладным, а будет принято согласно запланированной по данным паспорта ИП дате начала реализации ИП - в 2020 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Протокол заседания конкурсной комиссии от 16.10.2019 по выбору поставщика счетчиков; Договор поставки № 96 от 08.11.2019 г., товарные накладные, платежные поручения.

- Отклонение фактических значений анализируемых показателей от плановых по ИП «I_TV-1544» связано с поставкой спецтранспорта в 2019 г. вместо запланированного 2018 г. Согласно договору, срок поставки утвержден до 30.11.2018, при этом по полученным документам, принятие к учету объектов и их оплата состоялась в ноябре - декабре 2019 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Протокол заседания конкурсной комиссии от 22.10.2018; Договор поставки № 135 от 09.11.2018 г. с дополнительным соглашением от 24.04.2019 по утверждению увеличения цены поставки (увеличение ставки НДС), акты приема-передачи объектов по форме ОС-1 и платежные поручения.

в) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Липецкэнерго.

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

Таблица 3

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

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_ЛП-39	Техпереворужение 2-цепной ВЛ 110 кВ Становая - Елецкая ...	(12,98)	(70,43)	(71,86)	-100%	-100%	-100%
2	F_3322 *	Техпереворужение ПС 110 кВ Донская с заменой силового трансформатора 10 на 10 МВА	(48,57)	(41,41)	(41,56)	-100%	-100%	-100%

Источники: данные Отчета

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

- Невыполнение плановых показателей по ИП «F_ЛП-39» по комментариям от специалистов Компании связано со снижением источников финансирования и освоения капитальных вложений вследствие недостаточного объема выручки. Согласно паспорта ИП, период реализации запланирован на 2016-2020 гг., при этом утверждение ПСД и проведение заседаний закупочной комиссии по выбору подрядчиков на оказание услуг

строительного контроля и выполнение СМР и ПНР фактически имели место в 2019 г., документы Консультанту не предоставлены.

2. Невыполнение плановых показателей по ИП «F_3322 *» по комментариям от специалистов Компании связано со снижением инансовых источников вследствие недостаточного объема выручки. В рамках реализации данного ИП предусмотрено проведение ПИР, которые были реализованы в 2019 г., что было подтверждено предоставленными Консультанту документами. Следующий этап работ - поставка силовых трансформаторов для замены морально устаревшего оборудования перенесена на ноябрь 2020 г. вместо 2019 г. согласно данным паспорта ИП. Таким образом, окончание работ по ИП перенесено на 2020 г. по данным паспорта ИП.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Приглашение к участию поставщиков в процедуре простой закупки от 28.02.2018 менее 150 тыс. руб., Аналитическая записка о проведении простой закупки от 30.03.2018, коммерческое предложение от компаний-участниц, Договор подряда на выполнение ПИР №4648009113 от 12.04.2018 с дополнительным соглашением №1 от 29.12.2018 с изменением цены (увеличение ставки НДС), Акт №1 приемки ПИР от 15.02.2019, расшифровка НР, платежное поручение на оплату ПИР.

г) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Брянскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Брянскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 4). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 4

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

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_2288	Реконструкция ПС 110/6 кВ Энергоремонт с установкой дополнительного трансформатора ТДН ...	0,17	(1,91)	-	100%	-17%	-
2	F_334	Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35	41,32	8,45	-	26%	11%	-

Источники: данные Отчета

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

1. Перевыполнение показателя финансирования по ИП «F_2288» связаны с перераспределением затрат филиала Компании на оплату услуг заказчика. Согласно данным паспорта ИП, в целях ликвидации ограничений нагрузки потребителей при аварийном отключении единственного трансформатора в зимний период необходимо проведение ряда работ, включающих в себя ПИР, закупку соответствующего оборудования и проведение СМР.

Работы ПИР проведены в 2019 г., при этом освоено согласно заключенному договору и предоставленному Акту меньше запланированного объема вследствие полученной экономии при согласовании ПСД. Заключение договора на СМР и закупка основного оборудования перенесены с 2020 г. на 2021 г. по данным паспорта ИП.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда №3200/03325/19 от 20.06.2019, Акт ПИР от 20.12.2019; смета на ПИР, заявка на выполнение работ ПИР от поставщика.

2. Перевыполнение показателей финансирования и освоения по ИП «F_334» связаны с опережающим исполнением подрядных работ. Для реализации целей ИП предусмотрено проведение ряда работ, связанных с выполнением ПИР, СМР, поставкой оборудования с обследованием внедренного оборудования (оперативно-информационных комплексов) для проверки функционала ADMS (договор еще не заключен).

Ряд работ СМР по модернизации административного здания были сданы частично в октябре - декабре 2018 г., частично в ноябре - декабре 2019 г., работы по разработке ПСД и по проведению ПИР по сносу капитальной стены в модернизируемом помещении были проведены в ноябре 2019 г.; работы ПИР и СМР с поставкой оборудования, а также ПНР по внедрению элементов автоматизации были частично произведены и сданы в декабре 2019 г. При этом, согласно данным паспорта ИП, вследствие опережения графика работ планируемая дата проведения следующих этапов работ, и также дата окончательной приемки ОС к БУ перенесены на более ранние сроки (окончательный ввод ОС в эксплуатацию планируется 30.09.2020 вместо 30.12.2020).

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: документы по проведению конкурсной процедуры (техническое задание, заявки и анкеты участников, извещения о проведении запроса цен и т.д.); Договор подряда на выполнение СМР и ПНР от №3200/04525/19 16.08.2019; договор на разработку рабочей документации, выполнение СМР с поставкой оборудования и ПНР по внедрению элементов автоматизации от 08.07.2019; Договор подряда на ПИР №3200/02477/19 от 13.05.2019; Договор №3200/06252/18 от 17.09.2018 на выполнение СМР; Договор подряда на ПИР №3200/01558/19 от 22.03.2019; Акты принятия выполненных работ по формам КС-2 и КС-3, Счет-фактура от 29.11.2019 (без предоставления Актов выполненных работ).

д) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Ярэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Ярэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 5). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 5

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

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	J_ЯР-2869	Стр-во БКТП 10/0,4 кВ ТП-1354 ПС 110/10 кВ Брагино для ТП ООО Газпром инвестгазификация ...	(11,20)	(9,33)	(9,66)	-97%	-97%	-100%

Источники: данные Отчета

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

1. Согласно комментариям сотрудников Компании, неисполнение плана по всем показателям выполнения ИП «J_ЯР-2869» связано с невыполнением поставщиком договорных обязательств и поздним предоставлением актов выполненных работ. При этом Консультанту был предоставлен Акт выполненных в марте 2019 г. работ ПИР с их оплатой. Работы в рамках договора строительству ТП 1354, запланированные по договору не позднее 20.10.2019, реализованы не были.

Консультанту были предоставлены следующие документы для подтверждения фактического отклонения по ИП: Договор на выполнение проектно-изыскательских работ №108/18-ЭГ от 03.12.2018 г., Договор №05/19-ЭЛ на выполнение СМР и ПНР от 30.08.2019; Акты выполненных работ ПИР №6 от 29.03.2019 г. и платежное поручение на оплату ПИР от апреля 2019 г.

е) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Воронежэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Воронежэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 6). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 6

Отклонения от плана за 2019 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 ООО Выбор договор ...	(182,62)	(235,87)	-	-100%	-99%	-
2	J_BP-2675	Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №47 Сомово до ТП 6/0,4 кВ ...	(51,50)	(1,01)	(1,01)	-94%	-2%	-2%
3	J_BP-2424	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Воронежэнерго	124,84	80,41	80,11	177%	86%	86%

Источники: данные Отчета

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

1. Неисполнение запланированного объема финансирования и освоения капитальных вложений по ИП «F_2435» вызвано несвоевременной подготовкой проектно-сметной документации. При этом договор на выполнение работ был заключен в 2014 г., а реализация запланирована на 2020 г.

Согласно данным паспорта ИП, ряд работ, в т.ч. поставка и монтаж основного оборудования запланированы на последнюю декаду декабря 2019 г. с уровнем выполнения 87% и 98% соответственно, а получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта, выполнение ПНР на объекте и прочие работы запланированы на 2 -3 кв. 2020 г.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Распоряжение об утверждении ПСД от 17.05.2018, Договор на выполнение проектно-изыскательских работ №3600/14634/14 от 08.09.2014 г., заключенный с ООО «Телекор-энергетика», Договор №3600/18080/18 от 13.11.2018 на оказание услуг строительного контроля с Актом выполненных работ, Договор подряда №3600/21639/19 от 16.12.2019 на изготовление проектов освоение лесов с Аналитической запиской по выбору поставщика услуг и Актом выполненных работ, платежное поручение.

2. Невыполнение плановых значений показателей ИП «J_BP-2675» обусловлено поздним предоставлением актов по выполненным ПИР и СМР. В рамках ИП были заключены договоры и реализованы услуги подряда, принятые к освоению в декабре 2019 г. Законченные строительством объекты КЛ приняты к учету 31.12.2019. При этом оплата услуг строительства не была произведена в 2019 г.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протокол заседания закупочной комиссии по выбору поставщика услуг по проектированию строительства сети от 10.06.2019, Договор №3600/09266/19 от 21.06.2019 на выполнение работ по проектированию; Протокол заседания комиссии по выбору поставщика услуг строительства КЛ от 13.12.2019, Договор подряда №3600/22356/19 от 24.12.2019 на выполнение СМР; Распоряжение на утверждение ПСД от 26.07.2019, Акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2, Акты приемки ПИР, Акты по форме РС-14 и ОС-1 от 01.12.2019 и от 31.12.2019, расшифровка НР.

3. Перевыполнение плановых значений показателей ИП «J_BP-2424» обусловлено ускоренными темпами реализации СМР, ПНР и ПИР. В 2019 г. были проведены и приняты работы ПИР и СМР по первому и второму этапу модернизации существующих аналоговых сетей диспетчерской радиосвязи. Построенные объекты были приняты к учету 31.12.2019, что также отражено в паспорте ИП.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протокол заседания конкурсной комиссии от 25.09.2019 по выбору поставщика оборудования, подрядчика выполнения этапа работ СМР и ПНР по модернизации диспетчерской радиосвязи и Договор подряда на 1 этап работ №3600/17224/19 от 07.10.2019; Распоряжение об утверждении ПИР от 09.10.2019; Протокол заседания конкурсной комиссии по выбору поставщика оборудования, выполнения СМР и ПНР по модернизации диспетчерской радиосвязи от 28.11.2019 и Договор подряда №3600/22197/19 от 09.12.2019; Протокол заседания конкурсной комиссии по выбору подрядчика ПИР от 20.05.2019 и Договор №3600/08528/19 от 31.05.2019 на проведении ПИР.

Также Консультанту были предоставлены Акты по формам КС-2 и КС-3 и расшифровка НР, подтверждающие произведенный объем освоения вложений. Предоставлены Акты по формам ОС-16 и РС-14 на большую часть принятых к учету ОС.

ж) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Тамбовэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тамбовэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 7). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 7

Отклонения от плана за 2019 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	Н_ТБ-1127	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные ...	25,15	21,00	21,00	68%	68%	68%

Источники: данные Отчета

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

1. Выполнение сверхзапланированного уровня исполнения показателей ИП «Н_ТБ-1127» вызвано реализацией внеплановых мероприятий по закупке автотехники для обеспечения бесперебойного функционирования в осенне-зимний период.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протоколы заседания закупочной комиссии по выбору поставщиков транспортных средств по специальным параметрам; Договор поставки специальной техники КАМАЗ №6800/00217/19 от 22.01.2019 г.; Договор поставки №9 от 30.01.2019, заключенный с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», Договор поставки сдельных тягачей КАМАЗ №4600/00512/19 от 05.02.2019, заключенный с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»; Договор поставки УАЗ №77/00061/18 от 25.01.2018; Договор поставки автобусов ГАЗ №7700/00171/18 от 25.05.2018; товарные накладные на приобретение автомобилей УАЗ, ГАЗ и КАМАЗ в 3-4 кв. 2019 г.

и) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Костромаэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Костромаэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 8). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 8

Отклонения от плана за 2019 г. по выбранным ИП филиала Костромаэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	I_КМ-2113	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ ...	2,02	(15,70)	(27,17)	5%	-23%	-40%

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
2	J_КМ-2203	Реконструкция центра управления сетями филиала Костромаэнерго	7,14	33,30	-	9%	116%	-

Источники: данные Отчета

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

1. Неисполнение установки счетчиков электроэнергии в запланированном объеме и их принятие к учету по ИП «I_КМ-2113» вызвано поздним предоставлением Актов выполненных работ: по данным сетевого графика в паспорте ИП, подрядные, пусконаладочные работы, опробование оборудования и приемка ОС запланированы на 31.12.2019 г. Большинство работ СМР и ПИР произведено и сдано в 2019 г., часть объектов АИИСКУЭ законченных строительством принята к БУ, при этом часть работ перенесена к сдаче на 2020 г.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Аналитические записки по процедуре выбора поставщиков, Протоколы заседания конкурсной комиссии по выбору поставщика, подрядчика СМР и ПНР, Договоры на выполнение работ по расширению системы учета электроэнергии розничного рынка с удаленным сбором данных №813 от 16.10.2019, Договор поставки счетчиков электроэнергии №847 от 05.11.2019; Договор подряда №373 от 29.05.2019 по проектированию, монтажу и наладке системы учета электроэнергии; Договор поставки сжимов ответвительных №888 от 22.11.2019; Договор поставки извещателей №875 от 13.11.2019; Договор поставки кабеля №852 от 06.11.2019; Договор поставки арматуры кабельной №449 от 03.09.2018; Акты по формам КС-2 и КС-3 на выполненные ПИР и строительные работы, Акты РС-14, расшифровка НР и платежные поручения на оплату ПИР. Предоставленные платежные поручения вместе с расшифровкой НР покрывают не только уровень финансирования в 2019, но и часть финансирования 2020 г.

2. Перевыполнение показателей финансирования и освоения по ИП «J_КМ-2203» связано с опережающим темпом работ по реконструкции физически устаревших диспетчерских пунктов и производственных отделений. Указанные работы включают в себя создание дизайн-проекта, демонтажные и строительные работы, ПНР, поставка необходимых материалов и оборудования (строительные материалы, специальное оборудование СКОИ, генераторные установки и прочее). Часть работ СМР и ПНР, а также услуги по разработке проектной документации были приняты от исполнителя и оплачены в 4 кв. 2019 г. Также в апреле 2019 г. были приняты и оплачены услуги консалтинговой компании ООО «Делойт Консалтинг» для проведения анализа разработанной ПСД на соответствие Концепции ОТУ и СУ ПАО «Россети», результаты которого также повлияли на сдвиг сроков реализации СМР по ИП. Согласно данным сетевого графика из паспорта ИП, основное выполнение работ запланировано на 2020-2022 гг.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протоколы заседаний закупочной комиссии, Договоры поставки №№№465 от 03.07.2019 (окна ПВХ), 475 от 05.07.2019 (звукоизоляционные материалы), 501 от 20.07.2019 (керамогранит), 633 от 10.12.2018 (стройматериалы), 642 от 10.09.2019 (дизель-генераторная установка), 692 от 17.09.2019 (специализированное оборудование); Договор подряда на ПИР №296 от 07.05.2019, Договор подряда на выполнение СМР и ПНР с поставкой оборудования №620 от 26.08.2019; Договор подряда на выполнение СМР и ПНР №694 от 23.09.2019; расшифровки НР по каждому СПП, платежные поручения за 2-4 кв. 2019 г.

к) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Курскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Курскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 9). Консультантом были 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 2019 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_KP-1406	Строительство ВЛ 10 кВ от новой яч. 10 кВ ПС 35/10 кВ Ольговка с монтажом разъединит...	(27,26)	(16,41)	(23,27)	-99%	-71%	-100%
2	J_KP-1315	Реконструкция центра управления сетями филиала Курскэнерго	(43,44)	(44,67)	-	-81%	-99%	0%

Источники: данные Отчета

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

1. Невыполнение плановых показателей реализации ИП «J_KP-1406» вызвано изменением сроков по факту разработки ПСД. В рамках реализации прибыльного договора на ТП предприятия ООО «Мираторг Курск» Компания заключила ряд договоров подряда, работы по которым были частично сданы заказчику в конце 2019 г. При этом, согласно паспорту ИП, часть работ по получению разрешения на строительство и разработка соответствующей ПСД, получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики необходимых технических условий, а также комплексное испытание оборудования не завершены в срок и ожидаются к исполнению в 2020 году.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор ТП №41792319 от 25.03.2019 с дополнительным соглашением №1 от 12.12.2019; Протокол заседания закупочной комиссии от 12.07.2019 по выбору подрядчика проектирования строительства распределительной сети; Договор №4600/04752/19 от 26.07.2019 по выполнению ПИР; Приказ об утверждении ПСД от 18.10.2019; Протокол заседания закупочной комиссии от 27.11.2019 по выбору подрядчика СМР, ПНР с поставкой оборудования; Договор на выполнение СМР и ПНР от 06.12.2019; Акты приемки ПИР от 27.12.2019; Акты по формам КС-2 и КС-3 о принятии работ СМР и ПНР и расшифровка НР, подтверждающие фактический объем финансирования и освоение за 2019 г.

2. Неисполнение показателей финансирования и освоения в рамках реализации ИП «J_KP-1315» связано с изменением стоимости в результате утверждения ПСД. В рамках реализации ИП запланированы проведение ПИР и СМР для реконструкции административного здания с организацией системы цифровой радиосвязи. Для этих

целей Компания заключила договор выполнения ПИР и разработки ПСД, который был передан проведения анализа технических заданий на выполнение ПИР на соответствие Концепции ОТУ и СУ ПАО «Россети» в апреле 2019 г. консалтинговой компании ООО «Делойт Консалтинг». Согласно данным паспорта ИП, по результатам проведенного анализа утверждение проектной документации перенесено с 31.12.2019 на 31.12.2020, реализация прочих работа также перенесена.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протокол заседания конкурсной комиссии от 26.04.2019 по выбору подрядчика ПИР, Договор подряда на ПИР и разработку ПСД №4600/02707/19 от 13.05.2019, расшифровка НР и платежные поручения об оплате в июле 2019 г. аванса по договору ПИР и консалтинговых услуг.

л) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Орелэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Орелэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 10). Консультантом были 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 2019 г. по выбранным ИП филиала Орелэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	I_OP-1172	Создание/модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ПС 110-35 кВ ...	(10,17)	(32,82)	(32,82)	-48%	-100%	-100%

Источники: данные Отчета

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

1. Невыполнение всех показателей реализации ИП «I_OP-1172» вызвано нарушением подрядчиком установленных сроков выполнения работ: согласно данным паспорта ИП, процент исполнения таких этапов реализации ИП, как разработка, утверждение и приемка ПСД, запланированные на 02.12.2019, находится на уровне 68%.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протокол заседания конкурсной комиссии от 05.04.2019 по выбору поставщика оборудования, подрядчика на разработку ПСД, выполнение СМР и ПНР по модернизации системы учета электроэнергии; Договор подряда №5700/01383/19 от 29.05.2019; платежное поручение от 27.12.2019 на оплату поставленного оборудования.

м) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Смоленскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Смоленскэнерго, 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 11

Отклонения от плана за 2019 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	(30,72)	(30,88)	-	-52%	-63%	-

Источники: данные Отчета

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

1. Отклонение фактических показателей финансирования и освоения от плановых по ИП «J_CM-2559» вызвано нарушением подрядчиком установленных сроков выполнения работ: согласно данным паспорта ИП, срок утверждения проектной документации сдвинут с 30.11.2019 на 01.02.2020. В апреле 2019 г. были приняты и оплачены услуги консалтинговой компании ООО «Делойт Консалтинг» для проведения анализа разработанной ПСД на соответствие Концепции ОТУ и СУ ПАО «Россети», результаты которого и повлияли на перенос сроков как принятия ПСД, так и реализации прочих работ по ИП.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Протокол заседания закупочной комиссии от 26.04.2019 по выбору поставщика для разработки ПСД, Договор подряда на выполнение ПИР и разработку ПСД №6700/05892/19 от 13.05.2019, расшифровка НР, Акт сдачи проектной документации от 29.11.2019, платежное поручение на оплату ПИР и услуг консалтинга.

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

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

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

В ходе проверки расчета количественных показателей на соответствие требованиям Приказа №177 Консультант сформировал следующие рекомендации по корректировке утвержденной ИПР с целью уточнения плановых значений количественных показателей Формы 1 «Перечень инвестиционных проектов» ИПР на 2019 г. по результатам выявленных недочетов:

- в ИПР закреплены плановые значения групповых строк по показателям: степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$) и оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta\text{ПО}_{\text{дист}}$), что является отклонением от требований п.13 Приказа №177, согласно которому данные показатели для групп ИП и инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом не рассчитываются.
- невыполнение показателей увеличения протяженности ЛЭП и перевыполнение показателей замены ЛЭП во многом обусловлено различным подходом к распределению отдельных ИП между группами показателей «развитие/усиление электрической сети» и «замещение (обновление) электрической сети». Так по части ИП в утвержденной ИПР предусмотрены плановые значения увеличения протяженности, а фактически в Форме 18 раскрываются показатели замены ЛЭП (согласно признаку типа ИП, присвоенному Компанией). Консультант рекомендует планировать значения указанных показателей в соответствии с признаком типа ИП, используемым при заполнении фактических данных;
- отображены плановые значения количественных показателей по ИП, относящимся к группе «Прочие ИП» для которых расчет данных показателей не применим, а именно рассчитаны плановые значения следующих показателей:
 - увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (1 ИП);
 - увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (1 ИП).
- отображено значение «нд» в столбце «план» по 12 ИП по показателю максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, при наличии указанных соответствующих значений в Форме 11 утвержденной ИПР («Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» Раздел 1. «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт»);
- отображено значение «нд» в столбце «план» по 56 ИП по показателю максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам при наличии указанных соответствующих значений в Форме 11 утвержденной ИПР («Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» Раздел 1. «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт»);

Консультант рекомендует устранить выявленные технические ошибки при последующей подготовке проекта корректировок ИПР.

При этом, Консультант отдельно отмечает, что плановые значения, отраженные в Форме 18 Отчета, полностью соответствуют утвержденной Приказом от 26.12.2019г. №35@ ИПР, а большая часть выявленных технических ошибок была учтена Компанией при расчёте фактических значений количественных показателей, а именно в случае неприменимости расчета количественного

показателя для данного ИП (группы ИП) в Форме 18 Отчета фактическое значение отображено - «0» и (или) «нд», что полностью соответствует требованиям Приказа №177.

В ходе выполнения работы по проведению технологического и ценового аудита Отчета за 4 кв. 2019 г. о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» Консультант сформировал следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации ИПР сетевой организации:

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ А

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

Требования к содержанию Отчета согласно 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 В

ИП, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ОТЧЕТ, НО ОТСУТСТВУЮЩИЕ В ИПР

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Выборка Консультанта					
1	J_КМ-2296	Строительство БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик, договор от 31.01.19 №41740473 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	8,11	7,02	6,82
2	K_БЛ-5674	Строительство КЛ 6 кВ ТП-123 ф.Город-15 ПС 110/6/6 кВ Донец до строящейся КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41825058 от 05.08.19, г.Белгород (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,3 км, в том числе ГНБ - 0,35 км)	5,90	4,93	4,93
3	K_СМ-2752	Строительство ТП 6/0,4 кВ ф.3007, 1201 ПС 110/35/6 кВ Южная с трансформаторами 2х1000 кВА для Техприсоединения ИП Галкин Д.Ф, договор 41794446 от 22.05.19 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 2,0 МВА)	5,43	4,56	-
4	K_ВР-2624	Модернизация ПС 35/10 кВ Левая Россошь с ионтожом оборудования автоматики разгрузки для Техприсоединения ООО ГК Стимул, договор №41735964 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	4,91	4,10	4,10
5	K_БЛ-5608	Строительство КЛ 10 кВ ПС 35/10 кВ Иловка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793322 от 20.05.19, г.Алексеевка (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,402 км, в том числе ГНБ - 0,024 км)	4,66	3,92	3,92
6	K_БЛ-5657	Строительство КЛ 10 кВ от проектируемой ячейки 10 кВ ПС 110/10 кВ Северная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Рутерм, договор №41787761 от 19.06.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 1,3 км, в том числе ГНБ - 0,08 км)	4,34	3,63	-
7	J_БР-1162	Строительство участка КВЛ 6 кВ оп.10 ф.634 ПС 110/6 кВ Камвольная до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом реклоузера (1 шт) для Техприсоединения ИП Сидоренко А.А. договор №41740081 от 04.02.19 (до 670 кВт; ВЛЗ, протяжённость 0,65 км; многожильный кабель, протяжённость 0,1 км)	3,37	2,83	2,83
8	J_БЛ-5639	Строительство КЛ 10 кВ ТП-606 - ТП-609 ПС 110/10/10 кВ Северная - врезка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения АО Белгородская ипотечная корпорация, договор №41802357 от 19.05.19, Белгородский р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 1,377 км, в том числе ГНБ - 0,132 км)	2,92	2,45	2,45
9	J_КР-1518	Строительство ответвления оп.2-6 ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ В.Любаз до ТП Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816448 от 27.05.19 (до 670 кВт; протяженность 2,1км)	2,84	2,39	2,39
10	J_ЯР-3348	Строительство КЛ 10 кВ №3-1, №6-1 ТП 889 Лаборатория ф.407, 306 ПС 110/10/10 кВ Новоселки до ТП 10/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО ИСТК договор №41750667 от 23.04.2019 (до 670 кВт; протяженность 0,700 км)	2,56	2,14	2,14
11	J_БЛ-5603	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Вейделевка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,31	1,94	1,94
12	K_БЛ-5607	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Иловка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное	2,29	1,92	1,92

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		топливо, договор №41793322 от 20.05.19, г.Алексеевка (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)			
13	К_БЛ-5617	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Волоконовка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798778 от 20.05.19, Волоконовский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,28	1,92	1,92
14	J_ТБ-1950	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортстрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13807/10; протяженность 0,999 км)	2,03	1,70	1,70
15	J_СМ-2801	Реконструкция (в пролете оп.43-44) ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 35/10 кВ Кайдаково с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО ВЦЗ, договор №41780978 от 07.05.19; протяженность 0,96 км)	1,07	1,07	1,07
16	J_ИА-4	Разработка ПО ИС Работа в энергетике (НМА-сч.0805*)	0,99	0,99	0,99
17	К_ЛП-2320	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №249 ф.01 ПС 35/10 кВ Ярлуково с заменой силового трансформатора (100 на 160 кВа) с.Малей, Грязинский р-он (трансформаторная мощность 0,160 МВА)	0,72	0,62	0,62
18	J_ОР-1365	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Лубянская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Орел-Агро-Продукт, договор №41776376 от 25.04.19; протяженность 0,124 км)	0,46	0,44	0,44
19	J_ИА-5	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (система Соната-АВ4Б - 1 к-т и видеомонитор - шт. 2)	0,41	0,34	0,34
20	К_ЛП-2330	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-505 ф.1 ПС 35/10 кВ Талица с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО ДСУ №7, договор №41779624 от 27.03.19; протяженность 0,220 км)	0,12	0,11	0,11
21	К_ВР-3515	Строительство участков ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения э/сети (протяженность 2,345 км)	0,10	4,59	4,59
22	К_ВР-3520	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП-461/4 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (протяженность 3,541 км)	0,06	2,44	2,44
23	К_ТВ-1926	Реконструкция административного здания Тверьэнерго с заменой напольного покрытия, узла учета тепловой энергии (1 шт), благоустройства территории и фасада	0,01	0,01	3,85
Итого по выборке			57,87	56,07	51,51
Прочие внеплановые ИП					
24	J_КР-1525	Строительство ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ АРЗ до ТП Заявителя с монтажом разъединителей 10 кВ (2 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41824976 от 13.06.19 (до 670 кВт; протяженность 3,2 км)	3,97	3,33	3,33
25	J_БР-1334	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты - 81 шт)	3,93	3,28	3,28
26	К_ОР-1275	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) с монтажом разъединителя (2 шт) на ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Алешня для Техприсоединения ООО Орелагропром договор №41784405 от 23.04.19 (до 670 кВт)	2,28	1,92	1,92
27	К_БЛ-5661	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Чернянка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41821782 от 04.07.19, Чернянский р-н	2,27	1,91	1,91

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		(доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)			
28	J_БЛ-5638	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения АО Белгородская ипотечная корпорация, договор №41802357 от 19.05.19, Белгородский р-н (доходный; свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,25	1,89	1,89
29	K_БЛ-5594	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793237 от 20.05.19, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,24	1,89	1,89
30	J_БЛ-5598	Строительство КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,24	1,88	1,88
31	J_ОР-1317	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя 10 кВ (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Гостомль для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41811672 от 03.06.19 (до 670 кВт)	2,23	1,88	1,88
32	J_БЛ-5622	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Промышленная, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,23	1,88	1,88
33	K_БЛ-5606	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Иловка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793322 от 20.05.19, г.Алексеевка (доходный; до 670 кВт)	2,21	1,86	1,86
34	K_БЛ-5616	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/35/10 кВ Волоконовка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798778 от 20.05.19, Волоконовский р-н (доходный; до 670 кВт)	2,21	1,86	1,86
35	K_БЛ-5593	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.41 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793237 от 20.05.19, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт)	2,21	1,86	1,86
36	J_БЛ-5642	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41802739 от 10.06.19, г.Новый Оскол (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,20	1,85	1,85
37	J_БЛ-5612	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,18	1,83	1,83
38	K_БЛ-5675	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.Город-15 ПС 110/6/6 кВ Донец для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41825058 от 05.08.19, г.Белгород (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,13	1,78	1,78
39	J_БЛ-5621	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Промышленная, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	2,09	1,76	1,76

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
40	K_KP-1519	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ В.Любав для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816448 от 27.05.19 (до 670 кВт)	2,09	1,75	1,75
41	K_KP-1526	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ "АРЗ" для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41824976 от 13.06.2019г. (от 150 до 670 кВт)	2,08	1,75	1,75
42	J_БЛ-5611	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт)	2,08	1,75	1,75
43	K_БЛ-5660	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/35/10 кВ Чернянка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41821782 от 04.07.19, Чернянский р-н (доходный; до 670 кВт)	2,08	1,74	1,74
44	K_OP-1344	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Атяевская для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41811712 от 16.07.19 (до 670 кВт)	2,06	1,74	1,74
45	J_БЛ-5641	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41802739 от 10.06.19, г.Новый Оскол (доходный; до 670 кВт)	2,06	1,73	1,73
46	J_БР-1163	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) оп.1 ВЛЗ 6 кВ ф.642 ПС 110/6 кВ Камвольная для Техприсоединения ИП Голофаев С.Н. договор №41752974 от 28.02.19 (до 670 кВт)	2,06	1,73	1,73
47	K_БЛ-5676	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 6 кВ ф.Город-15 ПС 110/6/6 кВ Донец для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41825058 от 05.08.19, г.Белгород (доходный; до 670 кВт)	2,05	1,71	1,71
48	J_БЛ-5602	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Вейделевка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт)	1,94	1,63	1,63
49	J_БЛ-5597	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт)	1,93	1,63	1,63
50	K_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)	1,88	1,61	-
51	J_БР-1332	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1009 ПС 110/35/10 Суземская(ФСК) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41801091 от 24.05.19 (до 670 кВт)	1,87	1,57	1,57
52	J_БР-1317	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1002 ПС 110/35/10 Марицкая для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792898 от 24.04.19 (до 670 кВт)	1,83	1,55	1,55
53	J_БР-1330	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1002 ПС 35/10 Страчевская для	1,76	1,49	1,49

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41806399 от 24.05.19 (до 670 кВт)			
54	K_KP-1411	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.2.8.7 ПС 35/10 кВ 12-й Госконеавад для Техприсоединения ОАО Александровский конный завод №12 договор №41742138 от 21.01.19 (до 670 кВт)	1,73	1,46	1,46
55	J_BP-2105	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Липовка для Техприсоединения ООО ЭкоНиваАгро, договор №41670772 от 01.08.18 (до 670 кВт)	1,61	1,35	1,35
56	J_ТБ-1949	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.17 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №14121/10; протяженность 0,969 км)	1,58	1,33	1,33
57	K_БЛ-4915	Строительство КТП 10/0,4 ф.2 ПС 110/10 кВ Ватутинская, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валуйки (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,32 МВА)	1,54	1,30	1,30
58	J_КМ-2118	Строительство участка КЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП № 24 ПС 110/6 кВ КТЭЦ 1 до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО СЗ Смоленский г.Костромы, договор №41711550 от 12.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,6 км)	1,46	1,23	1,23
59	K_БЛ-5596	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.41 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки до проектируемой КТП 10/0,4 кВ с установкой разъединителей (2 шт) для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793237 от 20.05.19, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,8 км)	1,39	1,17	1,17
60	J_ЯР-3432	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Гузицино с заменой провода, Некрасовский р-н (протяженность 2,16 км)	1,29	1,29	1,29
61	K_ЛП-2321	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №40 ф.2 ПС 110/35/10 кВ Усмань с заменой провода с.Новоугляновка, Усманский р-он (протяженность 1,200 км)	1,18	1,02	-
62	K_ЯР-3379	Техпереворужение ВЛ 6 кВ ф.616 ПС 35/6 кВ Константиново с заменой провода, д.Панино Тутаевский р-он (протяженность 3,54 км)	1,13	1,16	1,16
63	K_БЛ-5579	Строительство КТП 10/0,4 ф.5 ПС 110/35/10 кВ Ракитное, для Техприсоединения ССПК Ромашка, договор №41779060 от 19.04.19, Ракитянский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,07	0,89	0,89
64	K_КМ-2351	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Солигалич для Техприсоединения ОГБУ Костромаавтодор, договор №41791942 от 07.06.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,03	0,87	-
65	K_БЛ-5692	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Гора Подол с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Галайда С.Н., договор №41832498 от 31.07.19, Грайворонский р-н; протяженность 0,49 км)	0,90	0,77	0,77
66	K_БЛ-5727	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Скородное, для Техприсоединения ООО МБ Агро, договор №41838086 от 12.09.19, Губкинский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,89	0,75	0,75
67	J_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	0,84	0,70	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г. Валуйки (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,741 км, в том числе ГНБ - 0,032 км)			
68	J_ТБ-1942	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19, инв. №3581; протяженность 0,523 км)	0,82	0,69	0,69
69	K_ТБ-2065	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Тамбовская № 6 для Техприсоединения КПТО Капиталстрой, договор №41760071 от 28.06.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,81	0,83	-
70	K_КР-1586	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ПС 35/10 кВ Н.Ольговка для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792319 от 25.03.19 (свыше 670 кВт, протяженность 10,777 км)	0,81	17,93	-
71	K_КР-1520	Строительство ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Молотычи до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816429 от 27.05.19 (до 670 кВт, протяженность 7,6 км)	0,78	6,70	6,70
72	K_ЯР-3176	Строительство КЛ 6 кВ ф.1, 2 ПС 110/35/6 кВ НПЗ до новой РП 77 для Техприсоединения АО РСК договор №41764067 от 30.01.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,400 км)	0,76	0,65	-
73	J_КМ-2074	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ 1с. ТП-667 ф.10-02 ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41605271 от 24.07.18 (до 670 кВт; протяженность 0,14 км)	0,75	0,64	0,64
74	J_БЛ-5655	Строительство участка КЛ 0,4 кВ ТП-201 РП 6 кВ Ольшанец ПС 110/35/6 кВ Восточная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Белгородский аквапарк, договор №41808685 от 21.06.19, Белгородский р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,4 км)	0,75	0,63	0,63
75	J_ТБ-1937	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 Серебряковская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО МПК Максимовский, договор №6800/06965/18 от 01.11.18, инв.№12519/10; протяженность 0,430 км)	0,70	0,64	0,64
76	J_ЯР-3433	Реконструкция ПС 35/10 кВ Скоморохово с заменой силовых трансформаторов 2х1,6 на 2х2,5 МВА для ликвидации дефицита мощности Центра питания (трансформаторная мощность 5,0 МВА)	0,67	2,66	2,66
77	J_ТБ-1940	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19, инв. №39101; протяженность 0,496 км)	0,64	0,54	0,54
78	K_КМ-2350	Строительство ВЛ 10 кВ ф.10-11 ПС 110/35/10 кВ Солигалич для Техприсоединения ОГБУ Костромаавтодор, договор №41791942 от 07.06.2019 (до 670 кВт; протяженность 0,21 км)	0,63	0,53	-
79	J_БР-1329	Строительство участка ВЛЗ 10 кВ оп.31 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчевская до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41806399 от 24.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,201 км)	0,62	0,53	0,53
80	J_КМ-2075	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ 2с. ТП-667 ф.10-10 ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41605271 от 24.07.18 (до 670 кВт; протяженность 0,14 км)	0,62	0,52	0,52

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
81	J_КР-1602	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ В.Любаз до ТП Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816448 от 27.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,057 км)	0,59	0,50	0,50
82	K_ТБ-1955	Реконструкция ВЛ 35 кВ Коминтерновская - Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/01876/19 от 09.04.19, инв. №3347; протяженность 0,844 км)	0,58	0,49	-
83	K_БЛ-5618	Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Волоконовка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798778 от 20.05.19, Волоконовский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,151 км)	0,52	0,44	0,44
84	J_БЛ-5625	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Промышленная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ с установкой одностоечных опор (3 шт), анкерных опор (3 шт) и разъединителей (2 шт), для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,024 км)	0,51	0,43	0,43
85	J_ТБ-1941	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19, инв. №2934; протяженность 0,339 км)	0,50	0,42	0,42
86	J_БЛ-5605	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Вейделевка с установкой одностоечных опор (5 шт), анкерных опор (4 шт) и разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,228 км)	0,49	0,42	0,42
87	J_ЯР-3449	Строительство ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Скоморохово до ТП-453 с.Рахманово Переславский район (протяженность 0,23 км)	0,46	0,50	0,50
88	K_КМ-2381	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.670 ПС 110/35/6 кВ Кострома-3 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Смирновой О.Ю, договор №41858665 от 03.09.19; протяженностью 0,367 км)	0,44	0,38	-
89	K_ТБ-1936	Модернизация ПС 35/10 кВ Сулержский Борок с монтажом ВВ 10 кВ (2шт)	0,43	0,43	0,43
90	J_СМ-2803	Реконструкция (в пролете оп.44-47) ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 110/35/6 кВ Индустриальная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО ТК Смоленский, договор №41851112 от 05.08.19; протяженность 0,175 км)	0,43	0,37	0,37
91	K_БЛ-5663	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/35/10 кВ Чернянка с установкой одностоечных опор (6 шт), анкерных опор (4 шт) и разъединителей (2 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41821782 от 04.07.19, Чернянский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,27 км)	0,42	0,35	0,35
92	K_ТБ-1954	Реконструкция ВЛ 35 кВ Мичуринская - Глазковская с отпайками, с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/01876/19 от 09.04.19, инв. №3867; протяженность 0,614 км)	0,40	0,34	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
93	К_ЛП-2314	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ Кирпичный ПС 100/35/10 кВ Лебедев с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Уваровская ПМК-22, договор №41832200 от 28.08.19; протяженность 0,380 км)	0,40	0,38	-
94	J_ТБ-1994	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 Бурнакская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Аверин, договор №6800/00171/19 от 14.02.19, инв.№1452-А/30; протяженность 0,277 км)	0,40	0,34	-
95	К_БЛ-5722	Реконструкция КЛ 0,4 кВ №2, 4 КТП-205 ПС 110/35/10 кВ Александровка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 1,002 км, в том числе ГНБ - 0,076 км)	0,39	0,33	-
96	К_БЛ-5707	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10 кВ Шеино с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ УКС Белгородской области, Корочанский р-н, договор №41819066 от 12.08.19; протяженность 0,3 км)	0,38	0,37	0,37
97	J_КМ-2392	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-21 ПС 110/6 кВ Северная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Норд Строй договор №41806633 от 19.04.19 протяженность 0,240 км)	0,38	0,32	-
98	J_КМ-2111	Строительство участка КЛ 0,4 кВ 1-с.ш. ТП-742 ПС 110/35/10 кВ Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41673674 от 24.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,15 км)	0,37	0,31	0,31
99	К_ОР-1341	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Гостомль для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41815179 от 25.06.19 (до 670 кВт)	0,36	1,97	1,97
100	К_БЛ-5630	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	0,36	8,21	-
101	К_ОР-1343	Строительство участка оп.191 ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Атяевская до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41811712 от 16.07.19 (до 670 кВт; протяженность 0,23 км)	0,35	0,29	0,29
102	К_ЯР-3177	Строительство РП 6 кВ РП 77 ф. 1, 2 ПС 110/35/6 кВ НПЗ для Техприсоединения АО РСК договор №41764067 от 30.01.19 (свыше 670 кВт)	0,34	0,29	-
103	J_КМ-2112	Строительство участка КЛ 0,4 кВ 2-с.ш. ТП-742 ПС 110/35/10 кВ Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41673674 от 24.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,15 км)	0,34	0,28	0,28
104	К_СМ-2820	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП-237 ф.04 ПС 35/10 кВ Селезни с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО ПСФ Белстройинвест, договор №41898872 от 19.11.19; протяженность 0,56 км)	0,34	0,34	0,34
105	J_БЛ-5644	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол до проектируемой КТП 10/0,4 кВ с установкой одностоечных опор (4 шт), анкерных опор (2 шт) и разъединителя (1 шт), для Техприсоединения ООО	0,32	0,27	0,27

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		Газпром газомоторное топливо, договор №41802739 от 10.06.19, г.Новый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,05 км)			
106	J_БР-1316	Строительство участка ВЛЗ 10 кВ оп.97 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Марицкая до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792898 от 24.04.19 (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,32	0,27	0,27
107	J_БЛ-5613	Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,2 км, в том числе ГНБ - 0,098 км)	0,31	0,26	0,26
108	K_ЯР-3551	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.21 ПС 110/35/10 кВ Коромыслово с заменой опор (2 шт) и провода СИП д.Санково Гаврилов-Ямский р-он (протяженность 1,28 км)	0,30	0,32	0,32
109	J_БЛ-5623	Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Промышленная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,054 км)	0,28	0,24	0,24
110	K_БР-2641	Модернизация ПС 110/6/6 кВ №45 с монтажом трансформаторов тока (3 шт) для Техприсоединения ООО Городская электросетевая компания, договор №41408632 от 18.05.17 (свыше 670 кВт)	0,28	0,24	-
111	J_БР-1395	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.119 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Электромонтаж-Сервис, договор №41573473 от 15.11.17; протяженность 0,216 км)	0,28	0,25	0,25
112	J_КМ-2286	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 110/35/10 кВ Василево с установкой разъединителя (1 шт) до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО НПО Нафта-Техника, договор №41646884 от 11.0.18 (до 670 кВт; протяженность 0,052 км)	0,27	0,24	0,24
113	J_БР-1393	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Электромонтаж-Сервис, договор №41573466 от 15.11.17; протяженность 0,194 км)	0,27	0,24	0,24
114	J_ТБ-2053	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 Рахманинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Гриднев, договор №6800/02091/19 от 17.02.19, инв.№3320; протяженность 0,115 км)	0,27	0,23	0,23
115	K_БЛ-5693	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Поповка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ССССПОК Корочанские сады, договор №41835142 от 15.07.19, Корочанский р-н; протяженность 0,35 км)	0,24	0,22	0,22
116	J_ТБ-1948	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортстрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №14108; протяженность 0,218 км)	0,24	0,20	0,20
117	K_КР-1393	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.2.8.7 ПС 35/10 кВ 12-й Госконевад с монтажом разъединителя 10 кВ (1 шт) для Техприсоединения ОАО Александровский конный завод №12 договор №41742138 от 21.01.19 (до 670 кВт, протяженность 0,05 км)	0,24	0,20	0,20

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
118	J_БЛ-5599	Строительство КЛ 6 кВ ТП-103 - ТП-265 ф.26 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ - врезка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,075 км)	0,23	0,20	0,20
119	J_БР-1331	Строительство участка ВЛЗ 10 кВ оп.78 ф.1009 ПС 110/35/10 кВ Суземская(ФСК) до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41801091 от 24.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,031 км)	0,23	0,19	0,19
120	K_КМ-2406	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-299 ф.604 ПС 110/6 кВ ТЭЦ-2 с заменой опор и увеличением сечения провода (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Основа, договор №41802202 от 28.11.18; протяженность 0,148 км)	0,23	0,20	-
121	K_БЛ-5140	Строительство 2-х КЛ 6 кВ от ТП-109 ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец до проектируемой КТП 6/0,4, для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт; протяженность 0,721 км, в том числе ГНБ - 0,265 км)	0,22	0,19	-
122	K_ТВ-1935	Модернизация ПС 35/10 кВ Фролово с монтажом ВВ 10 кВ (1 шт)	0,22	0,22	0,22
123	K_ТВ-1934	Модернизация ПС 35/10 кВ Плотично с монтажом ВВ 10 кВ (1шт)	0,22	0,22	0,22
124	K_ТБ-2063	Строительство ответвления оп. 12-56 ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Тамбовская № 6 до границы участка Заявителя для Техприсоединения КПТО Капиталстрой, договор №41760071 от 28.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,14 км)	0,22	0,18	-
125	K_КМ-2407	Организация системы цифровой радиосвязи Костромаэнерго (2-этап)	0,22	0,40	-
126	J_БЛ-5600	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,096 км)	0,21	0,18	0,18
127	K_БЛ-5671	Строительство ВЛ 6 кВ - воздушный участок КВЛ 6 кВ ТП-123 ф.Город-15 ПС 110/6/6 кВ Донец до строящейся КТП 6/0,4 кВ с установкой разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41825058 от 05.08.19, г.Белгород (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,21	0,18	0,18
128	K_ЛП-2255	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №10 Ровенка ПС 35/10 кВ Чернава с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО НАВАСТРОЙ, договор №41837922 от 19.08.19; протяженность 0,250 км)	0,20	0,19	-
129	J_КМ-2297	Строительство участка КЛ 0,4 кВ БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная до границы участка Заявителя для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик, договор от 31.01.19 №41740473 (свыше 670 кВт; протяженность 0,65 км)	0,20	1,52	-
130	K_ЯР-3181	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Глебово с заменой вакуумных выключателей (4 шт) и модулей управления (5 шт)	0,19	1,46	1,46
131	K_БЛ-5724	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Александровка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 0,138 км в том числе ГНБ - 0,035 км)	0,19	0,16	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
132	K_ТВ-1913	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП-П.Городище ф.3 ПС 35/10 кВ П.Городище с заменой неизолированного провода на СИП-3 (протяженность 3,6 км)	0,19	0,19	2,54
133	K_ТБ-2072	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Токаревская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/01507/19 от 20.03.19, инв.№1215-А/30; протяженность 0,183 км)	0,19	0,17	-
134	J_БЛ-5604	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 ПС 110/35/10 кВ Вейделевка до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,088 км)	0,19	0,16	0,16
135	K_ЯР-3439	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.06, 13 ПС 220/110/10 Неро кВ (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, АО Р-Фарм, договор №41797928 от 05.06.19; инв.№3002092; протяженность 1,2 км)	0,19	0,16	-
136	K_ЯР-3179	Модернизация ПС 110/35/6 кВ НПЗ с установкой 2-х ячеек №607 и 608 ЗРУ-6 кВ для Техприсоединения АО РСК договор №41764067 от 30.01.19 (свыше 670 кВт)	0,19	0,16	-
137	K_БЛ-5705	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Шеино с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Агропром-Инвест, Корочанский р-н, договор №41839405 от 27.08.19; протяженность 0,1 км)	0,19	0,18	0,18
138	J_БЛ-5614	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,09 км)	0,18	0,16	0,16
139	J_БР-1396	Модернизация участка ВЛ 6 кВ ф.615 ПС 220/10 кВ Брянская с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО ГазЭнергоКомплект, договор №41662518 от 26.06.2018; протяженность 0,078 км)	0,18	0,16	0,16
140	J_СМ-2800	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 ТП-201 ф.11 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ОГКУ Управление капитального строительства, договор №41839323 от 09.07.19; протяженность 0,09 км)	0,17	0,15	0,15
141	K_КР-1522	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Молотычи до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816429 от 27.05.19 (до 670 кВт, протяженность 0,1 км)	0,17	1,06	1,06
142	J_ЯР-3188	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Залесье с заменой трансформаторов тока (4 шт) в ячейках 10 кВ №4, 9 для Техприсоединения АО Ярославский бройлер договор №41715946 от 14.01.19 (свыше 670 кВт)	0,17	0,15	0,15
143	K_БЛ-5631	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт)	0,16	1,55	-
144	K_БЛ-5627	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное	0,16	1,59	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт)			
145	К_БЛ-5718	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Александровка-Прелестное с установкой стальной анкерной опоры (1 шт), с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 0,235 км)	0,16	0,13	-
146	К_ЛП-2322	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №348 ф.1 ПС 35/10 кВ Новодубовое, для разделения нагрузки с.Елецкая Лозовка, Тербунский р-он (протяженность 0,053 км)	0,16	0,15	-
147	J_СМ-2755	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1705, 1708 ТП-017 ф.14 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Андреев С.В., договор №41796116 от 23.04.19; протяженность 0,117 км)	0,16	0,14	0,14
148	К_БЛ-5628	Строительство КЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/10 кВ Северная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,373 км, в том числе ГНБ - 0,014 км)	0,16	1,65	-
149	К_БЛ-5632	Строительство КЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/10/10 кВ Северная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,351 км, в том числе ГНБ - 0,014 км)	0,16	1,58	-
150	К_БЛ-5691	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ТП-994 - ТП-1056 ПС 110/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ УКС Белгородской области, договор №41853401 от 14.08.19, г.Белгород; протяженность 0,449 км, в том числе ГНБ - 0,19 км)	0,16	0,13	-
151	J_ЛП-2271	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП 115 ф.Подгорное ПС 35/10 кВ Хлебопродукты с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Лынов А. И, договор №41827340 от 14.06.19; протяженность 0,055 км)	0,15	0,15	-
152	J_БЛ-5615	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское до проектируемой КТП 10/0,4 кВ с установкой одностоечных опор (2 шт), анкерных опор (2 шт) и разъединителей (2 шт), для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,033 км)	0,15	0,13	0,13
153	К_ЛП-2326	Техпереворужение участка ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №32 ф.17 ПС 110/35/10 кВ Тербуны с заменой провода с.Тербуны, Тербунский р-он (протяженность 0,09 км)	0,15	0,14	0,14
154	J_БЛ-4912	Модернизация ПС 110/10 кВ Ватутинская с установкой дополнительной ячейки 10 кВ (1 шт), для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт)	0,15	0,13	-
155	К_ТБ-2078	Реконструкция участка ВЛ 6 кВ ф.38 ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №5 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Журавлева, договор №6800/05561/19 от 10.10.19, инв.№12655/10; протяженность 0,07 км)	0,15	0,13	-
156	К_БЛ-5677	Модернизация ТП-123 ПС 110/6/6 кВ Донец с установкой дополнительной ячейки 10 кВ (1 шт), для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное	0,15	0,13	0,13

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		топливо, договор №41825058 от 05.08.19, г.Белгород (до 670 кВт)			
157	K_KP-1521	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Молотычи для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816429 от 27.05.19 (до 670 кВт)	0,15	1,65	1,65
158	K_ЯР-3442	Строительство КЛ 6 кВ ф.1 ТП-675 ПС 110/6 кВ Южная до границы участка Заявителя для Техприсоединения ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Ярославской обл. договор №41774239 от 06.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,338 км)	0,14	1,87	1,87
159	K_ЯР-3555	Техпереворужение участка ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-024 ф.114 ПС 110/10 кВ Брагино с заменой провода СИП, д.Сарафоново Ярославский р-он (протяженность 0,318 км)	0,14	0,14	0,14
160	K_БЛ-5658	Строительство участка ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Северная с установкой разъединителя (1 шт) до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Рутерм, договор №41787761 от 19.06.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,14	0,11	-
161	J_КМ-2117	Модернизация ТП-24 ПС 110/6 кВ КТЭЦ 1 с установкой РЩ-0,4 кВ (3 шт) для Техприсоединения ООО СЗ Смоленский г.Костромы, договор №41711550 от 12.10.18 (до 670 кВт)	0,13	0,11	0,11
162	K_БЛ-5138	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец с трансформаторами 2х250 кВА, для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,5 МВА)	0,13	0,11	-
163	J_БЛ-5601	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ до проектируемой КТП 6/0,4 кВ с установкой одноствоечных опор (4 шт) и разъединителя (1 шт), для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,012 км)	0,13	0,11	0,11
164	J_БЛ-5589	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.25 ПС 35/10 кВ Октябрьская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Никулин В.М., договор №41791623 от 15.04.19, Белгородский р-н; протяженность 0,05 км)	0,13	0,12	0,12
165	K_БЛ-5720	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Прелестное с установкой дополнительных опор (120 шт), с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 5,577 км)	0,13	0,11	-
166	J_ЛП-2272	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП 592 ф.Черкасы ПС 35/10 кВ Талица с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Дорожно-строительное управление №7, договор №41779624 от 27.03.19; протяженность 0,070 км)	0,13	0,12	0,12
167	J_БЛ-4913	Строительство КТП 10/0,4 ф.4 ПС 110/10 кВ Ватутинская, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	0,12	0,10	-
168	J_БЛ-4918	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 Ватутинская с установкой анкерных опор (6 шт), одноствоечных (2 шт), разъединителей (7 шт), для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г. Валуйки (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,041 км)	0,12	0,10	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
169	К_БЛ-5610	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Иловка с установкой одноствоечной опоры (1 шт), анкерных опор (2 шт) и разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793322 от 20.05.19, г.Алексеевка (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,12	0,10	0,10
170	К_БЛ-5787	Строительство КЛ 0,4 кВ №5 ЗТП-1017 ПС 110/35/10 кВ Александровка до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Даль, договор №41887061 от 24.10.19, Прохоровский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,015 км)	0,12	0,12	0,12
171	К_БЛ-5729	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Скородное с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО МБ Агро, договор №41838086 от 12.09.19, Губкинский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,05 км)	0,12	0,11	0,11
172	Л_БЛ-5578	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10 кВ Северная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Праслов А.Г., договор №41784517 от 15.04.19, Белгородский р-н; протяженность 0,16 км)	0,12	0,11	0,11
173	К_БЛ-5591	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/10 кВ Северная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Аносов А.Г., договор №41765984 от 28.01.19, Белгородский р-н; протяженность 0,06 км)	0,12	0,11	0,11
174	Л_ТБ-1943	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 КТП-428 ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13960/10; протяженность 0,103 км)	0,11	0,09	0,09
175	К_БЛ-5620	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/35/10 кВ Волоконовка с установкой одноствоечной опоры (1 шт), анкерных опор (2 шт) и разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798778 от 20.05.19, Волоконовский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,015 км)	0,11	0,09	0,09
176	Л_ТБ-1944	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-430 ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13915/10; протяженность 0,135 км)	0,11	0,09	0,09
177	К_ЛП-2315	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-067 ф.4 ПС 100/35/10 кВ Лебедянь с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Уваровская ПМК-22, договор №41832200 от 28.08.19; протяженность 0,113 км)	0,10	0,10	0,10
178	К_КМ-2404	Модернизация ТП-877 ПС 110/35/10 кВ Южная с установкой панелей ЩО-70 (2 шт) для Техприсоединения ООО ИСПО Костромагорстрой, договор №41908724 от 28.11.19 (до 670 кВт)	0,10	0,09	0,09
179	К_ЯР-3345	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 222 Новое-мастерские ф.4 ПС 35/10 кВ Станисово с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Вынос коммуникаций с территории ДОО, с.Новое Некоузский район; предписание №АЦ-Ц-312/18-КПП от 08.10.18; протяженность 0,08 км)	0,10	0,21	0,21
180	Л_ЯР-3456	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №5 ТП-664 ф.301 ПС 110/6 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования)	0,10	0,27	0,27

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		земельным участком МКУ Агентство по строительству, Договор №41809733 от 01.08.19; протяженность 0,129 км)			
181	J_KM-2379	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ ТП-26 ф.604 ПС 110/6 кВ Кострома-1 с переносом опор (2 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО МЦ Мирт, договор №41813739 от 30.04.19 ; протяженность 0,09 км)	0,09	0,08	-
182	J_ТБ-1945	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-438 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13938/10; протяженность 0,105 км)	0,09	0,08	0,08
183	K_БЛ-5581	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Ракитное с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ССПК Ромашка, договор №41779060 от 19.04.19, Ракитянский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,09	0,08	0,08
184	K_KM-2352	Строительство ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Солигалич для Техприсоединения ОГБУ Костромаавтотрострой, договор от 07.06.2019 № 41791942 (до 670 кВт; протяженность 0,2 км)	0,09	0,07	-
185	K_БР-1401	Реконструкция ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт с установкой линейных ячеек 6 кВ с вакуумными выключателями, трансформаторами тока и микропроцессорной РЗА (16 шт.), организацией системы телемеханики (1 система), расширением площади ЗРУ 6 кВ (50 м2) для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской области договор №41866422 от 25.12.19	0,08	4,62	-
186	K_БЛ-5656	Модернизация ПС 110/10 кВ Северная с установкой дополнительной ячейки 10 кВ, для Техприсоединения ООО Рутерм, договор №41787761 от 19.06.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт)	0,08	0,07	-
187	K_ЯР-3523	Строительство участков КЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП-1072 ф.1, 2 ПС 220/110/35/10 Тверицкая до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО ИнвестПроект договор №41860792 от 16.09.19 (до 670 кВт; протяженность 0,1 км)	0,08	0,25	0,25
188	K_БЛ-5745	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.17 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автотрострой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,1 км, в том числе ГНБ - 0,06 км)	0,08	0,07	-
189	K_ЯР-3554	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ТП-034 - ТП-046 ф.07 ПС 110/10 кВ Юрьевская Слобода с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком, Администрация г/п Ростов, Договор №41791270 от 29.03.19; протяженность 0,102 км)	0,08	0,18	0,18
190	J_БР-1416	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземская с монтажом разъединителя (1 шт) с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Брянскагропромдортрой, договор №41705585 от 23.08.18; протяженность 0,055 км)	0,08	0,07	0,07
191	K_БЛ-5714	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автотрострой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,1 км, в том числе ГНБ - 0,01 км)	0,07	0,06	-
192	J_ТБ-1946	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 КТП-440 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и	0,07	0,06	0,06

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13933/10; протяженность 0,064 км)			
193	K_БЛ-5654	Реконструкция участка ВЛ 6 кВ ф.2 ПС 110/35/6 кВ Восточная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Рехачев Д.В., договор №41827300 от 23.05.19, Белгородский р-н; протяженность 0,12 км)	0,07	0,07	0,07
194	K_ТБ-2064	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ до границы участка Заявителя для Техприсоединения КПТО Капиталстрой, договор №41760071 от 28.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,07	0,06	-
195	J_СМ-2749	Строительство участка оп.11 ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Панская до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой разъединителя (1 шт) и монтажом ответвительной арматуры для Техприсоединения ООО Славянский продукт, договор №41799932 от 21.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,07	0,07	0,07
196	J_КМ-2377	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ ТП-275 ф.10-08 ПС 35/10 кВ Кузнецово с переносом опор (2 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Грибановой Н.В., договор №41844296 от 10.07.19; протяженность 0,08 км)	0,07	0,06	-
197	K_ЯР-3561	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ ТП-323 Дымовское хранилище ф.3 ПС 35/10 кВ Милушино с заменой трансформатора д.Дымовское Рыбинский р-он (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,07	0,25	0,25
198	K_ЯР-3431	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ ТП-255 ПФХЛ Адама ф.7 ПС 35/10 кВ Ставотино с заменой трансформатора с.Унимерь Гаврилов-Ямский р-он (трансформаторная мощность 0,63 МВА)	0,07	0,50	0,50
199	K_ЯР-3547	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Ставотино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком Баженов А.И. Договор №41829295 от 05.09.19, д.Маурино Гаврилов-Ямский р-он; протяженность 0,189 км)	0,06	0,16	0,16
200	K_БЛ-4914	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (2 шт) на ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 Ватутинская, ф.41 РП-4 ПС 330/110/35/10 кВ Валулки, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валулки (до 670 кВт)	0,06	0,05	-
201	K_ВР-3517	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ 461 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой опор (46 шт) и провода (протяженность 3,266 км)	0,06	2,80	2,80
202	K_ЛП-2328	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-601 ф.1 ПС 35/10 кВ Романово с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком АО СЗ Ремстройсервис, договор №41878529 от 24.10.19; протяженность 0,025 км)	0,06	0,06	-
203	K_БЛ-5577	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №10 РП-2 ПС 330/110/35/10 кВ Валулки с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Дмитриева А.П., договор №41797788 от 15.04.19, г. Валулки; протяженность 0,06 км)	0,06	0,06	0,06
204	J_КМ-2367	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ ТП-444 РП-8 ф.10-03 ПС 110/10 кВ Давыдовская с переносом опор (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СК НОРМА, договор №41841019 от 02.07.19; протяженность 0,046 км)	0,06	0,05	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
205	К_ТВ-1928	Модернизация системы кондиционирования административного здания Тверьэнерго	0,06	0,06	0,99
206	J_БР-1394	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ КТП-270 ф.122 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Электромонтаж-Сервис, договор №41573466 от 15.11.17; протяженность 0,166 км)	0,06	0,05	0,05
207	К_ЛП-2313	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-12 ф.4 ПС 110/35/10 кВ Тербуны с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО УНИВЕРСАЛ, договор №41884956 от 17.10.19; протяженность 0,05 км)	0,06	0,05	-
208	К_БЛ-5697	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.14 РП-1 ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол с установкой анкерных опор (2 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Костарева С.М, договор №41837544 от 16.08.19, г.Новый Оскол)	0,06	0,05	0,05
209	J_ТБ-1947	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 КТП-440 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13933/10; протяженность 0,044 км)	0,06	0,05	0,05
210	К_БЛ-5725	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Серебрянка, для Техприсоединения ООО Фасад-Комплект, договор №41866626 от 06.09.19, Новооскольский р-н (до 670 кВт)	0,05	1,72	1,72
211	К_БЛ-5794	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №1 КТП-1-03 ПС 35/10 кВ Б.Ивановка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО АвангардАгроБелгород, Новооскольский р-н с.Старая Безгинка, договор №41885149 от 12.08.19; протяженность 0,07 км)	0,05	0,05	0,05
212	К_БР-1418	Строительство ответвления оп.125 ВЛ3 10 кВ ф.1002 ПС 35/10 кВ Севская с монтажом разъединителя (1 шт) до границы балансовой принадлежности заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41873188 от 14.10.19 (до 670 кВт; протяженность 1,910 км)	0,05	2,05	-
213	К_БЛ-5776	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Верхопенье, для Техприсоединения ООО Земля и дело, договор №41887492 от 30.10.19, Ивнянский р-н (до 670 кВт)	0,05	1,72	-
214	J_ОР-1316	Строительство участка оп.72 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Гостомль до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41811672 от 03.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,05	0,04	0,04
215	J_ЯР-3008	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ ТП-024 ф.114 ПС 110/10 кВ Брагино с заменой трансформатора (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,05	0,21	0,21
216	К_БЛ-5580	Строительство КЛ 0,4 кВ №1 от проектируемой КТП 10/0,4 ПС 110/35/10 кВ Ракитное до границы земельного участка Заявителя, для Техприсоединения ССПК Ромашка, договор №41779060 от 19.04.19, Ракитянский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,05	0,04	0,04
217	К_СМ-2807	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 для Техприсоединения ООО Промстройактив, договор	0,05	1,16	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		№41850293 от 26.08.19 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,4 МВА)			
218	K_KP-1414	Техпереворужение ПС 110/6 кВ Лесная с заменой масляного выключателя на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока (3 шт), устройств РЗА и средств учета э/э в яч.6 кВ №28 для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727551 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	0,05	-	-
219	K_ЯР-3182	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Красное с заменой вакуумного выключателя (1 шт) и модуля управления (1 шт)	0,05	0,36	0,36
220	J_CM-2582	Принятие на баланс по решению суда №А62-5171/2018 от 09.10.18 (признание права собственности) зданий: ЗТП-740 (41 кв.м), ЗТП-736 (42,3 кв.м), Смоленская обл, Починковский р-н, д. Лосня	0,04	0,04	0,04
221	K_BP-3514	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №463/2 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (протяженность 2,685 км)	0,04	1,93	1,93
222	K_ЯР-3552	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №3 ТП-481 Любилки столовая ф.1 ПС 35/10 кВ Кулаково с подвесом дополнительного провода, п.Любилки Ростовский район (протяженность 0,42 км)	0,04	0,12	0,12
223	K_KM-2417	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ ТП-149 АВМ ПС 35/10 кВ Леденгск с установкой коммутационного аппарата для Техприсоединения ООО Костромская лесная компания, договор №41855829 от 18.10.19 (до 670 кВт; протяженность 0,025 км)	0,04	0,04	-
224	K_БЛ-5721	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Прелестное с установкой одноствоечной опоры (1 шт), анкерных опор (2 шт), разъединителей (2 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 0,016 км)	0,04	0,04	-
225	K_ЯР-2343	Строительство КЛ 0,4 кВ №10, 11 ТП-528 РП-30 ф. 5, 10 ПС 110/35/6 кВ Павловская для Техприсоединения ООО Вектор, договор №40956101 от 25.06.14 (до 670 кВт; протяженность 1,084 км)	0,04	0,05	-
226	K_BP-3523	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП-461/5 ф.4 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (протяженность 2,497 км)	0,04	1,83	1,83
227	J_ЯР-3440	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №8 ТП-661 ф.301 ПС 110/6 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Погосян В.М., договор №41806709 от 22.05.19; инв.№12010555-00; протяженность 0,072 км)	0,04	0,07	0,07
228	K_БР-1419	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1002 ПС 35/10 Севская для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41873188 от 14.10.19 (до 670 кВт)	0,04	1,57	-
229	K_БР-1398	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) оп.28 ВЛЗ 10 кВ ф.1012 ПС 110/10 кВ Летошники для Техприсоединения ООО Дружба договор №41828605 от 16.08.19 (до 670 кВт)	0,04	1,56	-
230	K_БЛ-5777	Строительство ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Верхопенье с монтажом разъединителя (1 шт) до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Земля и дело, договор №41887492 от 30.10.19, Ивнянский р-н (до 670 кВт; протяженность 1,5 км)	0,04	1,52	-
231	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	0,04	0,03	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		ООО Белдорстрой, Яковлевский р-н, договор №41865310 от 26.08.19; протяженность 0,253 км)			
232	K_TV-1884	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Экскаваторный завод с заменой ТТ (12 шт)	0,04	0,04	0,50
233	K_TV-1888	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Вагжановская с заменой ТТ (12 шт)	0,04	0,04	0,33
234	K_KP-1432	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.4715 ПС 35/10 кВ Старшее для Техприсоединения ИП ГКФХ Захаров Г.Н, договор №41793627 от 29.04.19 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,04	0,81	0,81
235	K_OP-1274	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Алешня оп.9/2 - до ТП 10/0,4 кВ заявителя для Техприсоединения ООО Орелагропром договор №41784405 от 23.04.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,04	0,03	0,03
236	K_OP-1340	Строительство участка оп.302 ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Гостомль до границы земельного участка Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41815179 от 25.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,1 км)	0,04	0,19	0,19
237	K_БЛ-5717	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №18 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны с установкой разъединителей (2 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автодорстрой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,68 км)	0,03	0,03	-
238	J_CM-2802	Реконструкция (в пролете оп.7-8) ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-316 ф.03 ПС 110/35/10 кВ Духовщина с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Коршунова Р.Г, договор №41831671 от 06.06.19; протяженность 0,08 км)	0,03	0,03	0,03
239	J_БЛ-4917	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Ватутинская до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,593 км, в том числе ГНБ - 0,176 км)	0,03	0,03	-
240	K_БЛ-5673	Строительство КЛ 6 кВ - врезка в КЛ 6 кВ ТП-1046 - ТП-1158 ПС 110/6/6 кВ Донец до ТП-123 для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41825058 от 05.08.19, г.Белгород (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,03	0,03	0,03
241	K_ЯР-3556	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ №8, 18 ТП-320 РП-61 ф.5, РП-31, ф. 12 ПС 110/10/6 кВ Депо до границы участка Заявителя для Техприсоединения ГБУЗ ЯО Областная детская клиническая больница договор №41864031 от 20.11.19 (до 670 кВт; протяженность 0,020 км)	0,03	0,05	0,05
242	J_KM-2295	Строительство 2-х КЛ 6 кВ ф.631, ф.632 ПС 110/10/6 кВ Центральная до строящегося БКТП 6/0,4 кВ для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик, договор от 31.01.19 №41740473 (свыше 670 кВт; протяженность 0,108 км)	0,03	0,24	-
243	K_БЛ-5723	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Прелестное с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 0,085 км)	0,03	0,02	-
244	K_TV-1982	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.251 ПС 35/10кВ Григорово с заменой неизолированного провода на СИП-3 (протяженность 5,03 км)	0,03	0,03	-
245	K_БЛ-5736	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Строитель, для Техприсоединения ООО Даль, договор №41870629 от	0,03	0,83	0,83

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		18.09.19, Яковлевский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,25 МВА)			
246	K_TV-1887	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Энергетик с заменой ТТ (2 шт) и ТН (2шт)	0,03	0,03	0,20
247	J_ЯР-3451	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-663 РП-8 ф.301 ПС 110/6 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком Харатьян Г.Г, Договор №41816806 от 24.05.19; протяженность 0,045 км)	0,02	0,03	0,03
248	K_BP-3513	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №463 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой трансформатора 100 кВА на 160 кВА для ликвидации дефицита мощности участка э/сети (инв.№017385/С; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,02	1,07	-
249	K_BP-3522	Строительство КТП 10/0,4 кВ №461/4 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)	0,02	1,06	1,06
250	K_BP-3525	Строительство КТП 10/0,4 кВ №461/5 ф.5 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)	0,02	1,06	1,06
251	K_BP-3519	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ №461 ф.2 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой трансформатора 250 кВА на 160 кВА в рамках оптимизации режимов работы участка э/сети (инв.№13022349/С; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,02	1,07	1,07
252	K_BP-3516	Строительство КТП 10/0,4 кВ №463/2 ф.2 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)	0,02	1,06	1,06
253	K_BP-3512	Техпереворужение участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой опор (12 шт) и провода (инв.№009662/С; протяженность 0,499 км)	0,02	1,04	1,04
254	K_БЛ-5633	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 ПС 110/10/10 кВ Северная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,082 км)	0,02	0,20	-
255	K_БЛ-5788	Модернизация ЗТП-1017 ПС 110/35/10 кВ Александровка с установкой автоматического выключателя (1 шт), для Техприсоединения ООО Даль, договор №41887061 от 24.10.19, Прохоровский р-н (до 670 кВт)	0,02	0,02	0,02
256	K_TV-1891	Техпереворужение ПС 35/6 кВ 1 мая с заменой ТН (2 шт)	0,02	0,02	0,08
257	K_БЛ-5629	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/10 кВ Северная с установкой разъединителя (3 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,026 км)	0,02	0,39	-
258	K_TV-1896	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Капошвар с заменой ТТ (6 шт)	0,02	0,02	0,18
259	K_BP-2969	Строительство КТП 10/0,4 кВ №3-20 ПС 35/10 кВ Подгорное для Техприсоединения дом-интерната для престарелых и инвалидов Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41787838 от 26.06.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,02	0,91	-
260	J_СМ-2798	Реконструкция ВЛ 0,4кВ №4 ТП 010 ф.30 ПС 110/10кВ Ярцево-2 с изменением границ полосы отвода и охранный зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Митрофанов С.И., договор №41820074 от 16.05.19; перенос опоры 1-7)	0,02	0,02	0,02
261	K_СМ-2821	Реконструкция КЛ 6 кВ ф.25 ПС 110/35/6 кВ Северная с изменением границ полосы отвода и охранный зоны	0,02	0,02	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		(Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО МИР, договор №41905903 от 01.11.2019; протяженность 0,13 км)			
262	J_БР-1417	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ КТП-54 ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Брянскагропромдорстрой, договор №41705585 от 23.08.18; протяженность 0,035 км)	0,02	0,02	0,02
263	К_БЛ-5634	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/10/10 кВ Северная с установкой разъединителя (2 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,02	0,30	-
264	К_ЛП-2273	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10/10 кВ Университетская до ТП микрорайон Елецкий с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МКУ Управление строительства г.Липецка, договор №41879654 от 16.10.19; протяженность 1,384 км)	0,02	0,02	-
265	К_БЛ-5141	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 от проектируемой КТП 6/0,4 ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец до границы участка заявителя, для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт; протяженность 0,457 км, в том числе ГНБ - 0,07 км)	0,02	0,01	-
266	К_БЛ-5716	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №11 ПС 35/10 кВ Октябрьская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны с установкой разъединителя (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автодорстрой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,1 км)	0,02	0,01	-
267	К_БЛ-5698	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №2 КТП 14-02 РП-1 ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Костарева С.М., договор №41837544 от 16.08.19, г.Новый Оскол; протяженность 0,075 км)	0,02	0,02	0,02
268	К_ЛП-2327	Техпереворужение участка ВЛ 10 кВ ф.21 ПС 110/35/10 кВ Донская до ТП-798 с заменой провода с.Казино Задонский р-он (протяженность 0,38 км)	0,02	0,02	-
269	К_ЛП-2253	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.Мягкое ПС 35/10 кВ Панкратовка для Техприсоединения ООО Воргольская, договор №41831541 от 18.07.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,02	0,02	-
270	К_БЛ-5624	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Промышленная с заменой устройств РЗА в ячейке 10 кВ №39, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	0,01	0,01	0,01
271	К_БЛ-5715	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №17 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны с установкой разъединителя (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автодорстрой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,06 км)	0,01	0,01	-
272	К_ЛП-2323	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны, для разделения нагрузки с.2-Тербуны, Тербунский р-он (протяженность 0,11 км)	0,01	0,02	-
273	К_ЛП-2329	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №22 ПС 100/35/10 кВ Хлевное с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным	0,01	0,02	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		участком ООО ДОН-АГРО, договор №41872358 от 15.10.19; протяженность 0,350 км)			
274	K_ЛП-2324	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны до проектируемой ТП 10/0,4 кВ для разделения нагрузки с.2-Тербуны, Тербунский р-он (протяженность 0,28 км)	0,01	0,01	-
275	K_BP-3329	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №032 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская с заменой опор (13 шт) и провода (протяженность 2,232 км)	0,01	0,21	-
276	K_TV-1885	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Мамулино с заменой ТТ (4 шт)	0,01	0,01	0,12
277	K_TV-1927	Создание/модернизация точек учета 6-10 кВ (ППРСУЭ)	0,01	0,01	0,48
278	K_KM-2418	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ф.10-03 ПС 110/35/10 кВ Чухлома с переносом опор (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор, договор №41862549 от 12.09.19)	0,01	0,01	-
279	K_ЛП-2258	Строительство участка ВЛ 10 кВ Яблонева Голова ПС 35/10 кВ Агроном до КТП-322 для Техприсоединения ООО Агроном-сад, договор №41859417 от 20.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,01	0,01	-
280	K_ЛП-2325	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ 2-Тербуны для разделения нагрузки, с.2-Тербуны, Тербунский р-он (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,01	0,01	-
281	K_TV-1894	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Кушалино с заменой ТН (1 шт)	0,01	0,01	0,05
282	K_TV-1912	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-Пенье-Желниха ф.5 ПС 35/10 кВ Киверичи с заменой аварийных опор (1 шт)	0,01	0,01	0,17
283	K_TV-1882	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Золоотвал с заменой ТН (1 шт)	0,01	0,01	0,06
284	K_TV-1890	Техпереворужение ПС 35/10/6 кВ №1 с заменой ТН (1 шт)	0,01	0,01	0,06
285	K_TV-1893	Техпереворужение ПС 35/10/6 кВ №9 с заменой ТН (1 шт)	0,01	0,01	0,07
286	K_BP-3509	Строительство КЛ 10 кВ КТП 10/0,4 кВ №032 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,847 км)	0,01	0,43	-
287	K_BP-3507	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №489 ф.1 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,66 км)	0,01	0,17	-
288	K_TV-1897	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Городня с заменой ТТ (3 шт)	0,01	0,01	0,10
289	K_TV-1906	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Киверичи с заменой аварийных опор (6 шт) и провода (протяженность 0,05км)	0,01	0,01	0,12
290	K_CM-2751	Строительство 2-х КЛ 6 кВ ф.3007, 1201 ПС 110/35/6 кВ Южная - врезки до строящейся Строительство ТП 6/0,4 кВ для Техприсоединения ИП Галкин Д.Ф, договор 41794446 от 22.05.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,1 км)	0,01	0,01	-
291	K_TV-1892	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Изоплит с заменой ТТ (2 шт)	0,01	0,01	0,07
292	K_TV-1895	Техпереворужение ПС 35/6 кВ Заволжская с заменой ТТ (2 шт)	0,01	0,01	0,04
293	K_БЛ-5737	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Строитель с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Даль, договор №41870629 от 18.09.19, Яковлевский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,01	0,09	0,09
294	K_CM-2804	Строительство ответвления оп.1 ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) и ответвительной	0,01	0,18	-

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		арматуры для Техприсоединения ООО Промстройактив, договор №41850293 от 26.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,1 км)			
295	K_TV-1930	Модернизация ПС 35/6 кВ Затверецкая с заменой ограждения (0,1 км)	0,01	0,01	0,13
296	K_KP-1430	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.4715 ПС 35/10 кВ Старшее для Техприсоединения ИП ГКФХ Захаров Г.Н, договор №41793627 от 29.04.19 (до 670 кВт, протяженность 0,1 км)	0,01	0,16	0,16
297	K_BP-3324	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №488 ф.14 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 1,647 км)	0,01	0,13	-
298	K_BP-2968	Строительство ответвления оп.6 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Подгорное до проектируемой КТП 10/0,4 кВ №3-20 для Техприсоединения дом-интерната для престарелых и инвалидов Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41787838 от 26.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,14 км)	0,01	0,36	-
299	K_TV-1889	Техпереворужение ПС 35/10 кВ №15 с заменой силового трансформатора (трансформаторная мощность 4,0 МВА)	0,01	0,01	0,17
300	K_YP-3553	Модернизация ТП 10/0,4 кВ ТП-481 ф.1 ПС 35/10 кВ Кулаково установкой автоматического выключателя (1 шт), п.Любилки Ростовский район	0,01	0,01	0,01
301	K_BP-1397	Строительство участка оп.28 ВЛЗ 10 кВ ф.1012 ПС 110/10 кВ Летошники с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Дружба договор №41828605 от 16.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,19 км)	0,01	0,26	-
302	K_TV-1931	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Северная с заменой ограждения (0,1 км)	0,01	0,01	0,01
303	K_TV-1899	Модернизация системы связи ЦУС филиала Тверьэнерго	0,01	0,01	3,80
304	K_TV-1915	Техпереворужение ТП Заручье ф.15 ПС 35/10 кВ Киверичи с заменой силового трансформатора (трансформаторная мощность 0,160 МВА)	0,00	0,00	0,05
305	K_TV-1898	Модернизация ПС 35/6 кВ Каликино с заменой ограждения (0,1 км)	0,00	0,00	0,63
306	K_TV-1881	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Глазково с заменой ТТ (2 шт)	0,00	0,00	0,06
307	K_БЛ-5726	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Серебрянка до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Фасад-Комплект, договор №41866626 от 06.09.19, Новооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	0,00	0,08	0,08
308	K_BP-3326	Строительство ВЛ 0,4 кВ №3 КТП 10/0,4 кВ №14-36 ф.1 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 0,333 км)	0,00	0,09	-
309	K_БЛ-5738	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Строитель до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Даль, договор №41870629 от 18.09.19, Яковлевский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,00	0,06	0,06
310	K_БЛ-5695	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Александровка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Хохланд Руссланд, договор №41854089 от 12.08.19, Прохоровский р-н; протяженность 0,38 км, в том числе ГНБ - 0,029 км)	0,00	0,20	-
311	K_BP-3327	Строительство ВЛ 0,4 кВ №5 ТП-14-9 ф.14 ПС 110/10 Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 1,032 км)	0,00	0,07	-

№	Идентифи- катор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финанси- рование	Освое- ние	Ввод ОС
312	K_TV-1919	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ №1 с заменой неизолированного провода на СИП-3 (протяженность 0,1 км)	0,00	0,00	0,33
313	K_BP-3318	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Радуга с заменой опор (13 шт) и провода (инв.№011349/С; протяженность 0,393 км)	0,00	0,06	-
314	K_TV-1929	Строительство участка наружной сети водопровода, Медновский уч. Калининского РЭС	0,00	0,00	0,10
315	K_BP-3320	Строительство КТП 10/0,4 кВ №488 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,00	0,05	-
316	K_BP-3322	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ №14-9 ф.14 ПС 110/10 Радуга с заменой трансформатора 400 кВА на 400 кВА (инв.№911396/С; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,00	0,05	-
317	K_TV-1908	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП-Миснево ф.3 ПС 35/10 кВ №9 с заменой аварийных опор (1 шт)	0,00	0,00	0,03
318	K_BP-3510	Строительство КТП 10/0,4 кВ №489 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,00	0,05	-
319	K_TV-1914	Техпереворужение ТП 1045 Игнатовские дачи ф.17 ПС 35/10 кВ Гришкино с заменой силового трансформатора (трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,00	0,00	0,11
320	K_BP-3319	Строительство КЛ 10 кВ КТП 10/0,4 кВ №488 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 0,145 км)	0,00	0,04	-
321	K_BP-3334	Строительство КЛ 0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 кВ №032 ф.3 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,224 км)	0,00	0,06	-
322	K_BP-3328	Строительство ВЛ 0,4 кВ №6 ТП-14-9 ф.14 ПС 110/10 Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 0,719 км)	0,00	0,06	-
323	K_BP-3508	Строительство КЛ 0,4 кВ №2 КТП 10/0,4 кВ №489 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,1 км)	0,00	0,04	-
324	K_TV-1907	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП-Стеклодудная ф.32 ПС 35/10 кВ №9 с заменой аварийных опор (6 шт)	0,00	0,00	0,05
325	K_CM-2806	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Промстройактив, договор №41850293 от 26.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,160 км)	0,00	0,07	-
326	K_BP-3511	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №032 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская с заменой трансформатора 160 кВА на 400 кВА для ликвидации дефицита мощности участка э/сети (инв.№13019482/С; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,00	0,05	-
327	K_TV-1903	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.15 ПС 35/6 кВ Мелково (протяженность 0,69 км)	0,00	0,00	0,42
328	K_BP-2970	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ №3-20 ф.3 ПС 35/10 кВ Подгорное до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения дом-интерната для престарелых и инвалидов Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41787838 от 26.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,12 км)	0,00	0,13	-
329	K_TV-1923	Строительство КТП 10/0,4 кВ Тухинь ф.11 ПС 35/10 кВ Медное (трансформаторная мощность 0,160 МВА)	0,00	0,00	0,31
330	K_TV-1917	Техпереворужение ТП 994 Синцово ф.20 ПС 35/10 кВ Тургиново с заменой силового трансформатора (трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,00	0,00	0,07
331	K_TV-1886	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Сахарово с заменой электромагнитной блокировки Гинодмана (1шт)	0,00	0,00	0,19

№	Идентифи- катор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финанси- рование	Освое- ние	Ввод ОС
332	K_KP-1431	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ ф.4715 ПС 35/10 кВ Старшее для Техприсоединения ИП ГКФХ Захаров Г.Н, договор №41793627 от 29.04.19 (до 670 кВт, протяженность 0,03 км)	0,00	0,05	0,05
333	K_TV-1911	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ №35 ТП-Школа Кузовино ф.21 ПС 110/35/10 кВ Лихославль с заменой аварийных опор (1 шт)	0,00	0,00	0,05
334	K_TV-1909	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-Вахонино-4 ф.11 ПС 35/10 кВ Энергетик с заменой аварийных опор (1 шт)	0,00	0,00	0,03
335	K_TV-1904	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.21 ПС 110/35/10 кВ Лихославль с заменой аварийных опор (24 шт)	0,00	0,00	0,28
336	K_TV-1900	Модернизация ПС 35/6 кВ №9 с монтажом оборудования УСПД системы учета э/э и первичного оборудования (1 система)	0,00	0,00	0,82
337	K_TV-1901	Модернизация локальной вычислительной сети в здании ЦПП, г.Тверь, ул.Дачная, 73	0,00	0,00	0,34
338	K_TV-1902	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Лихославль в части организации спутниковых каналов связи	0,00	0,00	0,72
339	K_TV-1920	Строительство учебного полигона, Конаковский р-он	0,00	0,00	0,46
340	K_TV-1916	Техпереворужение ТП Концово ф.32 ПС 35/10 кВ №9 с заменой силового трансформатора (трансформаторная мощность 0,160 МВА)	0,00	0,00	0,11
341	K_TV-1910	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП-Фофаново ф.33 ПС 35/10 кВ №9 с заменой аварийных опор (2 шт)	0,00	0,00	0,07
342	K_TV-1905	Техпереворужение ВЛ 6 кВ ф.33 ПС 35/10/6 кВ №9 с заменой аварийных опор (1 шт)	0,00	0,00	0,03
343	K_TV-1918	Строительство КЛ 6 кВ - ответвление ВЛ 6 кВ ф.8 ПС 35/6 кВ ФЗИК до новой КТП 6/0,4 кВ Стадион в рамках мероприятий по жалобам потребителей (протяженность 0,250 км)	0,00	0,00	0,19
344	K_TV-1925	Строительство КТП 6/0,4 кВ Стадион ф.8 ПС 35/6 кВ ФЗИК в рамках мероприятий по жалобам потребителей (трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,00	0,00	0,46
345	K_KM-2368	Реконструкция участка КЛ 0,4 кВ ТП-797 ПС 110/35/10 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО МЕГАПОЛИС, договор №41811629 от 29.04.19; протяженность 0,13 км)	0,00	0,01	-
346	K_БЛ-5139	Техпереворужение ТП-109 ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец с заменой дугогасительных камер ВН ВНР-10/400 (3 шт), для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт)	0,00	0,00	-
347	K_БЛ-5696	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Александровка с установкой разъединителя 10 кВ (1 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Хохланд Руссланд, договор №41854089 от 12.08.19, Прохоровский р-н; протяженность 0,02 км)	0,00	0,02	-
348	J_CM-2586	НИОКР "Исследование существующих систем компенсации емкостных токов замыкания на землю 6-10 кВ"	-	- 0,50	-
349	J_TV-1823	Приобретение Транспорта. Снегоходы (50 шт)	-	- 0,00	- 0,00
350	K_CM-2853	Реконструкция заходов ВЛ 110 кВ на ПС 330/220/110 кВ Талашкино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00390/17 от 08.12.17; протяжённость 6,973 км)	-	84,41	84,41
351	K_TV-1867	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.32 ПС 35/10/6 кВ №9 с изменением границ полосы отвода и охранных зон	-	0,86	0,86

№	Идентифи- катор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финанси- рование	О освое- ние	Ввод ОС
		(Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)			
352	K_TV-1868	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10/6 кВ №9 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	0,68	0,68
353	K_TV-1869	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.15 ПС 35/6 кВ Мелково с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	0,21	0,21
354	K_TV-1870	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.21 ПС 35/10 кВ Мокшино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	0,04	0,04
355	K_TV-1871	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.12 ПС 35/6 кВ Красный луч с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	0,39	0,39
356	K_TV-1872	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.42 ПС 35/10/6 кВ №9 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	0,88	0,88
357	K_TV-1873	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Мокшино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	0,68	0,68
358	K_TV-1874	Реконструкция ВЛ 35 кВ П-СТ 20 - Редкино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	6,89	6,89
359	K_TV-1875	Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС №9 - ПС №10 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	2,51	2,51
360	K_TV-1876	Реконструкция ВЛ 110 кВ Безбородово - Решетникове 1,2 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	48,64	48,64
361	K_TV-1877	Реконструкция ВЛ 35 кВ Красный Луч - Редкино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	1,94	1,94
362	K_TV-1878	Реконструкция ВЛ 35 кВ Безбородово - ПС №11 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	2,51	2,51
363	K_TV-1879	Реконструкция ВЛ 110 кВ Калининская - Редкино 1,2 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	13,43	13,43
364	K_TV-1880	Реконструкция ВЛ 35 кВ Красный Луч - Алексино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №7700/00086/16 от 25.04.17)	-	2,34	2,34
365	K_TV-2074	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.33 ПС 110/35/10 кВ Старица с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Переустройство сетей по компенсационному соглашению №6900/05612/18 от 31.05.18)	-	3,61	3,61
366	K_TV-2075	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 110/35/10 кВ Старица с изменением границ полосы отвода и охранных зон	-	3,61	3,61

№	Идентифи- катор	Наименование ИП	Показатели за 12 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финанси- рование	Освое- ние	Ввод ОС
		(Переустройство сетей по компенсационному соглашению №6900/05612/18 от 31.05.18)			
367	К_ЯР-3026	ННПКР Разработка мобильной лаборатории для контроля показателей качества трансформаторного масла	-	5,50	-
Итого по выборке			179,90	423,97	362,22

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ С

ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ПОСТАНОВЛЕНИЯ №24 К СОДЕРЖАНИЮ ПАСПОРТОВ ИП

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

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

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

Источник: Постановление №24

ПРИЛОЖЕНИЕ D

ЗАМЕЧАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ПАСПОРТОВ ИП

Рассматриваемый раздел паспорта	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Группа ИП	Значение паспорта	Комментарии МРСК "Центра"
б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;					
Цели					
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п. 2)	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
Конкретные результаты					
Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта (п. 3)	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
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;					
Наименование объектов					
Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта (п. 3)	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
Планируемые сроки					
Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (ст. 6. Факт (предложения по корректировке плана)/окончание (дата))	J_BP-1761	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бобров 1,2 (инв. №903508/Л) с установкой дополнительных металлических анкерных опор У 110 (4 шт), УС 110 (3 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС. (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор №3600/11631/18 от 21.08.18)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	По внеплановым ИП такая информация не раскрывается, поскольку плановые сроки не утверждены.
	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	
Объемы выполнения контрольных этапов					

Рассматриваемый раздел паспорта	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Группа ИП	Значение паспорта	Комментарии МРСК "Центра"
Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (ст. Н. Процент выполнения за отчетный период (%))	J_BP-1761	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бобров 1,2 (инв. №903508/Л) с установкой дополнительных металлических анкерных опор У 110 (4 шт), УС 110 (3 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС. (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор №3600/11631/18 от 21.08.18)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	По внеплановым ИП такая информация не раскрывается, поскольку плановые сроки не утверждены.
	J_ТБ-2053	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 Рахманинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Гриднев, договор №6800/02091/19 от 17.02.19, инв.№3320; протяженность 0,102 км)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	
	J_БЛ-4884	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-504 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая с заменой опор (7 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Линдор, договор № 41721320 от 01.10.18, Белгородский р-н)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	
э) информация об определенных договорами об осуществлении ТП к электрическим сетям обязательствах Компании;					
Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям,... (п. 17)	I_ЛП-1741	Строительство отпайки оп.48 ВЛ 35 кВ Перемычка ПС 220/110/35 кВ Дон до оп.19 ВЛ 35 кВ Рождество для ТП ОАО Лебедянский сахарный завод договор №41202175 от 24.06.17 (свыше 670 кВт, протяж. 11км)	ТП	0	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
	I_БЛ-4595	Строительство КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для ТП ООО Алексеевский соевый комбинат, договор № 41571656 от 12.04.18 ...	ТП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);					

Рассматриваемый раздел паспорта	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Группа ИП	Значение паспорта	Комментарии МРСК "Центра"
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п. 21)	I_ЛП-1741	Строительство отпайки оп.48 ВЛ 35 кВ Перемышка ПС 220/110/35 кВ Дон до оп.19 ВЛ 35 кВ Рождество для ТП ОАО Лебедянский сахарный завод договор №41202175 от 24.06.17 (свыше 670 кВт, протяженность 11,0 км)	ТП	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;					
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п.22)	I_TV-1656	Строительство ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-962 Поминово ПС 35/10 кВ Тургиново в рамках автоматизации ПС 35/10 кВ Тургиново (протяженность 0,6 км)	Прочее новое стро-во объектов эл-ого хозяйства	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
	F_2613 *	Строительство ПС 35/6 кВ Черная Слобода с трансформаторами 2х6,3 МВА, с монтажом разъединителей 35 кВ (2 шт), вакуумных выключателей 35 кВ (2 шт), оборудования КРУН 35 кВ, КРУ 10 кВ, блочно-модульного здания (трансформаторная мощность 12,6 МВА)	ИП, реализация которых обуславливается СиПР	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
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;					
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п. 20)	F_2613 *	Строительство ПС 35/6 кВ Черная Слобода с трансформаторами 2х6,3 МВА, с монтажом разъединителей 35 кВ (2 шт), вакуумных выключателей 35 кВ (2 шт), оборудования КРУН 35 кВ, КРУ 10 кВ, блочно-модульного здания (трансформаторная мощность 12,6 МВА)	ИП, реализация которых обуславливается СиПР	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
	I_ЯР-2793	Строительство КЛ 35 кВ - кабельный переход ВЛ 35 кВ Филинская-1, 2 с заходами на ПС 35/10 кВ Лесные Поляны, с монтажом участка 2-й цепи в пролете опор №№8-26 (протяженность 0,266 км)	ИП, реализация которых обуславливается СиПР	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют

Источник: данные паспортов ИП, комментарии представителей Компании

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ПРИНЯТИЕ К УЧЕТУ ОБЪЕКТОВ ОС» ЗА 4 КВ. 2019 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 01) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 13 Отчета
Белгородэнерго	2 125 191		-	2 125 191
Брянскэнерго	541 532	1 012	-	542 544
Воронежэнерго	1 707 411		-	1 707 411
ИА ПАО МРСК Центра	340		-	340
Костромаэнерго	725 193	7 587	-	732 780
Курскэнерго	954 188		-	954 188
Липецкэнерго	722 157		-	722 157
Орелэнерго	424 562		-	424 562
Смоленскэнерго	963 274	2 035	-	966 309
Тамбовэнерго	416 279		-	416 279
Тверьэнерго	1 575 557	(25 290)	-	1 550 267
Ярэнерго	1 088 855	13 657	-	1 102 512
Итого МРСК Центра	11 244 539		-	11 244 539

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ» ЗА 4 КВ 2019 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 08) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 12 Отчета
Белгородэнерго	2 426 121	-	-	2 426 121
Брянскэнерго	668 533	1 012	-	669 545
Воронежэнерго	1 940 337	-	-	1 940 337
ИА ПАО МРСК Центра	1 334	-	-	1 334
Костромаэнерго	797 527	7 587	-	805 114
Курскэнерго	832 537	-	-	832 537
Липецкэнерго	665 889	-	-	665 889
Орелэнерго	422 721	-	-	422 721
Смоленскэнерго	926 740	3 035	-	929 775
Тамбовэнерго	532 206	-	-	532 206
Тверьэнерго	1 528 133	(25 290)	-	1 502 843
Ярэнерго	1 094 028	13 657	-	1 107 685
Итого МРСК Центра	11 836 107	0	-	11 836 107

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ F

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ВЫБОРКУ КОНСУЛЬТАНТА

Филиал	Наименование объекта ОС	Инв. №	Поступления ОС (Дт01)/НЗС (Дт08) в 2019 г.
Объекты ОС (Выборка)			
Белгородэнерго	Подстанция 35/10кВ "НИКОЛЬСКОЕ"(ОРУ-35кВ)	154487Ю	163 279 597,49
	Подстанция 110/10кВ Промышленная	13022155-00	122 975 193,05
	ОРУ-110 пс Ст.Оскол-1	150168СО	39 281 717,57
	Система компенсации емкостн.токов в сети 6-10кВ	13023102-00	39 000 180,83
	ВЛ 110кВ Губкин- ГПП-1 7,34км(М)	131348С	38 617 954,27
	Блок-контейнер ЗРУ ПС Никольская	13027578-00	35 869 021,84
	ВЛ 110кВ Губкин - Ст.Оскол-1 13,8км(М)	130105СО	28 529 897,75
	ВЛ 110кВ Губкин-Промышленная 3.5км(М)	134371	20 057 678,28
	ВЛ110кВ "БЕЛГОРОД-ЗАПАДНАЯ" L=9 (М)	135033	19 383 179,55
	ВЛ 110кВ Губкин-Казацкие Бугры 10.1 км(М)	131539СО	19 038 539,89
	ВЛ-110 кВ Губкин - Пушкарная с отп. на подстанцию	12041997-00	18 701 683,92
	ВЛ 0,4кВ №6 КТП 23 ПС Валуйки	12056631-00	357 870,61
Брянскэнерго	Подстанция Унеча 110/35/6 кВ	3С55426	22 419 360,53
	Автоматизированная система технического учёта Брян	14001032-00	22 053 413,81
	Автоматизированная система технического учёта Жуко	14001035-00	21 898 534,53
Воронежэнерго	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Новоживотинное	011684/С	37 141 573,06
	КЛ 6 кВ № 07 ПС № 47 Сомово	12025494/С	22 970 658,53
	КЛ 6 кВ № 32 ПС № 47 Сомово	12025489/С	22 049 767,05
	КТП 10/0,4 кВ 1-25 ПС Хреновое	110502/Л	357 956,23
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 254 ПС 30 Подгорное	12022803/С	357 935,49
	ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 414 ПС РП 1 Град	12025092/С	357 906,97
Курскэнерго	Административное здание по ул. Красной Армии-ул.Энгельса	10000367-00	347 988 484,47
Липецкэнерго	ВЛ 35 кВ от опоры № 48 ВЛ 35 кВ "Перемышка"	12025809-00	58 662 452,35
Тамбовэнерго	СТП 796 ВЛ 5 ПС Серебряковская	13008927-00	357 947,66
Тверьэнерго	ВЛ 10 кВ №17 ПС 35/10 кВ Старая Торопа	69423572	52 636 399,12
	ВЛ 110 КВ РЕДКИНО-КЛИН	6950015144	48 635 000,00
	П.СТ.110-35-6 РЕДКИНО	6950018494	26 322 720,88
	ВЛ-10кВ ф.9 ПС Зубцов	697032488	22 692 320,48
	РП 110кВ Кашин.р-н	6930630024	19 797 906,72
Ярэнерго	ПС 110/35/10кВ Аббакумцево	11002658	40 072 624,80
Объекты НЗС (Выборка)			
Брянскэнерго	Реконструкция административного здания, ул Сове	40006529	83 427 579,10
Воронежэнерго	ТПиР ЕЦУС Воронежэнерго 107/И	40035361-00	74 441 648,69
Ярэнерго	НСиР системы АСУЭ с диспетчеризацией Тут	40035949-00	49 651 860,81
Костромаэнерго	ЦУС Городской РЭС. подряд	40027834-00	23 320 269,04
Белгородэнерго	Пер.ВЛ-110кВ попад.в зону ПС-330кВ Белго	40022182-00	931 084,44
Итого			1 543 637 919,81

Источник: данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ G

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Обозначение показателя	Наименование показателя
$\Delta P_{\text{тр}}^n$	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА;
$\Delta P_{\text{тпн_тп}}^n$	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА;
$\Delta L_{\text{лзн}}^n$	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км;
$\Delta L_{\text{тпн_лзн}}^n$	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км;
$S_{\text{потр}}^{\text{тпн}}$	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт;
$S_{\text{мн}}^{\text{тпн}}$	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт;
$S_{\text{эж}}^{\text{тпн}}$	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт;
$K_{\text{загр}}$	показатель степени загрузки трансформаторной подстанции;
$P_{\text{з_тп}}^n$	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА ;
$L_{\text{з_лзн}}^n$	показатель замены линий электропередачи, км;
$B_{\text{з}}^n$	показатель замены выключателей, шт.;
$P_{\text{з_укрм}}^n$	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности;
$\Delta \text{ПО}_{\text{дуст}}$	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных.
ΔP_{saidi}	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг;
ΔP_{saifi}	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг;
ΔP_{ens}	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии;
$N_{\text{сд_тпн}}$	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения;
$N^{\text{ис}}_{\text{сд_тпн}}$	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения;
$\Phi_{\text{мз}}$	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. руб.;
$\Phi_{\text{овв}}$	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн. руб.;
$\Phi_{\text{тпп}}$	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн. руб.;
$\Phi_{\text{ит}}$	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб.;
$\Phi_{\text{хо}}$	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн. руб.;
$\Phi_{\text{нз}}$	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн. руб.

1

ИП, ПО КОТОРЫМ ПО ФАКТУ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА СФОРМИРОВАЛОСЬ УВЕЛИЧЕНИЕ МОЩНОСТИ СИЛОВЫХ (АВТО-) ТРАНСФОРМАТОРОВ

№	Идентификатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, МВА			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			$P_{э_тр}^n$	$\Delta P_{mn_тр}^n$	$\Delta P_{тр}^n$	Ввод, МВА	Вывод, МВА	
1	I_БР-798	ТП	0,400	-	-	0,400	-	0,400
2	F_2815	ТПиР	16,000	-	-	16,000	10,000	6,000
3	J_ТВ-1672	ТП	3,200	-	-	3,200	-	3,200
4	J_ТВ-1746	ТП	2,000	-	-	2,000	-	2,000
5	K_ТВ-1923	Прочее новое стр.	0,160	-	-	0,160	-	0,160
6	K_ТВ-1925	Прочее новое стр.	0,160	-	-	0,160	-	0,160
7	J_ЯР-2966	ТП	0,800	-	-	0,800	-	0,800
8	H_ЯР-2126	ТПиР	0,063	-	-	0,063	0,050	0,013
9	H_ЯР-2168	ТПиР	0,063	-	-	0,063	0,030	0,033
10	I_ЯР-2546	ТПиР	16,000	-	-	16,000	10,000	6,000
11	I_ЯР-2727	ТПиР	16,000	-	-	16,000	10,000	6,000
12	J_ЯР-3433	ТПиР	5,000	-	-	5,000	3,200	1,800

Источник: данные Отчета

2

ИП, ДЛЯ КОТОРЫХ СВЕРКА ДАННЫХ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ УВЕЛИЧЕНИЯ МОЩНОСТИ СИЛОВЫХ (АВТО-) ТРАНСФОРМАТОРОВ С ФОРМАМИ 13 И 16 ОТЧЕТА НЕ ПРИМЕНИМА

№	Идентификатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, МВА			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			$P_{э_тр}^n$	$\Delta P_{mn_тр}^n$	$\Delta P_{тр}^n$	Ввод, МВА	Вывод, МВА	
1	K_БР-3519	ТПиР	0,160	-	-	0,160	0,250	(0,090)
2	J_ЯР-3150	ТПиР	0,010	-	-	0,010	-	0,010
3	H_КМ-1823	ТПиР	0,484	-	-	0,484	-	0,484
4	H_ТВ-1371	ТПиР	0,250	-	-	0,250	0,100	0,150
5	K_ТВ-1889	ТПиР	4,000	-	-	4,000	-	4,000
6	K_ТВ-1914	ТПиР	0,250	-	-	0,250	-	0,250
7	K_ТВ-1915	ТПиР	0,160	-	-	0,160	-	0,160
8	K_ТВ-1916	ТПиР	0,160	-	-	0,160	-	0,160
9	K_ТВ-1917	ТПиР	0,250	-	-	0,250	-	0,250

Источник: данные Отчета

3

ИП, ПО КОТОРЫМ УКАЗАННЫЕ ЗНАЧЕНИЯ В ОТЧЕТЕ НЕ СООТВЕТСТВУЮТ ДАННЫМ ПАСПОРТОВ

№	Идентификатор	Данные Отчета Форма 18, МВА			Данные паспорта (раздел 1), МВА		
		$P_{э_тр}^n$	$\Delta P_{mn_тр}^n$	$\Delta P_{тр}^n$	$P_{э_тр}^n$	$\Delta P_{mn_тр}^n$	$\Delta P_{тр}^n$
1	J_БЛ-4909	-	0,24	-	0,40	-	-
2	I_БР-1001	-	-	0,003	0,063	-	-
3	I_БР-1002	-	-	0,003	0,063	-	-

№	Идентификатор	Данные Отчета Форма 18, МВА			Данные паспорта (раздел 1), МВА		
		$P_{э,тр}^n$	$\Delta P_{тп,тр}^n$	$\Delta P_{тр}^n$	$P_{э,тр}^n$	$\Delta P_{тп,тр}^n$	$\Delta P_{тр}^n$
4	I_БР-1005	-	-	0,003	0,063	-	-
5	I_БР-1006	-	-	0,003	0,063	-	-
6	I_БР-1007	-	-	0,003	0,063	-	-
7	I_БР-1023	-	-	0,003	0,063	-	-
8	I_БР-1030	-	-	0,003	0,063	-	-
9	I_БР-1044	-	-	0,003	0,063	-	-
10	I_БР-1056	-	-	0,003	0,040	-	-
11	I_БР-958	-	-	0,01	0,16	-	-
12	I_БР-1039	-	-	(0,02)	0,16	-	-
13	H_ТБ-1416	-	-	(1,41)	0,50	-	-
14	I_ЯР-2768	-	-	0,06	0,16	-	-
15	I_ЯР-2769	-	-	0,04	0,10	-	-

Источник: данные Отчета

4

ИП, ПО КОТОРЫМ ПО ФАКТУ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА СФОРМИРОВАЛОСЬ УВЕЛИЧЕНИЕ ПРОТЯЖЕННОСТИ ЛЭП

№	Иденти- фикатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, км			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			$L_{э,лэп}^n$	$\Delta L_{тп,лэп}^n$	$\Delta L_{лэп}^n$	Ввод, км	Вывод, км	
1	I_ОР-467	Прочие ИП	-	-	-	16,886	-	16,886
2	J_СМ-2571	ТПиР	-	-	-	0,094	-	0,094
3	J_БР-1162	ТП	0,949	-	-	0,949	-	0,949
4	I_БР-796	ТП	0,200	-	-	0,200	-	0,200
5	I_БР-797	ТП	0,405	-	-	0,405	-	0,405
6	J_ТВ-1671	ТП	3,222	-	-	3,222	-	3,222
7	J_ТВ-1673	ТП	0,600	-	-	0,600	-	0,600
8	J_ТВ-1745	ТП	0,500	-	-	0,500	-	0,500
9	J_ТВ-1747	ТП	0,240	-	-	0,240	-	0,240
10	J_ТВ-1786	ТП	0,050	-	-	0,050	-	0,050
11	J_ТВ-1797	ТП	0,070	-	-	0,070	-	0,070
12	J_ТВ-1748	Прочее новое стр.	1,710	-	-	1,710	-	1,710
13	J_ТВ-1808	Прочее новое стр.	2,060	-	-	2,060	-	2,060
14	K_ТВ-1903	Прочее новое стр.	0,690	-	-	0,690	-	0,690
15	K_ТВ-1918	Прочее новое стр.	0,250	-	-	0,250	-	0,250
16	J_ЯР-2858	ТП	0,244	-	-	0,244	-	0,244
17	J_ЯР-2962	ТП	0,176	-	-	0,176	-	0,176
18	J_ЯР-2963	ТП	0,176	-	-	0,176	-	0,176
19	K_ЯР-3442	ТП	0,338	-	-	0,338	-	0,338
20	K_ЯР-3523	ТП	0,100	-	-	0,100	-	0,100
21	F_ЯР-386	Прочее новое стр.	2,125	-	-	2,125	-	2,125

Источник: данные Отчета

ИП, ДЛЯ КОТОРЫХ СВЕРКА ДАННЫХ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ УВЕЛИЧЕНИЯ ПРОТЯЖЕННОСТИ ЛЭП С ФОРМАМИ 13 И 16 ОТЧЕТА НЕ ПРИМЕНИМА

№	Идентификатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, км			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			$L_{\text{лэп}}^0$	$\Delta L_{\text{тп_лэп}}^0$	$\Delta L_{\text{лэп}}^0$	Ввод км	Вывод км	
1	I_ЛП-1896	ТПИР	1,166	-	-	1,166	0,340	0,826
2	F_ОР-175	ТПИР	8,717	-	-	8,717	8,145	0,572
3	J_ЯР-3456	ТПИР	0,129	-	-	0,129	0,060	0,069
4	G_ЯР-1621	ТПИР	0,413	-	-	0,413	0,282	0,131
5	H_ЯР-2220	ТПИР	1,429	-	-	1,429	0,630	0,799
6	I_ЯР-2552	ТПИР	1,535	-	-	1,535	1,455	0,080
7	J_БР-1416	ТПИР	0,064	-	-	0,064	-	0,064
8	J_БР-1393	ТПИР	0,194	-	-	0,194	-	0,194
9	J_БР-1394	ТПИР	0,166	-	-	0,166	-	0,166
10	J_БР-1395	ТПИР	0,216	-	-	0,216	-	0,216
11	J_БР-1396	ТПИР	0,078	-	-	0,078	-	0,078
12	I_БР-947	ТПИР	2,473	-	-	2,473	-	2,473
13	I_БР-949	ТПИР	2,084	-	-	2,084	-	2,084
14	I_БР-950	ТПИР	1,583	-	-	1,583	-	1,583
15	I_БР-951	ТПИР	3,340	-	-	3,340	-	3,340
16	I_БР-952	ТПИР	2,600	-	-	2,600	-	2,600
17	I_БР-953	ТПИР	3,200	-	-	3,200	-	3,200
18	H_КМ-1820	ТПИР	0,150	-	-	0,150	-	0,150
19	J_КМ-2048	ТПИР	0,236	-	-	0,236	-	0,236
20	F_КМ-215	ТПИР	0,475	-	-	0,475	-	0,475
21	J_КМ-2353	ТПИР	1,453	-	-	1,453	-	1,453
22	J_КМ-2354	ТПИР	0,503	-	-	0,503	-	0,503
23	F_КМ-465	ТПИР	0,948	-	-	0,948	-	0,948
24	F_КМ-469	ТПИР	0,401	-	-	0,401	-	0,401
25	F_КМ-472	ТПИР	1,400	-	-	1,400	-	1,400
26	F_КМ-606	ТПИР	1,794	-	-	1,794	-	1,794
27	F_КМ-684	ТПИР	2,623	-	-	2,623	-	2,623
28	F_КМ-760	ТПИР	0,356	-	-	0,356	-	0,356
29	J_КМ-2056	ТПИР	1,161	-	-	1,161	-	1,161
30	J_КМ-2106	ТПИР	0,421	-	-	0,421	-	0,421
31	J_КМ-2136	ТПИР	0,170	-	-	0,170	-	0,170
32	J_КР-1329	ТПИР	1,772	-	-	1,772	-	1,772
33	J_ОР-1365	ТПИР	0,124	-	-	0,124	-	0,124
34	J_ОР-1276	ТПИР	0,245	-	-	0,245	-	0,245
35	J_ОР-1277	ТПИР	0,490	-	-	0,490	-	0,490
36	J_ОР-1278	ТПИР	0,372	-	-	0,372	-	0,372
37	J_ОР-1280	ТПИР	0,184	-	-	0,184	-	0,184
38	F_СМ-227	ТПИР	2,667	-	-	2,667	-	2,667

№	Идентификатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, км			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			$L_{э,лэп}^n$	$\Delta L_{тп,лэп}^n$	$\Delta L_{лэп}^n$	Ввод км	Вывод км	
39	F_CM-228	ТПИР	1,638	-	-	1,638	-	1,638
40	I_CM-2387	ТПИР	1,289	-	-	1,289	-	1,289
41	J_CM-2453	ТПИР	0,188	-	-	0,188	-	0,188
42	J_CM-2528	ТПИР	0,445	-	-	0,445	-	0,445
43	J_CM-2594	ТПИР	0,200	-	-	0,200	-	0,200
44	J_CM-2755	ТПИР	0,117	-	-	0,117	-	0,117
45	F_CM-280	ТПИР	1,775	-	-	1,775	-	1,775
46	J_CM-2800	ТПИР	0,105	-	-	0,105	-	0,105
47	J_CM-2802	ТПИР	0,090	-	-	0,090	-	0,090
48	J_CM-2803	ТПИР	0,175	-	-	0,175	-	0,175
49	K_CM-2820	ТПИР	0,160	-	-	0,160	-	0,160
50	K_CM-2853	ТПИР	6,973	-	-	6,973	-	6,973
51	F_CM-230	ТПИР	1,600	-	-	1,600	-	1,600
52	F_CM-232	ТПИР	1,599	-	-	1,599	-	1,599
53	F_CM-236	ТПИР	0,400	-	-	0,400	-	0,400
54	F_CM-282	ТПИР	1,446	-	-	1,446	-	1,446
55	J_ТБ-1937	ТПИР	0,430	-	-	0,430	-	0,430
56	J_ТБ-1943	ТПИР	0,103	-	-	0,103	-	0,103
57	J_ТБ-1944	ТПИР	0,135	-	-	0,135	-	0,135
58	J_ТБ-1945	ТПИР	0,105	-	-	0,105	-	0,105
59	J_ТБ-1946	ТПИР	0,064	-	-	0,064	-	0,064
60	J_ТБ-1948	ТПИР	0,218	-	-	0,218	-	0,218
61	J_ТБ-1949	ТПИР	0,969	-	-	0,969	-	0,969
62	J_ТБ-1950	ТПИР	0,999	-	-	0,999	-	0,999
63	J_ТБ-2053	ТПИР	0,115	-	-	0,115	-	0,115
64	I_ТБ-1625	ТПИР	0,551	-	-	0,551	-	0,551
65	H_ТБ-1368	ТПИР	5,600	-	-	5,600	-	5,600
66	H_ТБ-1369	ТПИР	3,200	-	-	3,200	-	3,200
67	H_ТБ-1374	ТПИР	0,620	-	-	0,620	-	0,620
68	I_ТБ-1423	ТПИР	7,530	-	-	7,530	-	7,530
69	I_ТБ-1424	ТПИР	27,387	-	-	27,387	-	27,387
70	I_ТБ-1425	ТПИР	35,884	-	-	35,884	-	35,884
71	I_ТБ-1426	ТПИР	36,224	-	-	36,224	-	36,224
72	I_ТБ-1427	ТПИР	35,667	-	-	35,667	-	35,667
73	I_ТБ-1430	ТПИР	12,990	-	-	12,990	-	12,990
74	I_ТБ-1431	ТПИР	18,197	-	-	18,197	-	18,197
75	I_ТБ-1432	ТПИР	41,439	-	-	41,439	-	41,439
76	I_ТБ-1591	ТПИР	10,390	-	-	10,390	-	10,390
77	I_ТБ-1593	ТПИР	10,280	-	-	10,280	-	10,280
78	I_ТБ-1594	ТПИР	35,786	-	-	35,786	-	35,786
79	I_ТБ-1595	ТПИР	40,009	-	-	40,009	-	40,009
80	I_ТБ-1596	ТПИР	23,281	-	-	23,281	-	23,281

№	Идентификатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, км			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			$L_{э,лэп}^n$	$\Delta L_{тп,лэп}^n$	$\Delta L_{лэп}^n$	Ввод км	Вывод км	
81	I_ТВ-1623	ТПиР	14,470	-	-	14,470	-	14,470
82	I_ТВ-1624	ТПиР	4,420	-	-	4,420	-	4,420
83	I_ТВ-1625	ТПиР	14,120	-	-	14,120	-	14,120
84	I_ТВ-1626	ТПиР	9,050	-	-	9,050	-	9,050
85	I_ТВ-1627	ТПиР	12,950	-	-	12,950	-	12,950
86	I_ТВ-1628	ТПиР	9,390	-	-	9,390	-	9,390
87	I_ТВ-1629	ТПиР	10,980	-	-	10,980	-	10,980
88	I_ТВ-1630	ТПиР	8,620	-	-	8,620	-	8,620
89	J_ТВ-1683	ТПиР	0,340	-	-	0,340	-	0,340
90	J_ТВ-1684	ТПиР	11,740	-	-	11,740	-	11,740
91	J_ТВ-1685	ТПиР	18,780	-	-	18,780	-	18,780
92	J_ТВ-1686	ТПиР	10,300	-	-	10,300	-	10,300
93	K_ТВ-1906	ТПиР	0,050	-	-	0,050	-	0,050
94	K_ТВ-1913	ТПиР	3,560	-	-	3,560	-	3,560
95	K_ТВ-1919	ТПиР	0,450	-	-	0,450	-	0,450
96	H_ЯР-1808	ТПиР	1,956	-	-	1,956	-	1,956
97	H_ЯР-1809	ТПиР	0,498	-	-	0,498	-	0,498
98	H_ЯР-2088	ТПиР	0,665	-	-	0,665	-	0,665
99	F_ЯР-1006	ТПиР	2,118	-	-	2,118	-	2,118
100	F_ЯР-1014	ТПиР	2,822	-	-	2,822	-	2,822
101	F_ЯР-1059	ТПиР	3,312	-	-	3,312	-	3,312
102	F_ЯР-1076	ТПиР	1,036	-	-	1,036	-	1,036
103	F_ЯР-1099	ТПиР	1,748	-	-	1,748	-	1,748
104	F_ЯР-1104	ТПиР	0,483	-	-	0,483	-	0,483
105	G_ЯР-1615	ТПиР	0,377	-	-	0,377	-	0,377
106	H_ЯР-1977	ТПиР	2,150	-	-	2,150	-	2,150
107	H_ЯР-2170	ТПиР	2,743	-	-	2,743	-	2,743
108	H_ЯР-2180	ТПиР	0,201	-	-	0,201	-	0,201
109	H_ЯР-2219	ТПиР	0,416	-	-	0,416	-	0,416
110	H_ЯР-2224	ТПиР	0,940	-	-	0,940	-	0,940
111	H_ЯР-2230	ТПиР	0,458	-	-	0,458	-	0,458
112	H_ЯР-2270	ТПиР	0,678	-	-	0,678	-	0,678
113	I_ЯР-2347	ТПиР	1,646	-	-	1,646	-	1,646
114	I_ЯР-2360	ТПиР	0,300	-	-	0,300	-	0,300
115	I_ЯР-2464	ТПиР	1,928	-	-	1,928	-	1,928
116	I_ЯР-2503	ТПиР	2,090	-	-	2,090	-	2,090
117	I_ЯР-2505	ТПиР	2,531	-	-	2,531	-	2,531
118	I_ЯР-2507	ТПиР	1,273	-	-	1,273	-	1,273
119	I_ЯР-2508	ТПиР	14,163	-	-	14,163	-	14,163
120	I_ЯР-2517	ТПиР	0,556	-	-	0,556	-	0,556
121	I_ЯР-2519	ТПиР	0,343	-	-	0,343	-	0,343
122	I_ЯР-2529	ТПиР	0,415	-	-	0,415	-	0,415

№	Идентификатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, км			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			L ⁿ _{э_лэп}	ΔL ⁿ _{тп_лэп}	ΔL ⁿ _{лэп}	Ввод км	Вывод км	
123	I_ЯР-2544	ТПИР	0,390	-	-	0,390	-	0,390
124	I_ЯР-2736	ТПИР	0,080	-	-	0,080	-	0,080
125	I_ЯР-2737	ТПИР	0,210	-	-	0,210	-	0,210
126	J_ЯР-3432	ТПИР	2,160	-	-	2,160	-	2,160
127	K_ЯР-3551	ТПИР	1,280	-	-	1,280	-	1,280
128	F_ЯР-364	ТПИР	0,976	-	-	0,976	-	0,976
129	F_ЯР-383	ТПИР	0,848	-	-	0,848	-	0,848
130	F_ЯР-997	ТПИР	0,070	-	-	0,070	-	0,070

Источник: данные Отчета

6

ИП, ПО КОТОРЫМ ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ ГРУППЕ «РАЗВИТИЕ...» ИЛИ «ЗАМЕЩЕНИЕ...» ОПРЕДЕЛЕНА В ИПР И В ОТЧЕТЕ ПО_РАЗНОМУ

№	Идентификатор ИП	Показатель увеличения протяженности ЛЭП		Замена ЛЭП	
		План	Факт	План	Факт
1	F_БЛ-1208	0,21	-	-	3,022
2	F_БЛ-1213	0,18	-	-	2,709
3	J_БР-1149	0,005	-	-	0,006
4	I_БР-796	0,02	-	-	0,2
5	I_БР-797	0,39	-	-	0,405
6	J_БР-871	0,026	-	-	0,076
7	I_БР-947	2	-	-	2,473
8	I_БР-949	2,5	-	-	2,084
9	I_БР-950	1,6	-	-	1,583
10	I_БР-951	3	-	-	3,34
11	I_БР-952	2,6	-	-	2,6
12	I_БР-953	3,2	-	-	3,2
13	H_КМ-1820	0,15	-	-	0,15
14	J_КМ-2048	0,236	-	-	0,236
15	F_КМ-215	0,523	-	-	0,475
16	J_КМ-2353	0,96	-	-	1,453
17	J_КМ-2354	0,4	-	-	0,503
18	F_КМ-465	1,164	-	-	0,948
19	F_КМ-469	0,418	-	-	0,401
20	F_КМ-472	1,591	-	-	1,4
21	F_КМ-606	1,539	-	-	1,794
22	F_КМ-684	4,595	-	-	2,623
23	F_КМ-760	0,62	-	-	0,356
24	J_КМ-2056	1,161	-	-	1,161
25	J_КМ-2067	0,025	-	-	0,025
26	J_КМ-2106	0,421	-	-	0,421
27	J_КМ-2107	0,044	-	-	0,044
28	J_КМ-2136	0,13	-	-	0,17

№	Идентификатор ИП	Показатель увеличения протяженности ЛЭП		Замена ЛЭП	
		План	Факт	План	Факт
29	J_KP-1329	1,772	-	-	1,772
30	J_KP-1290	0,27	-	-	0,027
31	J_ЛП-2094	0,091	-	-	0,091
32	J_OP-1342	0,015	-	-	0,255
33	F_CM-227	2,667	-	-	2,667
34	F_CM-228	1,638	-	-	1,638
35	I_CM-2387	1,289	-	-	1,289
36	I_CM-2439	0,155	-	-	0,166
37	J_CM-2453	0,139	-	-	0,188
38	J_CM-2527	0,1	-	-	0,213
39	J_CM-2528	0,3	-	-	0,445
40	J_CM-2594	0,2	-	-	0,2
41	F_CM-280	1,775	-	-	1,775
42	F_CM-230	1,641	-	-	1,6
43	F_CM-232	1,599	-	-	1,599
44	F_CM-236	0,4	-	-	0,4
45	I_CM-2409	0,026	-	-	0,026
46	F_CM-282	1,446	-	-	1,446
47	J_TB-1870	-1,205	-	-	0,811
48	J_TB-1671	4,8	-	-	3,222
49	J_TB-1673	1,8	-	-	0,6
50	J_TB-1745	0,54	-	-	0,5
51	J_TB-1747	0,3	-	-	0,24
52	J_TB-1786	0,05	-	-	0,05
53	J_TB-1797	0,08	-	-	0,07
54	H_TB-1368	5,6	-	-	5,6
55	H_TB-1369	3,2	-	-	3,2
56	H_TB-1374	0,62	-	-	0,62
57	I_TB-1423	7,53	-	-	7,53
58	I_TB-1424	27,39	-	-	27,39
59	I_TB-1425	44,368	-	-	35,89
60	I_TB-1426	36,22	-	-	36,22
61	I_TB-1427	33,505	-	-	35,67
62	I_TB-1430	12,99	-	-	12,99
63	I_TB-1431	18,2	-	-	18,2
64	I_TB-1432	41,44	-	-	41,44
65	I_TB-1591	10,39	-	-	10,39
66	I_TB-1593	10,28	-	-	10,28
67	I_TB-1594	35,79	-	-	35,79
68	I_TB-1595	40,01	-	-	40,01
69	I_TB-1596	23,28	-	-	23,28
70	I_TB-1623	14,47	-	-	14,47
71	I_TB-1624	4,42	-	-	4,42
72	I_TB-1625	13,23	-	-	14,12
73	I_TB-1626	9,05	-	-	9,05
74	I_TB-1627	11,843	-	-	12,95
75	I_TB-1628	9,39	-	-	9,39

№	Идентификатор ИП	Показатель увеличения протяженности ЛЭП		Замена ЛЭП	
		План	Факт	План	Факт
76	I_TV-1629	11,27	-	-	10,98
77	I_TV-1630	8,61	-	-	8,62
78	J_TV-1684	11,74	-	-	11,74
79	J_TV-1685	18,78	-	-	18,78
80	J_TV-1686	10,3	-	-	10,3
81	J_TV-1748	1,85	-	-	1,71
82	J_TV-1808	1,56	-	-	2,06
83	J_ЯР-2858	0,24	-	-	0,244
84	J_ЯР-2954	0,04	-	-	0,04
85	J_ЯР-2962	0,34	-	-	0,176
86	J_ЯР-2963	0,34	-	-	0,176
87	J_ЯР-2964	0,1	-	-	0,02
88	J_ЯР-2965	0,1	-	-	0,02
89	H_ЯР-1808	1,956	-	-	1,956
90	H_ЯР-1809	0,498	-	-	0,498
91	H_ЯР-2088	0,665	-	-	0,665
92	F_ЯР-1006	2,118	-	-	2,118
93	F_ЯР-1014	2,822	-	-	2,822
94	F_ЯР-1059	3,312	-	-	3,312
95	F_ЯР-1076	1,036	-	-	1,036
96	F_ЯР-1099	1,748	-	-	1,748
97	F_ЯР-1104	0,483	-	-	0,483
98	G_ЯР-1615	0,377	-	-	0,377
99	G_ЯР-1621	0,131	-	-	0,413
100	H_ЯР-1791	0,6	-	-	0,062
101	H_ЯР-1977	2,15	-	-	2,15
102	H_ЯР-2116	0,008	-	-	0,008
103	H_ЯР-2125	0,712	-	-	0,712
104	H_ЯР-2170	2,743	-	-	2,743
105	H_ЯР-2180	0,201	-	-	0,201
106	H_ЯР-2219	0,416	-	-	0,416
107	H_ЯР-2220	0,799	-	-	1,429
108	H_ЯР-2224	0,94	-	-	0,94
109	H_ЯР-2230	0,458	-	-	0,458
110	H_ЯР-2270	0,678	-	-	0,678
111	H_ЯР-2290	1,32	-	-	1,32
112	I_ЯР-2318	1,9	-	-	1,27
113	I_ЯР-2347	1,646	-	-	1,646
114	I_ЯР-2360	0,3	-	-	0,3
115	I_ЯР-2464	1,928	-	-	1,928
116	I_ЯР-2501	18,424	-	-	18,424
117	I_ЯР-2503	2,09	-	-	2,09
118	I_ЯР-2504	6,37	-	-	6,231
119	I_ЯР-2505	2,531	-	-	2,531
120	I_ЯР-2507	1,273	-	-	1,273
121	I_ЯР-2508	14,163	-	-	14,163
122	I_ЯР-2509	2,603	-	-	2,603

№	Идентификатор ИП	Показатель увеличения протяженности ЛЭП		Замена ЛЭП	
		План	Факт	План	Факт
123	I_ЯР-2517	0,556	-	-	0,556
124	I_ЯР-2519	0,343	-	-	0,343
125	I_ЯР-2529	0,415	-	-	0,415
126	I_ЯР-2544	0,39	-	-	0,39
127	I_ЯР-2552	0,08	-	-	1,535
128	I_ЯР-2735	0,067	-	-	0,067
129	I_ЯР-2736	0,08	-	-	0,08
130	I_ЯР-2737	0,21	-	-	0,21
131	F_ЯР-319	1,035	-	-	1,035
132	F_ЯР-364	0,976	-	-	0,976
133	F_ЯР-383	0,848	-	-	0,848
134	F_ЯР-997	0,07	-	-	0,07
135	F_ЯР-386	2,125	-	-	2,125
Итого		616,676	-	-	614,866

Источник: данные Отчета

7

ИП, ПО КОТОРЫМ УКАЗАННЫЕ ЗНАЧЕНИЯ В ОТЧЕТЕ НЕ СООТВЕТСТВУЮТ ДАННЫМ ПАСПОРТОВ ИП

№	Идентификатор	Данные Отчета Форма 18, км			Данные паспорта (раздел 1), км		
		L ^п _{э_лэп}	ΔL ^п _{тп_лэп}	ΔL ^п _{лэп}	L ^п _{э_лэп}	ΔL ^п _{тп_лэп}	ΔL ^п _{лэп}
1	J_ТБ-1670	-	-	0,01	0,11	-	-
2	J_СМ-2801	-	-	0,01	0,08	-	-
3	I_ТБ-1629	-	-	0,05	0,22	-	-

Источник: данные Отчета

8

ИП, ПО КОТОРЫМ НЕ ОТРАЖЕН ПОКАЗАТЕЛЬ ЗАМЕНЫ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

№	Идентификатор ИП	Группа ИП	Данные Формы 18 Отчета, км			Данные Формы 13	Данные Формы 16	Расчет Консультанта (13 "-" 16)
			L ^п _{э_лэп}	ΔL ^п _{тп_лэп}	ΔL ^п _{лэп}	Ввод км	Вывод км	
1	J_ВР-1793	ТПИР	-	-	-	0,693	0,693	-
2	J_ВР-1794	ТПИР	-	-	-	0,492	0,492	-

Источник: данные Отчета

9

ИП, ПО КОТОРЫМ УКАЗАННЫЕ ЗНАЧЕНИЯ В ОТЧЕТЕ НЕ СООТВЕТСТВУЮТ ДАННЫМ ПАСПОРТОВ ИП

№	Идентификатор	Наименование ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспортов ИП
			Вп.з, шт.		Вп.з, шт.
			План	Факт	
1	J_ТБ-1872	Выполнение проектно-изыскательских работ для модернизации ПС 110/10 кВ Спасская с заменой секционного выключателя ВВ на ЭВ-110 кВ (1 шт), установкой трансформаторных разъединителей (2 шт), трансформаторов тока 110 кВ (5 шт), трансформаторов напряжения 110 кВ (6 шт)	0	0	1,00
2	F_3126	Реконструкция ПС 110/6 кВ Строитель с заменой трансформаторов 2хТДН-15000/110/6 на 2хТДН-16000/110/6, оборудования ОРУ 110 кВ, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, с монтажом блочно-модульного здания ЗРУ 6 кВ совмещенного с ОПУ (увеличение мощности на 2 МВА)	0	0	42,00
3	F_БЛ-2549	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Роговатое с заменой масляных выключателей 35 кВ на элегазовые (3 шт), с установкой нового оборудования ОРУ 35 кВ (7 шт), системы телемеханики, устройств РЗА (9 шт)	0	0	3,00
4	G_БЛ-2922	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Коньшино с заменой масляных выключателей 110 кВ (2 шт) на элегазовые в ОРУ 110 кВ	0	0	2,00
5	F_БР-296	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Комаричи с заменой блоков ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ (2 шт)	0	0	2,00
6	F_БР-298	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Хмелевская с заменой блоков ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ (2 шт)	0	0	2,00
7	F_БР-299	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Марицкая с заменой блоков ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ (2 шт)	0	0	2,00
8	F_БР-302	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Аэропорт с заменой масляных выключателей на элегазовые 110 кВ (1 шт)	0	0	1,00
9	F_БР-304	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Стародуб с заменой масляных выключателей на элегазовые 110 кВ (1 шт)	0	0	1,00
10	F_БР-306	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Валуецкая с заменой масляных выключателей на элегазовые 110 кВ (1 шт), трансформаторов тока 110 кВ (3 шт), разъединителей 110 кВ (2 шт)	0	0	1,00
11	F_1017 *	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ (5 шт), монтажом ОПУ (1 этап; трансформаторная мощность 25 МВА)	0	0	5,00
12	F_ЛП-859	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (4 шт) (2 этап; трансформаторная мощность 25 МВА)	0	0	4,00
13	H_ЛП-1737	Техпереворужение ПС 110 кВ Компрессорная с заменой масляных выключателей на элегазовые (5 шт), трансформаторов тока (24 шт), разъединителей (23 шт), устройств РЗА	0	0	5,00
14	J_ТБ-1841	Техпереворужение ПС 35 кВ П.Пригородная филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (4 шт)	0	0	4,00
15	J_ТБ-1844	Техпереворужение ПС 35 кВ Бокинская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (1 шт)	0	0	1,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспортов ИП
			В _{п.з} , шт.		В _{п.з} , шт.
			План	Факт	
16	J_ТБ-1848	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ №054 ф.8 ЦРП-2 ПС 110 кВ Промышленная филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (2 шт)	0	0	5,00
17	J_ТБ-1849	Техпереворужение ПС 35 кВ Тимирязевская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (5 шт)	0	0	2,00
18	J_ТБ-1850	Техпереворужение ЗТП-10/04 кВ 425 ВЛ ф3 ПС 35 кВ Тимирязевская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (2 шт)	0	0	2,00
19	J_ТБ-1853	Техпереворужение ПС 35 кВ Авдеевская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (1 шт)	0	0	3,00
20	J_ТБ-1854	Техпереворужение ПС 35 кВ Новосельцевская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (3 шт)	0	0	1,00
21	J_ТБ-1855	Техпереворужение ПС 35 кВ Викторская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (1 шт)	0	0	1,00
22	J_ТБ-1857	Техпереворужение ПС 35 кВ Б.Двойневская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (1 шт)	0	0	1,00
23	J_ТБ-1859	Техпереворужение ПС 110 кВ Комсомольская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (4 шт)	0	0	4,00
24	J_ТБ-1860	Техпереворужение ПС 35 кВ Селезневская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (4 шт)	0	0	4,00
25	J_ТБ-1861	Техпереворужение ПС 35 кВ Серебряковская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (2 шт)	0	0	2,00
26	J_ТБ-1862	Техпереворужение ПС 110 кВ Тамбовская №5 филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (1 шт)	0	0	1,00
27	J_ТБ-1863	Техпереворужение ПС 110 кВ Н.Лядинская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (3 шт)	0	0	3,00
28	J_ТБ-1866	Техпереворужение ПС 35 кВ Суравская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (3 шт)	0	0	3,00
29	J_ТБ-1867	Техпереворужение ПС 35 кВ Черняновская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (3 шт)	0	0	3,00
30	J_ТБ-1930	Техпереворужение ЗТП 10/0,4 кВ №221 ф.3 ПС 35 кВ Бокинская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (2 шт)	0	0	2,00
31	I_ЯР-2370	Техпереворужение ПС 110/6 кВ Южная (инв№ 11002708) с заменой масляных выключателей на вакуумные (12 шт), трансформаторов тока (28 шт), монтажом устройств РЗА в ячейках КРУ 10 кВ (10 шт)	0	0	12,00
32	I_ЯР-2660	Модернизация РП-3 ф.406 ПС 110/6 кВ Северная с установкой камеры КСО РУ 6 кВ с вакуумным выключателем (1 шт) для разделения нагрузки (инв.№ 13017133-00)	0	0	1,00
33	I_ЯР-2661	Модернизация РП-6 ф.205 ПС 110/6 кВ Которосль с установкой камеры КСО РУ 6 кВ с вакуумным выключателем (1 шт) для разделения нагрузки (инв.№ 13017178-00)	0	0	1,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспортов ИП
			В _{п.з} , шт.		В _{п.з} , шт.
			План	Факт	
34	I_ЯР-2662	Модернизация РП-7 ф.302 ПС 110/6 кВ Южная с установкой камеры КСО РУ 6 кВ с вакуумным выключателем (2 шт) для разделения нагрузки (инв.№ 13017179-00)	0	0	2,00

Источник: данные Отчета

10

ИП, ПО КОТОРЫМ ДАННЫЕ ФОРМЫ 18 НЕ СООТВЕТСТВУЮТ ДАННЫМ РАЗДЕЛА 3.4 ПАСПОРТА ИП

№	Идентификатор ИП	По данным Формы 18	По данным паспорта ИП	Расхождение
		ΔP_{saidi}	ΔP_{saidi}	
1	J_БЛ-5080	-0,000067	-0,000837	-0,000770
2	J_КР-1329	-0,000145	-0,000013	0,000132
3	J_КР-1290	-0,000124	-0,000023	0,000101
4	J_КР-1409	-0,000055	-0,000078	-0,000022
5	J_КР-1410	-0,000055	-0,000078	-0,000022
6	J_КР-1413	-0,000055	-0,000078	-0,000022
7	J_КР-1415	-0,000055	-0,000078	-0,000022
8	J_КР-1416	-0,000055	-0,000078	-0,000022
9	J_КР-1417	-0,000055	-0,000078	-0,000022
10	J_КР-1418	-0,000055	-0,000078	-0,000022
11	J_КР-1421	-0,000055	-0,000078	-0,000022
12	J_КР-1422	-0,000055	-0,000078	-0,000022
13	J_КР-1423	-0,000055	-0,000078	-0,000022
14	J_КР-1424	-0,000055	-0,000078	-0,000022
15	J_КР-1425	-0,000055	-0,000078	-0,000022
16	J_КР-1426	-0,000055	-0,000078	-0,000022
17	J_КР-1428	-0,000055	-0,000078	-0,000022
18	J_СМ-2758	-0,000005	-0,000134	-0,000129
19	F_СМ-227	-0,000008	-0,000003	0,000005
20	I_СМ-2387	-0,000008	0,000000	0,000008
21	F_СМ-280	-0,000013	-0,000010	0,000002
22	F_СМ-230	-0,000008	-0,000003	0,000005
23	F_СМ-232	-0,000015	-0,000010	0,000004
24	F_СМ-236	-0,000009	-0,000003	0,000006
25	I_СМ-2409	-0,000007	0,000000	0,000007
26	F_СМ-282	-0,000012	-0,000004	0,000008
27	I_ТБ-1418	-0,000033	-0,000098	-0,000065
28	I_ТБ-1645	-0,000009	-0,000028	-0,000019
29	J_ТБ-1813	-0,000024	-0,000072	-0,000048
30	I_ТБ-1425	-0,000556	-0,000185	0,000371

№	Идентификатор ИП	По данным Формы 18	По данным паспорта ИП	Расхождение
		ΔP_{saidi}	ΔP_{saidi}	
31	I_TB-1431	-0,000071	-0,000035	0,000036
32	I_TB-1432	-0,001868	-0,000623	0,001245
33	I_TB-1593	-0,000098	-0,000022	0,000076
34	I_TB-1596	-0,000055	-0,000045	0,000009
35	H_ЯР-2167	-0,000010	-0,000013	-0,000003

Источник: данные Отчета

11

ИП, ПО КОТОРЫМ В ФОРМЕ 18 ОТРАЖЕНЫ ПОКАЗАТЕЛИ, НО ВКЛАДКА 3.4. ПАСПОРТА - НЕ ЗАПОЛНЕНА

№	Идентификатор ИП	По данным Формы 18, ΔP_{saidi}		По данным паспорта ИП
		План	Факт	ΔP_{saidi}
1	H_КР-617	-0,000155	-0,000155	-
2	G_TB-1059	-0,000001	-0,000001	-
3	I_TB-1657	-0,012000	-0,012000	-
4	I_TB-1658	-0,012000	-0,012000	-
5	I_TB-1623	-0,000032	-0,000032	-
6	J_TB-1830	-0,000110	-0,000110	-
7	J_TB-1831	-0,000230	-0,000230	-
8	J_TB-1832	-0,000130	-0,000130	-
9	J_TB-1833	-0,000110	-0,000110	-
10	J_TB-1834	-0,000300	-0,000300	-
11	J_TB-1836	-0,000150	-0,000150	-
12	I_TB-1592	-0,000003	-0,000003	-
13	I_TB-1656	-0,012000	-0,012000	-

Источник: данные Отчета

12

ИП, ПО КОТОРЫМ ДАННЫЕ ФОРМЫ 18 НЕ СООТВЕТСТВУЮТ ДАННЫМ РАЗДЕЛА 3.4 ПАСПОРТА ИП

№	Идентификатор ИП/ номер строки паспорта	По данным Формы 18	По данным паспорта ИП	Расхождение
		ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	
1	J_БЛ-5080	-0,000065	-0,000112	-0,000047
2	H_КР-617	-0,000003	0,000000	0,000003
3	J_КР-1409	-0,000001	-0,000001	-0,000001
4	J_КР-1410	-0,000001	-0,000001	-0,000001
5	J_КР-1413	-0,000001	-0,000001	-0,000001
6	J_КР-1415	-0,000001	-0,000001	-0,000001
7	J_КР-1416	-0,000001	-0,000001	-0,000001

№	Идентификатор ИП/ номер строки паспорта	По данным Формы 18	По данным паспорта ИП	Расхождение
		ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	
8	J_KP-1417	-0,000001	-0,000001	-0,000001
9	J_KP-1418	-0,000001	-0,000001	-0,000001
10	J_KP-1421	-0,000001	-0,000001	-0,000001
11	J_KP-1422	-0,000001	-0,000001	-0,000001
12	J_KP-1423	-0,000001	-0,000001	-0,000001
13	J_KP-1424	-0,000001	-0,000001	-0,000001
14	J_KP-1425	-0,000001	-0,000001	-0,000001
15	J_KP-1426	-0,000001	-0,000001	-0,000001
16	J_KP-1428	-0,000001	-0,000001	-0,000001
17	J_CM-2758	-0,000028	-0,000096	-0,000068
18	F_CM-227	-0,000020	-0,000006	0,000015
19	I_CM-2387	-0,000020	-0,000001	0,000019
20	F_CM-280	-0,000009	-0,000007	0,000002
21	F_CM-230	-0,000020	-0,000006	0,000014
22	F_CM-232	-0,000029	-0,000021	0,000008
23	F_CM-236	-0,000020	-0,000006	0,000014
24	I_CM-2409	-0,000033	-0,000001	0,000032
25	F_CM-282	-0,000017	-0,000005	0,000013
26	I_TB-1418	-0,000055	-0,000149	-0,000094
27	I_TB-1636	-0,000330	-0,000297	0,000033
28	I_TB-1637	-0,000330	-0,000297	0,000033
29	I_TB-1638	-0,000330	-0,000297	0,000033
30	I_TB-1641	-0,000722	-0,000650	0,000072
31	I_TB-1642	-0,000053	-0,000048	0,000005
32	I_TB-1645	-0,000033	-0,000088	-0,000056
33	I_TB-1668	-0,000053	-0,000048	0,000005
34	F_4261	-0,001389	-0,001250	0,000139
35	J_TB-1813	-0,000094	-0,000253	-0,000159
36	I_TB-1425	-0,000011	-0,000004	0,000007
37	I_TB-1431	-0,000055	-0,000007	0,000047
38	I_TB-1432	-0,000027	-0,000009	0,000018
39	I_TB-1593	-0,000040	-0,000007	0,000033
40	I_TB-1596	-0,000050	-0,000011	0,000039

Источник: данные Отчета

13

ИП, ПО КОТОРЫМ В ФОРМЕ 18 ОТРАЖЕНЫ ПОКАЗАТЕЛИ, НО ВКЛАДКА 3.4. ПАСПОРТА - НЕ ЗАПОЛНЕНА

№	Идентификатор ИП/ номер строки паспорта	По данным Формы 18, ΔP_{saifi}		По данным паспорта ИП
		План	Факт	ΔP_{saifi}
1	G_TB-1059	-0,000001	-0,000001	-
2	I_TB-1657	-0,012000	-0,012000	-
3	I_TB-1658	-0,012000	-0,012000	-
4	I_TB-1623	-0,000032	-0,000032	-

№	Идентификатор ИП/ номер строки паспорта	По данным Формы 18, ΔP_{saifi}		По данным паспорта ИП
		План	Факт	ΔP_{saifi}
5	J_TB-1830	-0,000110	-0,000110	-
6	J_TB-1831	-0,000230	-0,000230	-
7	J_TB-1832	-0,000130	-0,000130	-
8	J_TB-1833	-0,000110	-0,000110	-
9	J_TB-1834	-0,000300	-0,000300	-
10	J_TB-1836	-0,000150	-0,000150	-
11	I_TB-1656	-0,012000	-0,012000	-
12	H_ЯР-2167	-0,000010	-0,000010	-

Источник: данные Отчета

14

**ИП, ПО КОТОРЫМ ОТОБРАЖЕН ПОКАЗАТЕЛЬ ОЦЕНКИ ИЗМЕНЕНИЯ ОБЪЕМА НЕДООТПУЩЕННОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		По данным паспорта ИП
		ΔP_{ens}		ΔP_{ens}
		План	Факт	
1	H_TB-1378	-1,60	-1,60	0,00
2	I_TB-1657	-1,60	-1,60	0,00
3	I_TB-1658	-1,60	-1,60	0,00
4	H_TB-1376	-1,60	-1,60	0,00
5	H_TB-1377	-1,60	-1,60	0,00
6	H_TB-1372	-1,60	-1,60	0,00
7	H_TB-1373	-1,60	-1,60	0,00
8	H_TB-1375	-1,60	-1,60	0,00
9	I_TB-1656	-1,60	-1,60	0,00
10	J_KP-1332	-0,00	-0,00	0,73
11	J_KP-1409	-0,00	-0,00	0,00
12	J_KP-1410	-0,00	-0,00	0,00
13	J_KP-1413	-0,00	-0,00	0,00
14	J_KP-1415	-0,00	-0,00	0,00
15	J_KP-1416	-0,00	-0,00	0,00
16	J_KP-1417	-0,00	-0,00	0,00
17	J_KP-1418	-0,00	-0,00	0,00
18	J_KP-1421	-0,00	-0,00	0,00
19	J_KP-1422	-0,00	-0,00	0,00
20	J_KP-1423	-0,00	-0,00	0,00
21	J_KP-1424	-0,00	-0,00	0,00
22	J_KP-1425	-0,00	-0,00	0,00
23	J_KP-1426	-0,00	-0,00	0,00
24	J_KP-1428	-0,00	-0,00	0,00

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		По данным паспорта ИП
		ΔP_{ens}		ΔP_{ens}
		План	Факт	
25	H_БР-739	1,00	1,00	0,00
26	J_КР-1290	1,14	1,14	0,00
27	H_КР-617	1,24	1,24	0,00
28	J_КР-1329	1,54	1,54	0,00
29	J_ЛП-2032	112,50	112,50	112,50
30	H_ЛП-1389	115,00	115,00	115,20
31	J_ЛП-2248	120,00	120,00	120,00
32	F_ЛП-768	120,00	120,00	120,00
33	F_ЛП-436	135,00	135,00	135,00
34	F_ЛП-720	135,00	135,00	135,00
35	J_ЛП-2246	180,00	180,00	180,00
36	F_ЛП-39	180,00	180,00	180,00
37	F_ЛП-408	180,00	180,00	180,00
38	I_ЛП-1908	180,00	180,00	180,00
39	I_ЛП-1896	195,00	195,00	195,00
40	J_ЛП-2249	202,50	202,50	202,50
41	I_ЛП-1824	210,00	210,00	210,00
42	J_ЛП-2238	210,00	210,00	210,00
43	I_ЛП-2031	225,00	225,00	225,00
44	F_ЛП-402	225,00	225,00	225,00
45	J_ЛП-2033	262,50	262,50	262,50
46	J_ЛП-2149	266,00	266,00	266,00
47	I_ЛП-1906	285,00	285,00	285,00
48	I_ЛП-1907	315,00	315,00	315,00
49	I_ЛП-1822	315,00	315,00	315,00
50	F_ЛП-626	330,00	330,00	330,00
51	I_ЛП-1914	330,00	330,00	330,00
52	F_ЛП-401	330,00	330,00	330,00
53	I_ЛП-1915	390,00	390,00	390,00
54	I_ЛП-1901	420,00	420,00	420,00
55	F_3322 *	435,00	435,00	435,00
56	F_ЛП-562	435,00	435,00	435,00
57	F_ЛП-747	450,00	450,00	450,00
58	F_ЛП-628	473,00	473,00	472,50
59	I_ЛП-1904	473,00	473,00	472,50
60	F_ЛП-387	473,00	473,00	472,50
61	H_ЛП-1407	480,00	480,00	480,00
62	F_ЛП-366	540,00	540,00	540,00
63	F_ЛП-432	563,00	563,00	562,50
64	F_ЛП-411	563,00	563,00	562,50
65	F_ЛП-38	563,00	563,00	562,50
66	F_ЛП-505	630,00	630,00	630,00
67	F_ЛП-555	660,00	660,00	660,00
68	F_ЛП-774	750,00	750,00	750,00
69	I_ЛП-1899	750,00	750,00	750,00

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		По данным паспорта ИП
		ΔP _{ens}		ΔP _{ens}
		План	Факт	
70	I_ЛП-1905	810,00	810,00	810,00

Источник: данные Отчета

15

ИП, ПО КОТОРЫМ НЕ ЗАПОЛНЕН РАЗДЕЛ 2 ПАСПОРТА ИП

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспорта ИП			Расхождения по исполненным договорам (шт.)
		N _{сд_тнр}	N _{ис_сд_тнр}	Всего договоров ТП	Исполнено договоров ТП	Состояние договора ТП	
1	K_ЯР-2343	0	1	0	0	0	0
2	J_БР-1331	1	0	0	0	0	-1
3	J_БР-1332	1	0	0	0	0	-1
4	K_ЛП-2253	1	0	0	0	0	-1
5	K_ЯР-3523	1	0	0	0	0	-1
6	K_ЯР-3556	1	0	0	0	0	-1

Источник: данные Отчета

16

ИП, ПО КОТОРЫМ ДАННЫЕ В ПАСПОРТЕ УКАЗАНЫ, НО ОТСУТСТВУЮТ В ОТЧЕТЕ

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспорта ИП			Расхождения по исполненным договорам (шт.)
		N _{сд_тнр}	N _{ис_сд_тнр}	Всего договоров ТП	Исполнено договоров ТП	Состояние договора ТП	
1	K_БЛ-5627	0	0	1	1	Исполнен	1
2	K_БЛ-5628	0	0	1	1	Исполнен	1
3	K_БЛ-5629	0	0	1	1	Исполнен	1
4	K_БЛ-5630	0	0	1	1	Исполнен	1
5	K_БЛ-5631	0	0	1	1	Исполнен	1
6	K_БЛ-5632	0	0	1	1	Исполнен	1
7	K_БЛ-5633	0	0	1	1	Исполнен	1
8	K_БЛ-5634	0	0	1	1	Исполнен	1
9	J_БР-1146	0	0	1	1	выполнен	1
10	I_БР-864	0	0	1	1	выполнен	1
11	I_БР-1098	0	0	1	1	выполнен	1
12	I_КР-1165	0	0	1	1	Исполнен	1
13	J_КР-1321	0	0	1	1	Исполнен	1
14	K_КР-1393	0	0	1	1	Исполнен	1
15	K_КР-1411	0	0	1	1	Исполнен	1
16	K_КР-1520	0	0	1	1	Исполнен	1
17	K_КР-1521	0	0	1	1	Исполнен	1
18	K_КР-1522	0	0	1	1	Исполнен	1
19	J_КР-1571	0	0	1	1	Исполнен	1
20	K_КР-1586	0	0	1	1	Исполнен	1

21	J_KP-1602	0	0	1	1	Исполнен	1
22	K_KP-1414	0	0	1	1	Исполнен	1
23	H_ЛП-1697	0	0	1	1	Исполнен	1
24	H_ЛП-1698	0	0	2	2	Исполнен	2
25	I_ЛП-1766	0	0	1	1	Исполнен	1
26	F_ЛП-855	0	0	1	1	Исполнен	1
27	I_OP-1100	0	0	1	1	Исполнен	1
28	I_OP-1122	0	0	1	1	Исполнен	1
29	G_TB-55	0	0	1	1	Исполнен	1

Источник: данные Отчета

17

ИП, ПО КОТОРЫМ ДАННЫЕ В ПАСПОРТЕ («СТАДИЯ РЕАЛИЗАЦИИ») НЕ СООТВЕТСТВУЕТ ДАННЫМ ОТЧЕТА

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспорта ИП			Расхождения по исполненным договорам (шт.)
		N _{сд_тп}	N _{ис_сд_тп}	Всего договоров ТП	Исполнено договоров ТП	Состояние договора ТП	
1	K_БЛ-5593	1	0	1	0	На исполнении	-1
2	K_БЛ-5594	1	0	1	0	На исполнении	-1
3	K_БЛ-5596	1	0	1	0	На исполнении	-1
4	J_БЛ-5597	1	0	1	0	На исполнении	-1
5	J_БЛ-5598	1	0	1	0	На исполнении	-1
6	J_БЛ-5599	1	0	1	0	На исполнении	-1
7	J_БЛ-5600	1	0	1	0	На исполнении	-1
8	J_БЛ-5601	1	0	1	0	На исполнении	-1
9	J_БЛ-5602	1	0	1	0	На исполнении	-1
10	J_БЛ-5603	1	0	1	0	На исполнении	-1
11	J_БЛ-5604	1	0	1	0	На исполнении	-1
12	J_БЛ-5605	1	0	1	0	На исполнении	-1
13	K_БЛ-5606	1	0	1	0	На исполнении	-1
14	K_БЛ-5607	1	0	1	0	На исполнении	-1
15	K_БЛ-5608	1	0	1	0	На исполнении	-1
16	K_БЛ-5610	1	0	1	0	На исполнении	-1
17	J_БЛ-5611	1	0	1	0	На исполнении	-1
18	J_БЛ-5612	1	0	1	0	На исполнении	-1
19	J_БЛ-5613	1	0	1	0	На исполнении	-1
20	J_БЛ-5614	1	0	1	0	На исполнении	-1
21	J_БЛ-5615	1	0	1	0	На исполнении	-1
22	K_БЛ-5616	1	0	1	0	На исполнении	-1
23	K_БЛ-5617	1	0	1	0	На исполнении	-1
24	K_БЛ-5618	1	0	1	0	На исполнении	-1
25	K_БЛ-5620	1	0	1	0	На исполнении	-1
26	J_БЛ-5621	1	0	1	0	На исполнении	-1
27	J_БЛ-5622	1	0	1	0	На исполнении	-1
28	J_БЛ-5623	1	0	1	0	На исполнении	-1
29	K_БЛ-5624	1	0	1	0	На исполнении	-1

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспорта ИП			Расхождения по исполненным договорам (шт.)
		№сд_тлр	№ ^{ис} сд_тлр	Всего договоров ТП	Исполнено договоров ТП	Состояние договора ТП	
30	J_БЛ-5625	1	0	1	0	На исполнении	-1
31	J_БЛ-5638	1	0	1	0	На исполнении	-1
32	J_БЛ-5639	1	0	1	0	На исполнении	-1
33	K_БЛ-5671	1	0	1	0	На исполнении	-1
34	K_БЛ-5673	1	0	1	0	На исполнении	-1
35	K_БЛ-5674	1	0	1	0	На исполнении	-1
36	K_БЛ-5675	1	0	1	0	На исполнении	-1
37	K_БЛ-5676	1	0	1	0	На исполнении	-1
38	J_БЛ-4910	1	0	1	0	На исполнении	-1
39	K_БЛ-5677	1	0	1	0	На исполнении	-1
40	I_БР-1079	1	0	1	0	На исполнении	-1
41	I_БР-1081	1	0	1	0	На исполнении	-1
42	J_БР-1149	1	0	1	0	На исполнении	-1
43	J_БР-1162	1	0	1	0	На исполнении	-1
44	J_БР-1163	1	0	1	0	На исполнении	-1
45	J_БР-1164	1	0	1	0	На исполнении	-1
46	J_БР-1165	1	0	1	0	На исполнении	-1
47	J_БР-1316	1	0	1	0	На исполнении	-1
48	J_БР-1317	1	0	1	0	На исполнении	-1
49	J_БР-1329	1	0	1	0	Действующий	-1
50	J_БР-1330	1	0	1	0	Действующий	-1
51	I_БР-796	1	0	1	0	На исполнении	-1
52	I_БР-797	1	0	1	0	На исполнении	-1
53	I_БР-798	1	0	1	0	На исполнении	-1
54	I_БР-1096	1	0	1	0	На исполнении	-1
55	J_БР-1147	1	0	1	0	На исполнении	-1
56	I_БР-795	1	0	1	0	На исполнении	-1
57	J_БР-1803	1	0	1	0	На исполнении	-1
58	J_БР-1804	1	0	1	0	На исполнении	-1
59	J_БР-2456	1	0	1	0	На исполнении	-1
60	J_БР-2459	1	0	1	0	На исполнении	-1
61	J_БР-2464	1	0	1	0	На исполнении	-1
62	J_БР-2465	1	0	1	0	На исполнении	-1
63	J_БР-2466	1	0	1	0	На исполнении	-1
64	J_БР-2467	1	0	1	0	На исполнении	-1
65	J_БР-2675	1	0	1	0	На исполнении	-1
66	J_БР-2776	1	0	1	0	На исполнении	-1
67	J_БР-2777	1	0	1	0	На исполнении	-1
68	J_БР-2778	1	0	1	0	На исполнении	-1
69	J_БР-2781	1	0	1	0	На исполнении	-1
70	J_БР-2783	1	0	1	0	На исполнении	-1
71	J_БР-2971	1	0	1	0	На исполнении	-1
72	J_БР-2972	1	0	1	0	На исполнении	-1
73	J_БР-2973	1	0	1	0	На исполнении	-1

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспорта ИП			Расхождения по исполненным договорам (шт.)
		№сд_млр	№ ^{ис} сд_млр	Всего договоров ТП	Исполнено договоров ТП	Состояние договора ТП	
74	J_BP-2974	1	0	1	0	На исполнении	-1
75	J_BP-2975	1	0	1	0	На исполнении	-1
76	J_BP-2976	1	0	1	0	На исполнении	-1
77	J_BP-3093	1	0	1	0	На исполнении	-1
78	J_BP-3094	1	0	1	0	На исполнении	-1
79	J_BP-3095	1	0	1	0	На исполнении	-1
80	I_BP-1776	1	0	1	0	На исполнении	-1
81	J_BP-1802	1	0	1	0	На исполнении	-1
82	J_BP-1872	1	0	1	0	На исполнении	-1
83	J_BP-2463	1	0	1	0	На исполнении	-1
84	J_BP-2676	1	0	1	0	На исполнении	-1
85	J_BP-2774	1	0	1	0	На исполнении	-1
86	J_BP-2782	1	0	1	0	На исполнении	-1
87	I_KP-1286	1	0	1	0	На исполнении	-1
88	I_KP-1293	1	0	1	0	На исполнении	-1
89	I_KP-1294	1	0	1	0	На исполнении	-1
90	I_KP-1295	1	0	1	0	На исполнении	-1
91	I_KP-1296	1	0	1	0	На исполнении	-1
92	J_KP-1298	1	0	1	0	На исполнении	-1
93	J_KP-1299	1	0	1	0	На исполнении	-1
94	J_KP-1300	1	0	1	0	На исполнении	-1
95	I_KP-1288	1	0	1	0	На исполнении	-1
96	I_ЛП-1762	1	0	1	0	На исполнении	-1
97	I_ЛП-1764	1	0	1	0	На исполнении	-1
98	J_ЛП-1855	1	0	1	0	На исполнении	-1
99	J_ЛП-1856	1	0	1	0	На исполнении	-1
100	J_ЛП-1857	1	0	1	0	На исполнении	-1
101	J_ЛП-1858	1	0	1	0	На исполнении	-1
102	J_ЛП-1859	1	0	1	0	На исполнении	-1
103	J_ЛП-1972	1	0	1	0	На исполнении	-1
104	J_ЛП-1973	1	0	1	0	На исполнении	-1
105	J_ЛП-1975	1	0	1	0	На исполнении	-1
106	J_ЛП-1976	1	0	1	0	На исполнении	-1
107	J_ЛП-2046	1	0	1	0	На исполнении	-1
108	J_ЛП-2051	1	0	1	0	На исполнении	-1
109	J_ЛП-2052	1	0	1	0	На исполнении	-1
110	J_ЛП-2053	1	0	1	0	На исполнении	-1
111	J_ЛП-2112	1	0	1	0	На исполнении	-1
112	I_ЛП-1763	1	0	1	0	На исполнении	-1
113	I_ЛП-1825	1	0	1	0	На исполнении	-1
114	J_ЛП-1897	1	0	1	0	На исполнении	-1
115	J_ЛП-1974	1	0	1	0	На исполнении	-1
116	J_ЛП-1977	1	0	1	0	На исполнении	-1
117	J_OP-1171	1	0	1	0	На исполнении	-1

№	Идентификатор ИП	Данные Формы 18 Отчета		Данные паспорта ИП			Расхождения по исполненным договорам (шт.)
		N _{сд_тлр}	N _{нс_сд_тлр}	Всего договоров ТП	Исполнено договоров ТП	Состояние договора ТП	
118	J_OP-1176	1	0	1	0	На исполнении	-1
119	K_OP-1274	1	0	1	0	На исполнении	-1
120	K_OP-1275	1	0	1	0	На исполнении	-1
121	J_OP-1316	1	0	1	0	На исполнении	-1
122	J_OP-1317	1	0	1	0	На исполнении	-1
123	K_OP-1340	1	0	1	0	На исполнении	-1
124	K_OP-1341	1	0	1	0	На исполнении	-1
125	K_OP-1343	1	0	1	0	На исполнении	-1
126	K_OP-1344	1	0	1	0	На исполнении	-1
127	J_OP-1345	1	0	1	0	На исполнении	-1
128	J_OP-1346	1	0	1	0	На исполнении	-1
129	H_CM-1946	1	0	1	0	На исполнении	-1
130	I_CM-2441	1	0	1	0	Исполнение договора	-1
131	J_CM-2508	1	0	1	0	На исполнении	-1
132	J_ТБ-1677	1	0	1	0	На исполнении	-1
133	J_ЯР-2864	1	0	1	0	Приостановлен (неоплата)	-1
134	J_ЯР-2870	1	0	1	0	Приостановлен (неоплата)	-1
135	J_ЯР-2871	1	0	1	0	Приостановлен (неоплата)	-1
136	J_ЯР-2872	1	0	1	0	Приостановлен (неоплата)	-1
137	J_ЯР-2874	1	0	1	0	Приостановлен (неоплата)	-1
138	J_ЯР-2880	1	0	1	0	На исполнении	-1
139	J_ЯР-2916	1	0	1	0	На исполнении	-1
140	J_ЯР-2918	1	0	1	0	На исполнении	-1
141	J_ЯР-2924	1	0	1	0	На исполнении	-1
142	J_ЯР-3348	1	0	1	0	На исполнении	-1
143	J_ЯР-2866	1	0	1	0	Приостановлен (неоплата)	-1
144	J_ЯР-2875	1	0	1	0	Приостановлен (неоплата)	-1
145	J_ЯР-2919	1	0	1	0	На исполнении	-1
146	J_ЯР-3188	1	0	1	0	На исполнении	-1

Источник: данные Отчета

18

ИП, ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ КОТОРЫХ В ФОРМЕ 18 ОТЧЕТА ОТОБРАЖЕН С ОШИБКОЙ В ЕД. ИЗМЕРЕНИЯ

№	Идентификатор ИП	Показатели Формы 18 Отчета, млрд руб. с НДС						Данные Формы 10 Отчета, млн руб. с НДС	Расхождение (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _и т	Ф _х о	Ф _{тпр}	Ф _н э		
1	6.1.1.1_Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,16980	-	-	-	-	-	169,80379	(169,63)
2	6.1.1.2_Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	0,08102	-	-	-	-	-	81,01860	(80,94)
3	Н_ЛП-1335	0,01536	-	-	-	-	-	15,35524	(15,34)
4	Н_ЛП-1387	0,00026	-	-	-	-	-	0,25852	(0,26)
5	Н_ЛП-1608	0,00002	-	-	-	-	-	0,02368	(0,02)
6	Н_ЛП-1708	0,00912	-	-	-	-	-	9,11837	(9,11)
7	Н_ЛП-1712	0,00024	-	-	-	-	-	0,24062	(0,24)
8	Л_ЛП-1741	0,06709	-	-	-	-	-	67,08534	(67,02)
9	Л_ЛП-1762	0,00023	-	-	-	-	-	0,22664	(0,23)
10	Л_ЛП-1764	0,00033	-	-	-	-	-	0,33351	(0,33)
11	Л_ЛП-1852	0,00010	-	-	-	-	-	0,10039	(0,10)
12	Л_ЛП-1855	0,00011	-	-	-	-	-	0,10635	(0,11)
13	Л_ЛП-1856	0,00013	-	-	-	-	-	0,13434	(0,13)
14	Л_ЛП-1857	0,00348	-	-	-	-	-	3,48220	(3,48)
15	Л_ЛП-1858	0,00431	-	-	-	-	-	4,30878	(4,30)
16	Л_ЛП-1859	0,00118	-	-	-	-	-	1,17748	(1,18)
17	Л_ЛП-1860	0,00015	-	-	-	-	-	0,15133	(0,15)
18	Л_ЛП-1862	0,00007	-	-	-	-	-	0,06927	(0,07)
19	Л_ЛП-1863	0,00004	-	-	-	-	-	0,04349	(0,04)
20	Л_ЛП-1865	0,00008	-	-	-	-	-	0,07527	(0,08)
21	Л_ЛП-1866	0,00077	-	-	-	-	-	0,77004	(0,77)
22	Л_ЛП-1867	0,00006	-	-	-	-	-	0,05957	(0,06)
23	Л_ЛП-1872	0,00024	-	-	-	-	-	0,23555	(0,24)
24	Л_ЛП-1923	0,00213	-	-	-	-	-	2,13204	(2,13)
25	Л_ЛП-1972	0,00150	-	-	-	-	-	1,50020	(1,50)
26	Л_ЛП-1973	0,00201	-	-	-	-	-	2,00835	(2,01)
27	Л_ЛП-1975	0,00069	-	-	-	-	-	0,69197	(0,69)
28	Л_ЛП-1976	0,00138	-	-	-	-	-	1,38392	(1,38)
29	Л_ЛП-2046	0,00014	-	-	-	-	-	0,14350	(0,14)
30	Л_ЛП-2053	0,00020	-	-	-	-	-	0,19628	(0,20)
31	Л_ЛП-2112	0,00004	-	-	-	-	-	0,03608	(0,04)
32	К_ЛП-2253	0,00002	-	-	-	-	-	0,01537	(0,02)
33	К_ЛП-2258	0,00001	-	-	-	-	-	0,01188	(0,01)
34	Н_ЛП-1389	0,00190	-	-	-	-	-	1,90102	(1,90)
35	Л_ЛП-1763	0,00006	-	-	-	-	-	0,06313	(0,06)
36	Л_ЛП-1825	0,00002	-	-	-	-	-	0,01599	(0,02)
37	Л_ЛП-1853	0,00005	-	-	-	-	-	0,04731	(0,05)
38	Л_ЛП-1861	0,00010	-	-	-	-	-	0,09627	(0,10)

№	Идентификатор ИП	Показатели Формы 18 Отчета, млрд руб. с НДС						Данные Формы 10 Отчета, млн руб. с НДС	Расхождение (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _и т	Ф _х о	Ф _{тпр}	Ф _н э		
39	J_ЛП-1897	0,00013	-	-	-	-	-	0,12940	(0,13)
40	J_ЛП-1977	0,00024	-	-	-	-	-	0,23837	(0,24)
41	I_ЛП-1907	-	0,00074	-	-	-	-	0,74	(0,73)
42	J_ЛП-2153	-	0,00048	-	-	-	-	0,47	(0,47)
43	F_ЛП-432	-	0,00078	-	-	-	-	0,78	(0,78)
44	H_ЛП-1427	-	0,00079	-	-	-	-	0,79	(0,79)
45	I_ЛП-1816	-	0,00002	-	-	-	-	0,02	(0,02)
46	I_ЛП-1822	-	0,00045	-	-	-	-	0,45	(0,45)
47	J_ЛП-2032	-	0,00004	-	-	-	-	0,04	(0,04)
48	K_ЛП-2320	-	0,00072	-	-	-	-	0,72	(0,72)
49	F_ЛП-411	-	0,00078	-	-	-	-	0,78	(0,78)
50	F_ЛП-420	-	0,00089	-	-	-	-	0,89	(0,88)
51	F_ЛП-436	-	0,00085	-	-	-	-	0,85	(0,84)
52	F_ЛП-626	-	0,00076	-	-	-	-	0,76	(0,76)
53	F_ЛП-628	-	0,00185	-	-	-	-	1,85	(1,85)
54	F_ЛП-747	-	0,00080	-	-	-	-	0,80	(0,80)
55	H_ЛП-1407	-	0,00137	-	-	-	-	1,37	(1,37)
56	H_ЛП-1410	-	0,00007	-	-	-	-	0,07	(0,07)
57	H_ЛП-1412	-	0,00001	-	-	-	-	0,01	(0,01)
58	H_ЛП-1418	-	0,00013	-	-	-	-	0,13	(0,13)
59	I_ЛП-1824	-	0,00005	-	-	-	-	0,05	(0,05)
60	I_ЛП-1896	-	0,00114	-	-	-	-	1,14	(1,14)
61	I_ЛП-1904	-	0,00323	-	-	-	-	3,23	(3,22)
62	I_ЛП-1905	-	0,00294	-	-	-	-	2,94	(2,94)
63	I_ЛП-1906	-	0,00126	-	-	-	-	1,26	(1,26)
64	I_ЛП-1914	-	0,00136	-	-	-	-	1,36	(1,36)
65	J_ЛП-2030	-	0,00003	-	-	-	-	0,03	(0,03)
66	I_ЛП-2031	-	0,00005	-	-	-	-	0,05	(0,05)
67	J_ЛП-2033	-	0,00010	-	-	-	-	0,10	(0,10)
68	J_ЛП-2149	-	0,00046	-	-	-	-	0,46	(0,46)
69	J_ЛП-2247	-	0,00020	-	-	-	-	0,20	(0,20)
70	J_ЛП-2248	-	0,00113	-	-	-	-	1,13	(1,13)
71	J_ЛП-2249	-	0,00012	-	-	-	-	0,12	(0,12)
72	K_ЛП-2321	-	0,00118	-	-	-	-	1,18	(1,18)
73	K_ЛП-2326	-	0,00015	-	-	-	-	0,15	(0,15)
74	K_ЛП-2327	-	0,00002	-	-	-	-	0,02	(0,02)
75	F_ЛП-366	-	0,00056	-	-	-	-	0,56	(0,56)
76	F_ЛП-385	-	0,00052	-	-	-	-	0,52	(0,51)
77	F_ЛП-387	-	0,00013	-	-	-	-	0,13	(0,13)
78	F_ЛП-401	-	0,00209	-	-	-	-	2,08	(2,08)
79	F_ЛП-402	-	0,00213	-	-	-	-	2,13	(2,13)
80	F_ЛП-408	-	0,00267	-	-	-	-	2,67	(2,67)
81	F_ЛП-415	-	0,00020	-	-	-	-	0,20	(0,20)
82	F_ЛП-505	-	0,00121	-	-	-	-	1,21	(1,21)
83	F_ЛП-555	-	0,00295	-	-	-	-	2,95	(2,95)
84	F_ЛП-562	-	0,00146	-	-	-	-	1,46	(1,46)

№	Идентификатор ИП	Показатели Формы 18 Отчета, млрд руб. с НДС						Данные Формы 10 Отчета, млн руб. с НДС	Расхождение (млн руб.)
		Φ _{тз}	Φ _{оив}	Φ _и _т	Φ _х _о	Φ _{тпр}	Φ _н _э		
85	F_ЛП-720	-	0,00228	-	-	-	-	2,28	(2,27)
86	F_ЛП-768	-	0,00235	-	-	-	-	2,35	(2,35)
87	F_ЛП-774	-	0,00028	-	-	-	-	0,28	(0,28)
88	I_ЛП-2038	-	-	-	-	0,09279	-	92,79	(92,70)
89	G_ЛП-1299	-	-	-	-	0,00542	-	5,42	(5,41)
90	I_ЛП-1817	-	0,00045	-	-	-	-	0,45	(0,45)
91	I_ЛП-1823	-	0,00049	-	-	-	-	0,49	(0,49)
92	I_ЛП-1899	-	0,00048	-	-	-	-	0,48	(0,48)
93	I_ЛП-1901	-	0,00039	-	-	-	-	0,39	(0,39)
94	I_ЛП-1908	-	0,00073	-	-	-	-	0,73	(0,73)
95	I_ЛП-1915	-	0,00216	-	-	-	-	2,16	(2,16)
96	J_ЛП-2150	-	0,00091	-	-	-	-	0,91	(0,91)
97	J_ЛП-2151	-	0,00082	-	-	-	-	0,82	(0,82)
98	J_ЛП-2152	-	0,00010	-	-	-	-	0,10	(0,09)
99	J_ЛП-2154	-	0,00063	-	-	-	-	0,63	(0,63)
100	J_ЛП-2155	-	0,00023	-	-	-	-	0,23	(0,23)
101	J_ЛП-2156	-	0,00034	-	-	-	-	0,34	(0,34)
102	J_ЛП-2157	-	0,00049	-	-	-	-	0,49	(0,49)
103	J_ЛП-2158	-	0,00016	-	-	-	-	0,16	(0,16)
104	K_ЛП-2322	-	0,00016	-	-	-	-	0,16	(0,16)
105	K_ЛП-2323	-	0,00001	-	-	-	-	0,01	(0,01)
106	K_ЛП-2324	-	0,00001	-	-	-	-	0,01	(0,01)
107	K_ЛП-2325	-	0,00001	-	-	-	-	0,01	(0,01)
108	F_ЛП-409	-	0,00059	-	-	-	-	0,59	(0,59)
109	F_ЛП-416	-	0,00011	-	-	-	-	0,11	(0,11)
110	F_ЛП-437	-	0,00107	-	-	-	-	1,07	(1,07)
111	I_OP-467	-	0,10008	-	-	-	-	100,08	(99,98)
112	I_ЯР-2386	-	-	-	-	0,00057	-	0,57	(0,57)
113	I_ЯР-2387	-	-	-	-	0,00051	-	0,51	(0,51)

Источник: данные Отчета

ИП, ПО КОТОРЫМ ОСУЩЕСТВЛЕНО ФАКТИЧЕСКОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ, НО НЕ ЗАПОЛНЕНЫ ПОКАЗАТЕЛИ "ОБЪЕМА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ..." В ФОРМЕ 18 ОТЧЕТА

№	Идентификатор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		$\Phi_{тз}$	$\Phi_{оив}$	$\Phi_{ит}$	$\Phi_{хо}$	$\Phi_{тпр}$	$\Phi_{нз}$	$\Phi_{тз}$	$\Phi_{оив}$	$\Phi_{ит}$	$\Phi_{хо}$	$\Phi_{тпр}$	$\Phi_{нз}$		
1	I_KP-1325	0	0	337,381734	0	0	0	-	-	-	-	-	-	342,938	(342,94)
2	I_KP-1185	0	0	54,576019	0	0	0	-	-	-	-	-	-	20,822	(20,82)
3	J_KP-1406	0	0	27,568879	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,310	(0,31)
4	J_KP-1320	0	0	20,543048	0	0	0	-	-	-	-	-	-	9,585	(9,59)
5	J_KP-1313	0	0	11,50528	0	0	0	-	-	-	-	-	-	9,263	(9,26)
6	J_KP-1509	0	0	8,698476	0	0	0	-	-	-	-	-	-	6,485	(6,48)
7	J_KP-1512	0	0	8,616586	0	0	0	-	-	-	-	-	-	7,054	(7,05)
8	J_KP-1300	0	0	8,455662	0	0	0	-	-	-	-	-	-	7,397	(7,40)
9	J_KP-1309	0	0	8,455662	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,381	(0,38)
10	H_KP-614	0	0	8,009116	0	0	0	-	-	-	-	-	-	6,204	(6,20)
11	J_KP-1506	0	0	7,388385	0	0	0	-	-	-	-	-	-	5,443	(5,44)
12	I_KP-1286	0	0	6,959324	0	0	0	-	-	-	-	-	-	6,874	(6,87)
13	J_KP-1515	0	0	5,790721	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,884	(3,88)
14	H_KP-557	0	0	5,433225	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,213	(0,21)
15	J_KP-1404	0	0	5,252513	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,874	(0,87)
16	I_KP-1152	0	0	4,356973	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,113	(0,11)
17	J_KP-1407	0	0	4,295607	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,286	(0,29)
18	J_KP-1408	0	0	4,295607	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,147	(0,15)
19	J_KP-1292	0	0	4,290553	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,975	(3,98)
20	J_KP-1504	0	0	3,943099	0	0	0	-	-	-	-	-	-	4,108	(4,11)
21	H_KP-776	0	0	3,591502	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,265	(0,26)
22	J_KP-1329	0	0	3,174013	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,459	(2,46)
23	J_KP-1330	0	0	3,146087	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,944	(2,94)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Φ _{тз}	Φ _{оив}	Φ _{ит}	Φ _{хо}	Φ _{тпр}	Φ _{нз}	Φ _{тз}	Φ _{оив}	Φ _{ит}	Φ _{хо}	Φ _{тпр}	Φ _{нз}		
24	H_KP-617	0	0	2,715044	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,312	(2,31)
25	J_KP-1306	0	0	2,444511	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,097	(0,10)
26	J_KP-1503	0	0	2,271304	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,037	(2,04)
27	J_KP-1510	0	0	2,215905	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,082	(2,08)
28	J_KP-1507	0	0	2,215904	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,145	(2,15)
29	J_KP-1513	0	0	2,215902	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,111	(2,11)
30	J_KP-1516	0	0	2,215902	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,085	(2,09)
31	J_KP-1400	0	0	2,213272	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,096	(2,10)
32	J_KP-1322	0	0	2,179523	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,799	(1,80)
33	J_KP-1331	0	0	2,138664	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,074	(0,07)
34	J_KP-1403	0	0	1,959859	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,129	(0,13)
35	J_KP-1291	0	0	1,867109	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,094	(1,09)
36	J_ЯР-3362	0	0	0	1,783132	0	0	-	-	-	-	-	-	0,027	(0,03)
37	J_ЯР-3350	0	0	0	1,756868	0	0	-	-	-	-	-	-	0,092	(0,09)
38	J_KP-1323	0	0	1,72929	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,020	(1,02)
39	I_KP-1149	0	0	1,678652	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,060	(0,06)
40	I_KP-1288	0	0	1,631204	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,679	(1,68)
41	J_ЯР-3368	0	0	0	1,53288	0	0	-	-	-	-	-	-	0,591	(0,59)
42	I_KP-1270	0	0	1,529863	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,638	(1,64)
43	H_KP-807	0	0	1,346813	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,334	(0,33)
44	J_KP-1514	0	0	1,325394	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,376	(0,38)
45	J_KP-1511	0	0	1,188654	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,549	(0,55)
46	J_ЯР-3372	0	0	0	1,182813	0	0	-	-	-	-	-	-	0,530	(0,53)
47	J_ЯР-3365	0	0	0	1,178173	0	0	-	-	-	-	-	-	0,037	(0,04)
48	J_ЯР-3369	0	0	0	1,174138	0	0	-	-	-	-	-	-	0,027	(0,03)
49	J_ЯР-3355	0	0	0	1,017408	0	0	-	-	-	-	-	-	1,055	(1,05)
50	J_KP-1324	0	0	0,95231	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,384	(0,38)
51	H_KP-757	0	0	0,897875	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,235	(0,23)

№	Идентификатор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Φ _{тз}	Φ _{оив}	Φ _{ит}	Φ _{хо}	Φ _{тпр}	Φ _{нз}	Φ _{тз}	Φ _{оив}	Φ _{ит}	Φ _{хо}	Φ _{тпр}	Φ _{нз}		
52	H_KP-805	0	0	0,897874	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,058	(0,06)
53	J_KP-1505	0	0	0,863344	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,411	(0,41)
54	I_KP-1294	0	0	0,802119	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,639	(0,64)
55	H_KP-752	0	0	0,642568	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,057	(0,06)
56	H_KP-772	0	0	0,642563	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,089	(0,09)
57	H_KP-810	0	0	0,642504	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,090	(0,09)
58	J_KP-1401	0	0	0,634022	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,441	(0,44)
59	J_ЯР-3351	0	0	0	0,582732	0	0	-	-	-	-	-	-	0,036	(0,04)
60	J_ЯР-3354	0	0	0	0,582731	0	0	-	-	-	-	-	-	0,038	(0,04)
61	J_ЯР-3367	0	0	0	0,582731	0	0	-	-	-	-	-	-	0,022	(0,02)
62	J_ЯР-3371	0	0	0	0,582731	0	0	-	-	-	-	-	-	0,047	(0,05)
63	J_KP-1517	0	0	0,546515	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,799	(0,80)
64	I_KP-1295	0	0	0,382549	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,215	(0,22)
65	H_KP-834	0	0	0,359149	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,202	(0,20)
66	J_KP-1298	0	0	0,32208	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,331	(0,33)
67	J_KP-1508	0	0	0,292823	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,179	(0,18)
68	J_KP-1308	0	0	0,235782	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,031	(0,03)
69	I_KP-1285	0	0	0,232633	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,149	(0,15)
70	H_BP-1304	0	0	0	0,215987	0	0	-	-	-	-	-	-	11,170	(11,17)
71	I_ЯР-2684	0	0	0	0,19798	0	0	-	-	-	-	-	-	0,485	(0,49)
72	I_BP-1875	0	0	0,188971	0	0	0	-	-	-	-	-	-	138,470	(138,47)
73	J_KP-1290	0	0	0,177974	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,304	(0,30)
74	J_KP-1299	0	0	0,168515	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,415	(0,41)
75	J_KP-1429	0	0	0,156878	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,281	(0,28)
76	I_KP-1296	0	0	0,15465	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,179	(0,18)
77	I_BP-1688	0	0	0,1451	0	0	0	-	-	-	-	-	-	36,753	(36,75)
78	H_KM-1921	0	0	0	0,120347	0	0	-	-	-	-	-	-	0,010	(0,01)
79	J_ЯР-3370	0	0	0	0,099036	0	0	-	-	-	-	-	-	0,036	(0,04)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}	Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}		
80	I_КР-1293	0	0	0,082616	0	0	0	-	-	-	-	-		0,069	(0,07)
81	I_КМ-2113	0	0	0	0,063989	0	0	-	-	-	-	-		43,788	(43,79)
82	F_ЛП-48	0	0	0	0,062376	0	0	-	-	-	-	-		25,509	(25,51)
83	I_БЛ-4535	0	0	0	0,0526	0	0	-	-	-	-	-		47,641	(47,64)
84	I_ОР-1172	0	0	0,051473	0	0	0	-	-	-	-	-		11,070	(11,07)
85	H_ВР-1503	0	0	0	0,050838	0	0	-	-	-	-	-		34,277	(34,28)
86	I_КМ-1991	0	0	0	0,045794	0	0	-	-	-	-	-		3,376	(3,38)
87	J_БЛ-5018	0	0	0	0,044357	0	0	-	-	-	-	-		39,617	(39,62)
88	H_ВР-1413	0	0	0,043755	0	0	0	-	-	-	-	-		4,426	(4,43)
89	H_ВР-1493	0	0	0	0,04044	0	0	-	-	-	-	-		28,190	(28,19)
90	G_БЛ-3475	0	0	0	0,040384	0	0	-	-	-	-	-		42,029	(42,03)
91	I_ТБ-1535	0	0	0	0,037976	0	0	-	-	-	-	-		12,836	(12,84)
92	F_572	0	0	0,035615	0	0	0	-	-	-	-	-		15,844	(15,84)
93	J_ВР-1761	0	0	0	0,02737	0	0	-	-	-	-	-		26,069	(26,07)
94	H_БЛ-3848	0	0	0	0,024208	0	0	-	-	-	-	-		22,672	(22,67)
95	J_ВР-1764	0	0	0	0,019031	0	0	-	-	-	-	-		19,553	(19,55)
96	J_ВР-1763	0	0	0	0,01862	0	0	-	-	-	-	-		19,128	(19,13)
97	I_ВР-1706	0	0	0	0,01467	0	0	-	-	-	-	-		0,797	(0,80)
98	I_ЯР-2685	0	0	0	0,01465	0	0	-	-	-	-	-		1,336	(1,34)
99	J_ВР-1762	0	0	0	0,014489	0	0	-	-	-	-	-		14,885	(14,89)
100	I_ВР-1877	0	0	0,013875	0	0	0	-	-	-	-	-		0,186	(0,19)
101	I_ЯР-2932	0	0	0,012172	0	0	0	-	-	-	-	-		5,515	(5,52)
102	J_ВР-1867	0	0	0	0,012101	0	0	-	-	-	-	-		11,891	(11,89)
103	I_ВР-1757	0	0	0	0,010971	0	0	-	-	-	-	-		0,721	(0,72)
104	J_СМ-2684	0	0	0	0,010927	0	0	-	-	-	-	-		6,592	(6,59)
105	J_ВР-1868	0	0	0	0,010628	0	0	-	-	-	-	-		7,634	(7,63)
106	J_ВР-1804	0	0	0	0,009513	0	0	-	-	-	-	-		9,489	(9,49)
107	I_БЛ-4497	0	0	0	0,009325	0	0	-	-	-	-	-		8,733	(8,73)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Φ _{тз}	Φ _{оив}	Φ _{ит}	Φ _{хо}	Φ _{тпр}	Φ _{нз}	Φ _{тз}	Φ _{оив}	Φ _{ит}	Φ _{хо}	Φ _{тпр}	Φ _{нз}		
108	J_BP-2455	0	0	0	0,009244	0	0	-	-	-	-	-		0,679	(0,68)
109	G_CM-1533	0	0	0	0,008613	0	0	-	-	-	-	-		20,634	(20,63)
110	I_ЯР-2634	0	0	0	0,00787	0	0	-	-	-	-	-		0,302	(0,30)
111	J_КМ-2339	0	0	0	0,007766	0	0	-	-	-	-	-		4,536	(4,54)
112	J_BP-3094	0	0	0	0,006929	0	0	-	-	-	-	-		6,970	(6,97)
113	J_BP-2676	0	0	0	0,006322	0	0	-	-	-	-	-		6,342	(6,34)
114	J_TB-1839	0	0	0	0,005977	0	0	-	-	-	-	-		0,411	(0,41)
115	J_TB-1812	0	0	0	0,005759	0	0	-	-	-	-	-		3,804	(3,80)
116	I_BP-1758	0	0	0	0,005682	0	0	-	-	-	-	-		0,167	(0,17)
117	J_КМ-2333	0	0	0	0,004859	0	0	-	-	-	-	-		7,025	(7,02)
118	J_КМ-2359	0	0	0	0,004859	0	0	-	-	-	-	-		0,334	(0,33)
119	J_КМ-2363	0	0	0	0,004859	0	0	-	-	-	-	-		0,317	(0,32)
120	J_КМ-2335	0	0	0	0,004795	0	0	-	-	-	-	-		3,684	(3,68)
121	I_BP-1878	0	0	0,004786	0	0	0	-	-	-	-	-		3,854	(3,85)
122	J_КМ-2334	0	0	0	0,004571	0	0	-	-	-	-	-		3,322	(3,32)
123	J_BP-1872	0	0	0	0,00419	0	0	-	-	-	-	-		4,197	(4,20)
124	I_BP-1729	0	0	0	0,004105	0	0	-	-	-	-	-		0,873	(0,87)
125	J_КМ-2340	0	0	0	0,003924	0	0	-	-	-	-	-		3,645	(3,64)
126	I_BP-1781	0	0	0	0,003911	0	0	-	-	-	-	-		5,090	(5,09)
127	J_КМ-2336	0	0	0	0,003894	0	0	-	-	-	-	-		5,650	(5,65)
128	I_КМ-2047	0	0	0	0,003817	0	0	-	-	-	-	-		3,961	(3,96)
129	J_КМ-2337	0	0	0	0,003508	0	0	-	-	-	-	-		0,014	(0,01)
130	J_BP-1803	0	0	0	0,003506	0	0	-	-	-	-	-		3,503	(3,50)
131	J_КМ-2330	0	0	0	0,003266	0	0	-	-	-	-	-		3,335	(3,34)
132	J_БЛ-5132	0	0	0	0,003183	0	0	-	-	-	-	-		3,111	(3,11)
133	J_BP-2774	0	0	0	0,003161	0	0	-	-	-	-	-		3,242	(3,24)
134	G_TB-1059	0	0	0	0,003005	0	0	-	-	-	-	-		2,578	(2,58)
135	H_BP-1491	0	0	0	0,002947	0	0	-	-	-	-	-		2,721	(2,72)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}	Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}		
136	J_BP-1807	0	0	0	0,002897	0	0	-	-	-	-	-		2,692	(2,69)
137	J_ЛП-2062	0,002873	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		1,838	(1,84)
138	J_BP-2784	0	0	0,002845	0	0	0	-	-	-	-	-		0,167	(0,17)
139	J_СМ-2704	0	0	0	0,002833	0	0	-	-	-	-	-		1,937	(1,94)
140	J_СМ-2706	0	0	0	0,002833	0	0	-	-	-	-	-		1,935	(1,93)
141	J_BP-2460	0	0	0,002724	0	0	0	-	-	-	-	-		0,031	(0,03)
142	J_КМ-2331	0	0	0	0,002637	0	0	-	-	-	-	-		2,489	(2,49)
143	J_КМ-2360	0	0	0	0,002637	0	0	-	-	-	-	-		0,092	(0,09)
144	J_BP-2457	0	0	0	0,00257	0	0	-	-	-	-	-		0,069	(0,07)
145	J_BP-3095	0	0	0	0,00246	0	0	-	-	-	-	-		0,539	(0,54)
146	J_КМ-2332	0	0	0	0,002452	0	0	-	-	-	-	-		4,790	(4,79)
147	J_BP-3272	0	0	0	0,002448	0	0	-	-	-	-	-		2,529	(2,53)
148	J_BP-1871	0	0	0	0,002382	0	0	-	-	-	-	-		3,178	(3,18)
149	J_BP-2675	0	0	0,002381	0	0	0	-	-	-	-	-		3,350	(3,35)
150	I_КМ-2021	0	0	0,002318	0	0	0	-	-	-	-	-		0,020	(0,02)
151	J_BP-2726	0	0	0	0,002239	0	0	-	-	-	-	-		1,247	(1,25)
152	J_BP-3093	0	0	0	0,002031	0	0	-	-	-	-	-		3,268	(3,27)
153	F_ЯР-1190	0	0	0	0,00195	0	0	-	-	-	-	-		1,849	(1,85)
154	F_ЯР-1198	0	0	0	0,00194	0	0	-	-	-	-	-		1,799	(1,80)
155	J_BP-1802	0	0	0	0,001868	0	0	-	-	-	-	-		1,868	(1,87)
156	J_BP-2760	0	0	0	0,001829	0	0	-	-	-	-	-		1,602	(1,60)
157	J_BP-2776	0	0	0,001764	0	0	0	-	-	-	-	-		1,810	(1,81)
158	F_КМ-215	0	0	0	0,00173	0	0	-	-	-	-	-		1,725	(1,72)
159	H_СМ-1945	0	0	0	0,001709	0	0	-	-	-	-	-		1,196	(1,20)
160	J_ЛП-2063	0,001685	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,334	(0,33)
161	J_БЛ-5133	0	0	0,001607	0	0	0	-	-	-	-	-		1,574	(1,57)
162	J_КМ-2199	0	0	0	0,00156	0	0	-	-	-	-	-		0,616	(0,62)
163	J_КМ-2201	0	0	0	0,00156	0	0	-	-	-	-	-		0,526	(0,53)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}	Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}		
164	J_TB-1838	0	0	0	0,001546	0	0	-	-	-	-	-		0,110	(0,11)
165	J_ЯР-2583	0	0	0	0,00138	0	0	-	-	-	-	-		0,974	(0,97)
166	J_BP-2750	0	0	0	0,001303	0	0	-	-	-	-	-		1,242	(1,24)
167	J_BP-2753	0	0	0	0,001303	0	0	-	-	-	-	-		1,235	(1,23)
168	J_BP-2761	0	0	0	0,001279	0	0	-	-	-	-	-		0,441	(0,44)
169	J_BP-2752	0	0	0	0,001278	0	0	-	-	-	-	-		1,244	(1,24)
170	J_BP-2725	0	0	0	0,001277	0	0	-	-	-	-	-		1,232	(1,23)
171	J_BP-2730	0	0	0	0,001277	0	0	-	-	-	-	-		0,453	(0,45)
172	J_BP-2748	0	0	0	0,001277	0	0	-	-	-	-	-		1,210	(1,21)
173	J_BP-2794	0	0	0	0,00123	0	0	-	-	-	-	-		1,145	(1,14)
174	J_CM-2508	0	0	0	0,00117	0	0	-	-	-	-	-		0,893	(0,89)
175	J_CM-2509	0	0	0	0,00117	0	0	-	-	-	-	-		0,051	(0,05)
176	J_CM-2510	0	0	0	0,00117	0	0	-	-	-	-	-		0,138	(0,14)
177	H_BP-1490	0	0	0	0,001082	0	0	-	-	-	-	-		0,859	(0,86)
178	G_ЯР-1498	0	0	0	0,00106	0	0	-	-	-	-	-		0,991	(0,99)
179	J_БЛ-4857	0	0	0,001057	0	0	0	-	-	-	-	-		1,053	(1,05)
180	J_ЛП-2024	0,000945	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,099	(0,10)
181	J_БЛ-4859	0	0	0,000912	0	0	0	-	-	-	-	-		0,885	(0,89)
182	I_BP-1759	0	0	0	0,000892	0	0	-	-	-	-	-		0,161	(0,16)
183	J_CM-2533	0	0	0	0,000877	0	0	-	-	-	-	-		0,254	(0,25)
184	J_BP-1870	0	0	0	0,000833	0	0	-	-	-	-	-		0,352	(0,35)
185	J_KM-2338	0	0	0	0,000832	0	0	-	-	-	-	-		0,763	(0,76)
186	J_KM-2341	0	0	0	0,000832	0	0	-	-	-	-	-		0,806	(0,81)
187	J_TB-1840	0	0	0	0,000777	0	0	-	-	-	-	-		0,172	(0,17)
188	J_TB-1841	0	0	0	0,000777	0	0	-	-	-	-	-		0,076	(0,08)
189	J_CM-2604	0	0	0	0,000771	0	0	-	-	-	-	-		0,316	(0,32)
190	J_CM-2674	0	0	0	0,000771	0	0	-	-	-	-	-		5,009	(5,01)
191	J_CM-2677	0	0	0	0,000771	0	0	-	-	-	-	-		0,541	(0,54)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}	Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}		
192	I_CM-2373	0	0	0	0,000771	0	0	-	-	-	-	-		0,172	(0,17)
193	J_CM-2529	0	0	0	0,000771	0	0	-	-	-	-	-		0,139	(0,14)
194	J_CM-2758	0	0	0,000744	0	0	0	-	-	-	-	-		0,603	(0,60)
195	J_BP-2712	0	0	0	0,000728	0	0	-	-	-	-	-		0,019	(0,02)
196	J_BP-2975	0	0	0,000691	0	0	0	-	-	-	-	-		0,615	(0,61)
197	J_БЛ-5131	0	0	0,000682	0	0	0	-	-	-	-	-		0,597	(0,60)
198	J_БЛ-4838	0	0	0,000629	0	0	0	-	-	-	-	-		0,454	(0,45)
199	J_BP-2459	0	0	0,000615	0	0	0	-	-	-	-	-		0,022	(0,02)
200	J_BP-1869	0	0	0	0,000573	0	0	-	-	-	-	-		0,443	(0,44)
201	J_ЛП-2077	0,00054	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,100	(0,10)
202	J_BP-2462	0	0	0,000538	0	0	0	-	-	-	-	-		0,553	(0,55)
203	H_CM-1946	0	0	0	0,000532	0	0	-	-	-	-	-		0,338	(0,34)
204	J_БЛ-4858	0	0	0,000515	0	0	0	-	-	-	-	-		0,478	(0,48)
205	J_ЛП-2036	0,000504	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,830	(0,83)
206	J_ЛП-1971	0,000486	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,384	(0,38)
207	J_CM-2530	0	0	0	0,000477	0	0	-	-	-	-	-		0,028	(0,03)
208	J_CM-2603	0	0	0	0,000477	0	0	-	-	-	-	-		0,081	(0,08)
209	J_ЛП-2110	0,000469	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,438	(0,44)
210	J_BP-2972	0	0	0,000461	0	0	0	-	-	-	-	-		0,661	(0,66)
211	J_ЛП-2058	0,000432	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,071	(0,07)
212	J_ЛП-2092	0,000386	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,177	(0,18)
213	I_BP-1730	0	0	0	0,000322	0	0	-	-	-	-	-		0,275	(0,28)
214	I_BP-1776	0	0	0	0,000318	0	0	-	-	-	-	-		0,072	(0,07)
215	J_ЛП-2076	0,000309	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,020	(0,02)
216	I_ТБ-1618	0	0	0,000301	0	0	0	-	-	-	-	-		0,301	(0,30)
217	J_BP-2461	0	0	0,000287	0	0	0	-	-	-	-	-		0,227	(0,23)
218	J_ЛП-2093	0,000265	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,358	(0,36)
219	J_CM-2495	0	0	0	0,000265	0	0	-	-	-	-	-		0,261	(0,26)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}	Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{тпр}	Ф _{нз}		
220	J_CM-2496	0	0	0	0,000265	0	0	-	-	-	-	-		0,628	(0,63)
221	J_CM-2675	0	0	0	0,000265	0	0	-	-	-	-	-		0,707	(0,71)
222	J_BP-2458	0	0	0	0,000256	0	0	-	-	-	-	-		0,157	(0,16)
223	J_BP-1789	0	0	0,000234	0	0	0	-	-	-	-	-		0,203	(0,20)
224	H_TB-1417	0	0	0	0,000231	0	0	-	-	-	-	-		0,231	(0,23)
225	H_BP-1455	0	0	0	0,000211	0	0	-	-	-	-	-		0,183	(0,18)
226	J_TB-1846	0	0	0	0,000204	0	0	-	-	-	-	-		0,305	(0,31)
227	J_TB-1847	0	0	0	0,000204	0	0	-	-	-	-	-		0,300	(0,30)
228	I_BP-1772	0	0	0	0,000176	0	0	-	-	-	-	-		0,274	(0,27)
229	I_BP-1773	0	0	0	0,000176	0	0	-	-	-	-	-		0,156	(0,16)
230	I_ЯР-2549	0	0	0	0	0,000176	0	-	-	-	-	-		0,158	(0,16)
231	J_BP-1790	0	0	0,000159	0	0	0	-	-	-	-	-		0,135	(0,14)
232	J_BP-2778	0	0	0,000157	0	0	0	-	-	-	-	-		0,579	(0,58)
233	J_CM-2593	0	0	0	0,000147	0	0	-	-	-	-	-		0,145	(0,14)
234	J_BP-1791	0	0	0,000134	0	0	0	-	-	-	-	-		0,060	(0,06)
235	J_ЛП-2238	0	0	0	0,000132	0	0	-	-	-	-	-		0,165	(0,16)
236	J_BP-2777	0	0	0,00013	0	0	0	-	-	-	-	-		0,145	(0,14)
237	J_CM-2591	0	0	0	0,000126	0	0	-	-	-	-	-		0,139	(0,14)
238	J_БЛ-4884	0	0	0,000124	0	0	0	-	-	-	-	-		0,192	(0,19)
239	I_ЯР-2606	0	0	0	0	0,000114	0	-	-	-	-	-		0,141	(0,14)
240	J_БЛ-4880	0	0	0,000113	0	0	0	-	-	-	-	-		0,091	(0,09)
241	J_BP-2781	0	0	0,000102	0	0	0	-	-	-	-	-		0,176	(0,18)
242	J_ЛП-2023	0,000097	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,082	(0,08)
243	J_БЛ-4882	0	0	0,000088	0	0	0	-	-	-	-	-		0,060	(0,06)
244	J_БЛ-4883	0	0	0,000075	0	0	0	-	-	-	-	-		0,022	(0,02)
245	J_БЛ-4885	0	0	0,00007	0	0	0	-	-	-	-	-		0,302	(0,30)
246	J_БЛ-5739	0	0	0	0,000062	0	0	-	-	-	-	-		0,055	(0,05)
247	J_ЛП-2094	0,000059	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-		0,054	(0,05)

№	Идентифи- катор ИП	Данные ИПР						Данные Формы 18 Отчета						Данные Формы 10 Отчета	Расхождения (млн руб.)
		Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{трр}	Ф _{нз}	Ф _{тз}	Ф _{оив}	Ф _{ит}	Ф _{хо}	Ф _{трр}	Ф _{нз}		
248	J_ВР-2973	0	0	0,000054	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,070	(0,07)
249	J_ВР-2976	0	0	0,000054	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,070	(0,07)
250	J_БЛ-4881	0	0	0	0,000042	0	0	-	-	-	-	-	-	0,028	(0,03)
251	J_ВР-2422	0	0	0	0,000042	0	0	-	-	-	-	-	-	0,032	(0,03)
252	J_ЛП-2246	0	0	0	0,000039	0	0	-	-	-	-	-	-	0,035	(0,04)
253	H_ВР-1456	0	0	0	0,000038	0	0	-	-	-	-	-	-	0,150	(0,15)
254	J_КМ-2055	0	0	0	0,000032	0	0	-	-	-	-	-	-	0,031	(0,03)
255	J_БЛ-4896	0	0	0	0,000026	0	0	-	-	-	-	-	-	0,020	(0,02)
256	J_ЛП-2109	0,000015	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,027	(0,03)
257	J_ВР-2971	0	0	0,000005	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,026	(0,03)
258	J_ВР-2974	0	0	0,000005	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,026	(0,03)

Источник: данные Отчета

Выборка ИП для проверки документов, подтверждающих фактические значения показателей

Показатель>>	Замена АТ	Увеличени е мощ. АТ	Замена ЛЭП, км	Увеличени е протяж. ЛЭП	Замена выключате лей, шт	Осуц. ТП	Макс. мощ. ТП	Кзагр	Подист	Saidi	Saifi
J_БЛ-4656	-	-	-	2,20	-	1	1,60	-	-	-	-
F_БЛ-2566	-	-	-	-	38	-	-	-	-	-	-
H_БР-739	-	-	-	-	-	1	42,21	21,92	-	-	-
F_КМ-684	-	-	2,62	-	-	-	-	-	-	-	-
H_КР-557	-	-	-	2,15	-	-	-	-	-	-	-
I_ЛП-1741	-	-	-	10,15	-	1	2,88	-	-	-	-
J_ЛП-2032	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,0001618	#####
I_ЛП-1899	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-0,0003863	-0,0000533
F_ОР-400	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-
J_СМ-2457	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I_СМ-2519	-	-	-	-	-	-	-	-	0,669	-	-
H_ТБ-1416	-	(1,41)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
J_ЯР-2927	-	1,26	-	0,04	-	2	0,89	-	-	-	-
I_ЯР-2546	16,00	-	-	-	-	-	-	0,80	-	-	-
I_ЯР-2685	-	-	-	0,97	-	-	-	-	-	-	-
F_ЛП-366	-	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-0,0006594	-0,000091
I_СМ-2514	-	-	-	-	-	-	-	-	0,367	-	-
F_ЯР-997	-	-	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-

Источник: данные Отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ Н

ТАБЛИЦА 1

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-726,71	-640,35	-406,77
Фактическое изменение сроков реализации ИП	-381,37	-303,38	-75,46
F_2435	-182,62	-235,87	-
J_ТБ-1680	-13,63	-11,17	-
J_ВР-2455	-7,88	-7,40	-7,97
J_КР-1404	-7,10	-	-
J_ЯР-2958	-5,19	-4,32	-4,32
J_ВР-2777	-3,15	-1,13	-1,13
J_ВР-2421	-2,87	-2,41	-2,41
J_БР-1104	-2,74	-2,26	-2,60
J_ВР-2457	-2,39	-1,99	-2,05
J_БР-1103	-2,00	-2,24	-2,58
J_БР-1106	-1,98	-1,65	-1,70
J_БР-1105	-1,98	-1,65	-1,70
J_ВР-2418	-1,91	-1,60	-1,60
J_ВР-1809	-1,88	-1,58	-1,58
J_ВР-2416	-1,87	-	-
J_ТБ-1783	-1,66	-1,38	-1,42
J_ТБ-1682	-1,58	-1,31	-
J_СМ-2531	-1,44	-1,20	-1,25
G_ЯР-1762	-1,07	-0,88	-
J_ВР-1811	-1,04	-0,88	-0,88
I_СМ-2373	-1,00	-1,01	-1,04
J_БР-1108	-0,92	-0,76	-0,86
J_СМ-2533	-0,75	-0,64	-0,85
I_ВР-1758	-0,55	-4,87	-5,01
J_СМ-2451	-0,53	-0,88	-0,88
I_ЯР-2745	-0,44	-0,38	-0,38
I_ВР-1757	-0,40	-8,76	-9,37
J_ВР-2456	-0,32	-0,27	-0,27
I_ТБ-1668	-0,32	-	-
J_ВР-2782	-0,18	-0,15	-0,15
J_ВР-2783	-0,17	-0,14	-0,14
J_БР-1107	-0,14	-0,11	-0,12
J_СМ-2530	-0,13	-0,11	-0,14
J_БР-1127	-0,13	-0,11	-0,12
J_БР-1126	-0,13	-0,11	-0,12

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-2957	-0,05	-0,04	-0,04
I_БР-1265	-0,05	-1,11	-
J_БР-2460	-0,04	-	-
J_ТВ-1782	-0,03	-0,03	-0,07
I_БР-1759	-0,03	-0,63	-0,76
J_БР-1810	-0,02	-0,01	-0,01
I_КР-1133	-0,02	-	-
I_БР-1785	-0,02	-0,39	-
I_БР-1784	-0,02	-0,39	-
J_СМ-2532	-0,01	-	-
J_ЛП-1897	-	-	-0,44
I_БР-1098	-	-	-0,02
I_ЛП-1766	-	-	-7,23
J_ЛП-1974	-	-	-0,22
I_БР-1776	-	-	-0,06
J_БР-1872	-	-	-3,61
J_БЛ-4837	-	-	-0,18
J_БР-2795	-	-1,55	-
F_ЛП-855	-	-	-3,84
J_БР-3095	-	-	-1,61
J_ТВ-1784	-	-	-1,76
J_БЛ-4836	-	-	-0,22
J_БЛ-4835	-	-	-1,64
I_КР-1122	-	-	-1,09
J_СМ-2534	-	-	-0,02
J_БР-2675	-51,5		
J_БР-2776	-16,81		
J_ЯР-2869	-11,2	-9,33	-9,66
J_ЯР-2966	-9,8		
J_БР-2778	-4,94		
J_КР-1407	-4,29	-3,61	-3,86
J_КР-1408	-4,15		-3,63
J_ЛП-1870	-3,44	-2,92	
H_ЛП-1712	-3,31		-3,68
J_БР-1787	-2,72	-2,28	-2,28
J_БР-1146	-2,11	-1,76	-1,78
J_КР-1331	-2,06		
J_КР-1405	-1,98	-1,58	-1,65
J_ЯР-2963	-1,45		
J_ЯР-2962	-1,45		
J_КР-1403	-1,26		
J_ЯР-2858	-1,05		
J_БР-2784	-0,6		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-2876	-0,57	-0,47	-0,48
J_ЯР-2867	-0,47	-0,39	-0,41
J_ЯР-2965	-0,45		
J_ЯР-2964	-0,45		
I_ВР-1778	-0,36	-0,3	-0,3
J_ВР-2417	-0,35	-0,29	-0,29
H_ЛП-1710	-0,35		-0,35
J_ЯР-2967	-0,2		
J_ЛП-2056	-0,15	-0,12	-0,12
J_ЯР-2878	-0,14	-0,11	-0,15
J_ВР-2780	-0,02		
J_КР-1307			-1,05
J_КР-1309			-7,12
J_ЛП-1871		-0,02	
H_КР-534			0
J_ЛП-1872		-9,32	
H_ЛП-1708			-9,66
J_КР-1308			-0,2
J_ЛП-2053		-1,09	-2,18
J_ЛП-2054		-4,1	-4,1
J_КР-1306			-2,06
J_ЛП-2055		-8,92	-8,92
нд*	-233,80	-202,12	-166,86
Филиал "Белгородэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-69,87	-87,51	-86,28
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-59,14	-	-
Филиал "Костромаэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-38,98	-	-
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-23,84	-	-
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-19,63	-36,59	-
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-19,43	-13,74	-
Филиал "Орелэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-2,92	-	-
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-	-8,80
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	-	-16,52
Филиал "Белгородэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-	-34,89
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-64,28	-20,38
Изменение стоимости ИП	-106,13	-81,92	-92,56
J_КР-1406	-27,26	-16,41	-23,27
J_КР-1309	-8,07	-6,80	
J_ВР-2975	-7,11	-0,75	-0,75
J_ВР-2972	-6,77	-2,00	-2,00
F_ТВ-532	-4,06	-3,33	-3,33
J_ВР-2626	-2,57	-2,05	-2,16
J_КР-1306	-2,35	-1,98	
J_КР-1509	-2,21	-1,87	-1,87

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2625	-2,19	-1,61	-1,84
J_BP-2973	-1,97	-1,65	-1,71
J_BP-2976	-1,97	-1,65	-1,71
J_KP-1506	-1,95	-1,66	-1,66
J_BP-3095	-1,92	-1,61	
J_KP-1515	-1,91	-1,61	-1,61
H_ЛП-1698	-1,75		
J_ТБ-1749	-1,68	-1,40	
J_KP-1512	-1,56	-1,33	-1,33
J_OP-1346	-1,47		
J_БЛ-4897	-1,29	-1,07	-1,07
J_БЛ-5135	-1,27	-1,04	-1,04
J_KP-1307	-1,24	-1,05	
I_ЛП-1862	-1,12		
J_KP-1300	-1,06	-0,91	-0,91
J_КМ-2201	-1,03	-0,86	-0,86
F_TB-505	-0,99	-0,84	-0,84
J_KP-1514	-0,95	-0,80	-0,80
J_КМ-2199	-0,94	-0,78	-0,78
J_СМ-2674	-0,92	-0,73	-0,73
J_BP-2627	-0,92	-0,59	-0,78
J_KP-1571	-0,86	-0,72	-0,72
J_ТБ-1675	-0,84	-0,68	-0,68
J_TB-1744	-0,83	-0,68	-0,68
I_TB-1645	-0,83	-0,68	
J_KP-1321	-0,75	-0,65	-0,65
J_KP-1323	-0,71	-0,60	-0,60
J_ТБ-1843	-0,64	-0,51	
J_KP-1511	-0,64	-0,54	-0,54
J_BP-2459	-0,64	-0,49	-0,55
J_TB-1415	-0,58	-0,28	-0,28
I_ЛП-1863	-0,55		
J_KP-1505	-0,45	-0,38	-0,38
J_BP-2466	-0,44	-0,99	
J_БЛ-4841	-0,39	-0,33	-0,33
J_ЛП-1897	-0,39		
I_СМ-2442	-0,35	-0,29	-0,29
J_СМ-2496	-0,34	-0,10	-0,10
J_БР-1147	-0,30	-0,25	-0,25
J_TB-1814	-0,27	-0,22	-0,22
J_ЛП-1974	-0,26	-0,21	
J_БЛ-4903	-0,25	-0,19	-0,19
I_ЛП-1825	-0,24	-0,04	-0,04

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2458	-0,24	-0,21	-0,34
J_KP-1503	-0,23		
J_БЛ-4904	-0,21	-0,18	-0,18
J_KP-1308	-0,21	-0,17	
J_CM-2675	-0,20	-0,16	-0,16
J_KP-1401	-0,19	-0,16	-0,16
I_ЛП-1765	-0,18	-0,15	-0,15
I_ЛП-1763	-0,16	-0,14	-0,19
I_BP-797	-0,16	-0,13	-0,13
I_BP-1772	-0,15	-0,12	-0,35
F_TB-533	-0,14	-0,11	-0,11
J_TB-1743	-0,14	-0,11	-0,11
J_БЛ-4842	-0,14	-0,11	-0,11
J_TB-1747	-0,13	-0,11	-0,11
J_BP-2465	-0,13	-0,18	
I_BP-1773	-0,12	-0,10	-0,23
J_KP-1508	-0,11	-0,10	-0,10
J_BP-2467	-0,11	-0,18	
J_TB-1676	-0,09	-0,07	-0,07
J_BP-1102	-0,08	-0,07	-0,07
J_BP-2673	-0,08		
J_CM-2603	-0,08	-0,07	-0,07
J_ЯР-2954	-0,08	-0,05	-0,05
J_CM-2495	-0,08	-0,06	-0,06
J_CM-2604	-0,07	-0,06	-0,06
J_БЛ-4905	-0,07	-0,05	-0,05
I_BP-795	-0,06	-0,05	-0,05
J_TB-1797	-0,05		
J_BP-2971	-0,04		
J_BP-2974	-0,04		
I_БЛ-4444	-0,04	-0,03	-0,03
J_ЯР-2859	-0,04	-0,03	-0,03
J_БЛ-4886	-0,03	-0,03	-0,03
J_TB-1798	-0,03	-0,02	-0,02
J_OP-1176	-0,03		
I_БЛ-4445	-0,02	-0,01	-0,01
J_CM-2529	-0,02	-0,05	-0,05
H_ЛП-1697	-0,02		
J_БЛ-4910	-0,02	-0,01	-0,01
I_BP-865	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-2955	-0,01	-0,01	-0,01
J_BP-2463	-0,01		
J_OP-1345	-0,01		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2774			-2,70
J_TB-1672		-1,43	-1,43
I_BP-1776		-0,05	
I_ЛП-1762		-3,34	-3,34
J_BP-2780		-0,01	-0,01
J_ЯР-2962		-0,71	-0,71
G_BP-1225		-1,14	
J_ЯР-2963		-0,71	-0,71
J_TB-1671		-2,04	-2,04
J_ЯР-2964		-0,28	-0,28
J_ЛП-1973			-10,38
J_ЯР-2965		-0,28	-0,28
J_ЛП-1972			-6,42
J_ЯР-2966		-3,44	-3,44
J_ЯР-2858		-0,11	-0,11
J_ЯР-2967		-0,07	-0,07
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	-4,92	-4,10	-4,21
I_BP-875	-1,99	-1,66	-1,66
I_BP-874	-1,99	-1,66	-1,66
J_TB-1644	-0,59	-0,49	
J_KP-1378	-0,17	-0,14	-0,14
J_ЛП-2049	-0,10	-0,08	-0,08
J_ЛП-2050	-0,05	-0,04	-0,04
J_ЛП-1979	-0,04	-0,03	-0,03
I_KP-1133			-0,52
I_KP-1167			-0,08
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	-0,02	-	-
I_KP-1133	-0,02		
Перевыполнение	258,83	420,75	583,07
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	146,21	188,47	121,57
J_КМ-2296	8,11	7,02	6,82
K_БЛ-5674	5,90	4,93	4,93
K_СМ-2752	5,43	4,56	
K_BP-2624	4,91	4,10	4,10
K_БЛ-5608	4,66	3,92	3,92
K_БЛ-5657	4,34	3,63	
J_KP-1525	3,97	3,33	3,33
J_BP-1162	3,37	2,83	2,83
J_БЛ-5639	2,92	2,45	2,45
J_KP-1518	2,84	2,39	2,39
J_ЯР-3348	2,56	2,14	2,14

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5603	2,31	1,94	1,94
K_БЛ-5607	2,29	1,92	1,92
K_БЛ-5617	2,28	1,92	1,92
K_ОР-1275	2,28	1,92	1,92
K_БЛ-5661	2,27	1,91	1,91
J_БЛ-5638	2,25	1,89	1,89
K_БЛ-5594	2,24	1,89	1,89
J_БЛ-5598	2,24	1,88	1,88
J_ОР-1317	2,23	1,88	1,88
J_БЛ-5622	2,23	1,88	1,88
K_БЛ-5606	2,21	1,86	1,86
K_БЛ-5616	2,21	1,86	1,86
K_БЛ-5593	2,21	1,86	1,86
J_БЛ-5642	2,20	1,85	1,85
J_БЛ-5612	2,18	1,83	1,83
K_БЛ-5675	2,13	1,78	1,78
J_БЛ-5621	2,09	1,76	1,76
K_КР-1519	2,09	1,75	1,75
K_КР-1526	2,08	1,75	1,75
J_БЛ-5611	2,08	1,75	1,75
K_БЛ-5660	2,08	1,74	1,74
K_ОР-1344	2,06	1,74	1,74
J_БЛ-5641	2,06	1,73	1,73
J_БР-1163	2,06	1,73	1,73
K_БЛ-5676	2,05	1,71	1,71
J_БЛ-5602	1,94	1,63	1,63
J_БЛ-5597	1,93	1,63	1,63
K_ЯР-3359	1,88	1,61	
J_БР-1332	1,87	1,57	1,57
J_БР-1317	1,83	1,55	1,55
J_БР-1330	1,76	1,49	1,49
K_КР-1411	1,73	1,46	1,46
J_БР-2105	1,61	1,35	1,35
K_БЛ-4915	1,54	1,30	1,30
J_КМ-2118	1,46	1,23	1,23
K_БЛ-5596	1,39	1,17	1,17
K_БЛ-5579	1,07	0,89	0,89
K_КМ-2351	1,03	0,87	
K_БЛ-5727	0,89	0,75	0,75
J_БЛ-4916	0,84	0,70	
K_ТБ-2065	0,81	0,83	
K_КР-1586	0,81	17,93	
K_КР-1520	0,78	6,70	6,70

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_ЯР-3176	0,76	0,65	
J_КМ-2074	0,75	0,64	0,64
J_БЛ-5655	0,75	0,63	0,63
К_КМ-2350	0,63	0,53	
J_БР-1329	0,62	0,53	0,53
J_КМ-2075	0,62	0,52	0,52
J_КР-1602	0,59	0,50	0,50
К_БЛ-5618	0,52	0,44	0,44
J_БЛ-5625	0,51	0,43	0,43
J_БЛ-5605	0,49	0,42	0,42
К_БЛ-5663	0,42	0,35	0,35
J_КМ-2111	0,37	0,31	0,31
К_ОР-1341	0,36	1,97	1,97
К_БЛ-5630	0,36	8,21	
К_ОР-1343	0,35	0,29	0,29
К_ЯР-3177	0,34	0,29	
J_КМ-2112	0,34	0,28	0,28
J_БЛ-5644	0,32	0,27	0,27
J_БР-1316	0,32	0,27	0,27
J_БЛ-5613	0,31	0,26	0,26
J_БЛ-5623	0,28	0,24	0,24
К_БР-2641	0,28	0,24	
J_КМ-2286	0,27	0,24	0,24
К_КР-1393	0,24	0,20	0,20
J_БЛ-5599	0,23	0,20	0,20
J_БР-1331	0,23	0,19	0,19
К_БЛ-5140	0,22	0,19	
К_ТБ-2063	0,22	0,18	
J_БЛ-5600	0,21	0,18	0,18
К_БЛ-5671	0,21	0,18	0,18
J_КМ-2297	0,20	1,52	
J_БЛ-5604	0,19	0,16	0,16
К_ЯР-3179	0,19	0,16	
J_БЛ-5614	0,18	0,16	0,16
К_КР-1522	0,17	1,06	1,06
J_ЯР-3188	0,17	0,15	0,15
К_БЛ-5631	0,16	1,55	
К_БЛ-5627	0,16	1,59	
К_БЛ-5628	0,16	1,65	
К_БЛ-5632	0,16	1,58	
J_БЛ-5615	0,15	0,13	0,13
J_БЛ-4912	0,15	0,13	
К_БЛ-5677	0,15	0,13	0,13

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
K_КР-1521	0,15	1,65	1,65
K_ЯР-3442	0,14	1,87	1,87
K_БЛ-5658	0,14	0,11	
J_КМ-2117	0,13	0,11	0,11
K_БЛ-5138	0,13	0,11	
J_БЛ-5601	0,13	0,11	0,11
J_БЛ-4913	0,12	0,10	
J_БЛ-4918	0,12	0,10	
K_БЛ-5610	0,12	0,10	0,10
K_БЛ-5787	0,12	0,12	0,12
K_БЛ-5729	0,12	0,11	0,11
K_БЛ-5620	0,11	0,09	0,09
K_КМ-2404	0,10	0,09	0,09
K_БЛ-5581	0,09	0,08	0,08
K_КМ-2352	0,09	0,07	
K_БР-1401	0,08	4,62	
K_БЛ-5656	0,08	0,07	
K_ЯР-3523	0,08	0,25	0,25
K_ТБ-2064	0,07	0,06	
J_СМ-2749	0,07	0,07	0,07
K_БЛ-4914	0,06	0,05	
K_БЛ-5725	0,05	1,72	1,72
K_БР-1418	0,05	2,05	
K_БЛ-5776	0,05	1,72	
J_ОР-1316	0,05	0,04	0,04
K_БЛ-5580	0,05	0,04	0,04
K_СМ-2807	0,05	1,16	
K_КР-1414	0,05		
K_КМ-2417	0,04	0,04	
K_ЯР-2343	0,04	0,05	
K_БР-1419	0,04	1,57	
K_БР-1398	0,04	1,56	
K_БЛ-5777	0,04	1,52	
K_КР-1432	0,04	0,81	0,81
K_ОР-1274	0,04	0,03	0,03
K_ОР-1340	0,04	0,19	0,19
J_БЛ-4917	0,03	0,03	
K_БЛ-5673	0,03	0,03	0,03
K_ЯР-3556	0,03	0,05	0,05
J_КМ-2295	0,03	0,24	
K_БЛ-5736	0,03	0,83	0,83
K_БЛ-5633	0,02	0,20	
K_БЛ-5788	0,02	0,02	0,02

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
K_БЛ-5629	0,02	0,39	
K_ВР-2969	0,02	0,91	
K_БЛ-5634	0,02	0,30	
K_БЛ-5141	0,02	0,01	
K_ЛП-2253	0,02	0,02	
K_БЛ-5624	0,01	0,01	0,01
K_ЛП-2258	0,01	0,01	
K_СМ-2751	0,01	0,01	
K_БЛ-5737	0,01	0,09	0,09
K_СМ-2804	0,01	0,18	
K_КР-1430	0,01	0,16	0,16
K_ВР-2968	0,01	0,36	
K_БР-1397	0,01	0,26	
K_БЛ-5726	0,00	0,08	0,08
K_БЛ-5738	0,00	0,06	0,06
K_СМ-2806	0,00	0,07	
K_ВР-2970	0,00	0,13	
K_КР-1431	0,00	0,05	0,05
K_БЛ-5139	0,00	0,00	
нд*	86,08	215,81	451,56
Филиал "Костромаэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	42,51	-	55,94
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	38,24	-	52,37
Филиал "Курскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	5,33	4,23	3,66
Филиал "Воронежэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	154,63	134,84
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-	28,55
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	6,51	-
Филиал "Воронежэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	50,43	35,91
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	-	76,00
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	-	26,28
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-	38,01
Исполнение требований законодательства	10,07	-	-
F_1252	10,07	-	-
Изменение стоимости ИП	8,78	11,91	6,44
J_ВР-3094	3,74	-	-
J_ВР-3093	1,24	1,03	1,03
J_ТВ-1784	0,91	0,77	-
J_ТВ-1671	0,63	-	-
J_СМ-2673	0,31	0,28	0,28
I_БР-796	0,28	0,25	0,25
J_КР-1517	0,25	0,21	0,21
J_КР-1299	0,25	0,21	0,21
J_ТВ-1670	0,16	0,67	0,67
J_БЛ-4898	0,14	0,14	0,14

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ЛП-1764	0,13	0,21	0,21
J_ТБ-1674	0,12	0,13	0,13
J_КР-1429	0,12	0,10	0,10
J_СМ-2676	0,11	0,10	0,10
J_ТВ-1673	0,10	2,09	2,09
J_ВР-2781	0,07	0,07	-
J_ВР-2464	0,07	0,82	-
J_ТБ-1673	0,05	0,05	0,05
I_БР-798	0,02	-	-
J_СМ-2602	0,02	0,02	0,02
J_ЛП-2112	0,02	0,02	0,02
J_ВР-2422	0,01	-	-
H_БР-739	0,01	-	0,01
J_ЛП-1972	-	1,91	-
I_ТВ-1647	-	0,20	-
J_ЛП-1897	-	0,06	-
J_СМ-2511	-	0,05	0,05
J_ТБ-1681	-	0,12	-
I_ТВ-1668	-	0,12	0,12
J_ВР-2463	-	0,08	-
J_ОР-1346	-	0,33	0,33
J_БЛ-4887	-	0,02	0,02
J_ВР-2974	-	0,14	0,14
J_ВР-2784	-	1,43	-
J_ВР-2971	-	0,14	0,14
J_ОР-1345	-	0,12	0,12
J_БР-1149	0,01	0,01	0,01
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	5,49	2,90	0,51
J_ЛП-1973	2,01		
J_ЛП-1972	1,50		
I_КР-1297	0,61	0,51	0,51
J_БР-1123	0,41	0,35	
J_БР-1122	0,41	0,35	
J_ВР-1884	0,39	0,32	
J_ВР-1885	0,15	0,23	
J_ВР-1886	0,00	0,33	
J_ВР-1888	0,00	0,08	
J_ВР-1887	0,00	0,07	
H_ТВ-1397		0,43	
I_КМ-2047		0,22	
Фактическое изменение сроков реализации ИП	2,06	1,53	2,86
I_ТВ-1639	0,70		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_TV-1640	0,69		
J_ЛП-1872	0,24		
J_ЛП-2053	0,20		
I_TV-1638	0,12		
I_TV-1637	0,10		
I_TV-1636	0,02		
J_BP-2784			1,43
J_BP-2781			0,07
J_BP-2422		1,53	1,36
Капитализация процентов за кредиты	0,14	0,13	0,13
I_CM-2441	0,14	0,13	0,13
Отклонение менее 10%	8,11	-16,24	-35,17
Общий итог	-459,77	-235,83	141,13

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 2

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-873,76	-967,25	-737,54
Изменение стоимости ИП	-474,88	-666,12	-402,15
F_3322 *	-48,57	-41,41	-41,56
J_KP-1315	-43,44	-44,67	
J_ЛП-2090	-28,50	-52,79	
F_ЛП-48	-26,94	-22,84	-22,84
F_ЛП-39	-12,98	-70,43	-71,86
H_ЛП-1511	-10,98	-9,31	-9,42
I_ЛП-1795	-10,77	-9,13	-9,24
H_ЛП-1500	-10,24	-8,68	-8,79
J_ЛП-2075	-9,53		
I_ЛП-1797	-8,58	-7,28	-7,39
I_БЛ-4853	-8,40	-6,79	-6,79
H_ЛП-1695	-8,34	-7,04	-7,69
H_ЛП-1498	-8,30	-7,03	-7,14
H_ЛП-1512	-8,18	-6,93	-7,05
H_ЛП-1501	-8,05	-6,82	-6,93
J_БЛ-4871	-8,04	-13,04	-10,33
H_ЛП-1504	-7,89	-6,68	-6,80
J_TV-1839	-7,64		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЛП-1737	-7,47	-6,24	
Н_ЛП-1505	-7,41	-6,28	-6,39
Н_ЛП-1506	-6,94	-5,88	-5,99
J_ТВ-1830	-6,69		
Н_ЛП-1499	-6,45	-5,47	-5,58
Н_ЛП-1497	-6,44	-5,46	-5,57
Н_ЛП-1502	-6,22	-5,28	-5,39
Н_ЛП-1514	-6,02	-5,11	-5,22
J_ТВ-1834	-4,99	-1,99	-1,99
J_БЛ-5018	-4,74	-3,72	-3,72
J_ТВ-1833	-4,63	-1,95	-1,95
J_БЛ-5551	-4,23	-3,51	-3,51
J_ТВ-1832	-4,05	-1,26	
J_СМ-2684	-3,99	-2,95	-2,95
I_БЛ-4848	-3,79	-3,25	-3,25
J_КР-1333	-3,70	-3,01	-3,01
Н_ВР-1339	-3,08		
I_ЯР-2932	-2,99		
J_БЛ-5550	-2,96	-2,42	-2,42
J_ТВ-1836	-2,89	-0,93	-0,93
J_БЛ-5558	-2,81	-2,33	-2,33
J_БЛ-5555	-2,75	-2,26	-2,26
J_КР-1313	-2,24	-1,90	-1,90
J_ЛП-2033	-2,18	-0,65	-0,65
J_ТВ-1838	-2,05	-0,20	-0,20
J_ТВ-1812	-1,96	-1,52	-1,52
J_БЛ-5557	-1,82	-1,50	-1,50
I_БЛ-4390	-1,77		
G_БЛ-36	-1,76		
I_БР-953	-1,67	-1,27	-1,27
J_БЛ-5561	-1,62	-1,34	-1,34
J_ТВ-1831	-1,59	-0,76	-0,76
F_1017 *	-1,54		
I_БЛ-4395	-1,44		
J_КМ-2353	-1,34		
G_СМ-1545	-1,33	-0,71	
I_ТБ-1531	-1,33	-1,07	-1,07
J_ВР-2767	-1,28	-1,07	-1,07
I_БЛ-4709	-1,26	-1,05	
F_ОР-204	-1,25	-0,28	-0,28
Н_БЛ-3547	-1,25	-1,02	-1,02
I_СМ-1856	-1,19	-0,94	-0,94
J_БЛ-5556	-1,13	-0,92	-0,92

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4705	-1,10	-0,91	
J_ЛП-2062	-0,99	-0,83	-0,83
J_КР-1334	-0,96	-0,84	
J_ЛП-2079	-0,92	-0,21	-0,21
J_ЯР-3373	-0,91	-1,85	-1,85
J_ТВ-1841	-0,91		
I_БЛ-4400	-0,90		-0,63
I_СМ-2519	-0,88	-0,74	-0,74
I_ЛП-2031	-0,84		
I_БЛ-4710	-0,82	-0,61	
J_СМ-2706	-0,81	-0,52	-0,52
J_СМ-2704	-0,81	-0,51	-0,51
H_ТВ-1378	-0,81	-0,66	-0,66
J_ОР-1281	-0,76		
J_БЛ-5553	-0,76		
J_ВР-2721	-0,73	-0,61	-0,61
J_ВР-2704	-0,73	-0,92	-0,03
J_КР-1329	-0,71	-0,61	-0,61
G_БР-463	-0,69	-0,54	-0,54
J_БР-1281	-0,69	-0,52	-0,52
H_ТВ-1377	-0,69	-0,55	-0,55
I_БЛ-4701	-0,67	-0,57	
J_ЯР-3364	-0,65	-2,32	-2,32
J_ТВ-1683	-0,65	-0,44	-0,44
J_ТВ-1840	-0,63	-0,13	-0,13
J_КР-1332	-0,63	-0,46	-0,46
H_БР-730	-0,62	-0,47	-0,47
I_ЛП-1801	-0,60	-0,15	
J_ЯР-3331	-0,59	-2,15	-2,15
F_СМ-230	-0,59	-0,48	-0,48
I_БЛ-4378	-0,58	-8,53	
J_ТВ-2066	-0,58	-0,48	
J_ЯР-3339	-0,57	-2,01	-2,01
I_БЛ-4707	-0,54	-0,45	
I_СМ-2439	-0,53	-0,45	-0,45
F_БЛ-1244	-0,53	-0,41	-0,41
J_КР-1314	-0,51		
I_БЛ-4377	-0,51		
J_КМ-2198	-0,51	-0,61	-0,61
J_ЛП-2032	-0,49		
H_ВР-1383	-0,48		
I_БР-951	-0,47	-0,27	-0,27
J_КМ-2205	-0,46		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3377	-0,46	-0,93	-0,93
J_ЯР-3376	-0,45	-0,93	-0,93
G_БЛ-2939	-0,45	-0,36	-0,36
J_ЯР-3363	-0,44	-0,94	-0,94
H_ВР-1381	-0,44		
F_БЛ-1204	-0,44	-0,34	-0,34
H_ВР-1350	-0,43		
F_БЛ-1237	-0,42	-0,33	-0,33
I_ВР-1706	-0,42		-1,10
J_БР-1156	-0,40	-0,31	
H_ВР-1338	-0,40		
J_БР-1294	-0,39		
H_ВР-1353	-0,38		
H_ВР-1379	-0,36		
I_ВР-1703	-0,36	-0,29	-0,29
F_БЛ-1196	-0,34	-0,27	-0,27
I_ЛП-1864	-0,34		
H_ВР-1376	-0,33		
H_ВР-1340	-0,32		
H_ВР-1351	-0,31		
H_ВР-1354	-0,31		
H_ВР-1374	-0,31		
I_ЯР-2936	-0,30	-0,25	-0,25
I_БЛ-4703	-0,30	-0,25	
J_БР-1298	-0,28	-0,21	-0,21
J_СМ-2568	-0,28	-0,21	-0,21
H_ВР-1386	-0,27		
F_ОР-205	-0,27		
J_ОР-1272	-0,27	-0,17	-0,17
J_ЛП-2104	-0,26		
H_ВР-1371	-0,26		
I_КР-1192	-0,26	-0,22	
I_ВР-1702	-0,26	-0,19	-0,11
J_СМ-2560	-0,25	-0,19	-0,19
H_ВР-1342	-0,25		
H_ВР-1352	-0,25		
F_БЛ-1992	-0,24	-0,20	-0,20
J_БЛ-5571	-0,24	-0,20	
J_СМ-2566	-0,23	-0,17	-0,17
F_БЛ-1216	-0,23	-0,18	-0,18
H_ВР-1358	-0,23		
H_ВР-1372	-0,23		
J_ЯР-3375	-0,23	-0,46	-0,46

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
F_БЛ-1972	-0,22	-0,17	-0,17
F_БЛ-2002	-0,20	-0,17	
J_БЛ-5570	-0,20	-0,17	
F_1047	-0,20	-0,17	
F_БЛ-1266	-0,20	-0,16	-0,16
J_БЛ-5566	-0,20	-0,17	
I_БР-950	-0,20	-0,14	-0,14
J_ЛП-2036	-0,20	-0,12	-0,12
J_БЛ-5564	-0,20	-0,17	
J_ЛП-2030	-0,20		
H_БР-1344	-0,20		
J_БЛ-5537	-0,19	-0,16	
J_БР-1297	-0,19		
J_БЛ-5121	-0,19	-1,47	-1,56
J_БЛ-5574	-0,18	-0,15	
J_БЛ-5568	-0,18	-0,15	
J_ЛП-2092	-0,18	-0,13	-0,13
H_КР-943	-0,18	-0,15	
J_БЛ-4838	-0,17	-0,13	-0,13
I_ЛП-1800	-0,17		
H_БР-1366	-0,17		
J_КМ-2322	-0,17	-0,14	
H_БЛ-3759	-0,16	-0,13	-0,13
J_БЛ-5576	-0,16	-0,13	
J_БЛ-5573	-0,16	-0,13	
F_БЛ-1260	-0,16	-0,12	-0,12
J_БЛ-5563	-0,16	-0,13	
H_ТБ-1413	-0,16		
J_СМ-2563	-0,15	-0,11	-0,11
F_БР-286	-0,15		
J_БЛ-5119	-0,14		
H_БЛ-4022	-0,14	-0,12	
H_БЛ-4023	-0,14	-0,12	
J_БЛ-5569	-0,14	-0,12	
J_БЛ-5565	-0,14	-0,12	
J_ТБ-1870	-0,14	-0,12	-0,12
J_БЛ-5575	-0,14	-0,12	
J_БЛ-5567	-0,14	-0,12	
J_БЛ-5562	-0,14	-0,11	
H_КР-1036	-0,14	-0,11	
H_КР-1008	-0,14	-0,11	
J_БЛ-5542	-0,13	-0,11	
H_КР-1047	-0,13	-0,11	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_KP-1382	-0,13	-0,11	-0,11
I_KP-1191	-0,13	-0,11	
F_2033	-0,13		-0,27
H_KP-1001	-0,12	-0,10	
H_KP-1078	-0,12	-0,10	
J_БЛ-5538	-0,12	-0,10	
J_БЛ-5104	-0,12	-0,10	-0,10
J_КМ-2225	-0,11	-0,09	-0,09
J_БЛ-5529	-0,11	-0,10	
H_KP-1005	-0,11	-0,10	
H_KP-1074	-0,11	-0,09	
H_KP-1032	-0,11	-0,09	
J_КМ-2223	-0,11	-0,09	-0,09
J_KP-1381	-0,11	-0,09	-0,09
H_KP-1039	-0,11	-0,09	
H_KP-1016	-0,11	-0,09	
H_KP-981	-0,11	-0,09	
J_БЛ-5097	-0,11		
H_KP-1025	-0,11	-0,09	
H_KP-1082	-0,11	-0,09	
J_СМ-2456	-0,10	-0,09	-0,09
J_СМ-2567	-0,10	-0,07	-0,07
I_БР-952	-0,10		
H_KP-1075	-0,10	-0,08	
J_ТВ-1828	-0,10		
J_KP-1383	-0,10	-0,04	-0,04
J_БЛ-5572	-0,10	-0,08	
J_СМ-2562	-0,10	-0,07	-0,07
H_KP-1015	-0,10	-0,08	
G_СМ-1732	-0,10	-0,08	-0,08
J_KP-1384	-0,09		
J_БЛ-5541	-0,09	-0,08	
H_KP-1017	-0,09	-0,08	
J_БЛ-5531	-0,09	-0,08	
H_KP-1033	-0,09	-0,08	
J_БЛ-5543	-0,09	-0,08	
J_БЛ-5548	-0,09	-0,08	
J_БЛ-5546	-0,09	-0,07	
J_ЛП-2102	-0,09		
H_KP-1059	-0,09	-0,07	
J_ЛП-2105	-0,09		
J_ЛП-2096	-0,09		
J_ЛП-2099	-0,09		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2108	-0,08		
J_ЛП-2103	-0,08		
J_ЛП-2107	-0,08		
J_БЛ-5085	-0,08	-0,06	
J_ЛП-2101	-0,08		
J_ЛП-2106	-0,08		
J_ЛП-2100	-0,08		
J_ЛП-2097	-0,08		
I_БЛ-4207	-0,08	-0,07	-0,07
J_ЛП-2098	-0,08		
J_ЛП-2095	-0,08		
H_БЛ-3761	-0,08	-1,19	-1,22
H_КР-1070	-0,08	-0,06	
H_КР-1060	-0,08	-0,06	
J_СМ-2565	-0,07	-0,05	-0,05
J_КР-1385	-0,07		
J_БЛ-5536	-0,07	-0,06	
H_БЛ-3974	-0,07	-0,06	-0,06
J_БЛ-5539	-0,07	-0,06	
J_КМ-2325	-0,07	-0,06	
H_КР-1096	-0,07	-0,06	
J_КМ-2213	-0,07	-0,05	
F_КМ-80	-0,07	-0,05	
J_БЛ-5545	-0,07	-0,06	
H_КР-941	-0,07	-0,05	
J_КМ-2211	-0,07		
H_БЛ-3895	-0,06	-0,05	-0,05
J_КР-1379	-0,06	-0,05	-0,05
J_КМ-2324	-0,06	-0,05	
J_КМ-2219	-0,06	-0,05	
H_КР-1057	-0,06	-0,05	
H_КР-1020	-0,06	-0,05	
J_БЛ-5099	-0,06	-0,05	-0,05
H_КР-1049	-0,06	-0,05	
H_КР-1077	-0,06	-0,05	
H_КР-1002	-0,06	-0,05	
H_КР-1064	-0,06	-0,05	
H_КР-1009	-0,06	-0,05	
J_КМ-2380	-0,05	-0,05	-0,05
J_БЛ-5101	-0,05	-0,04	-0,04
J_СМ-2453	-0,05	-0,04	-0,04
J_СМ-2564	-0,05	-0,02	-0,02
J_БЛ-5533	-0,05	-0,04	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5534	-0,05	-0,04	
J_БЛ-4883	-0,05	-0,04	-0,04
J_БЛ-5532	-0,05	-0,04	
J_БЛ-5540	-0,05	-0,04	
J_БЛ-5527	-0,05	-0,04	
J_БЛ-5547	-0,05	-0,04	
H_КР-1084	-0,05	-0,04	
I_ЯР-2606	-0,05	-0,04	-0,04
H_БЛ-3975	-0,05	-0,03	
J_БЛ-5102	-0,05	-0,04	-0,04
J_КМ-2218	-0,05	-0,03	-0,03
H_ЯР-1791	-0,04	-0,04	-0,04
H_КР-999	-0,04	-0,04	
J_БЛ-4993	-0,04	-0,03	
J_КР-1380	-0,04	-0,04	-0,04
J_БЛ-4994	-0,04	-0,03	
H_КР-984	-0,04	-0,03	
F_БЛ-1986	-0,04	-0,03	-0,03
H_БЛ-3976	-0,04	-0,03	-0,03
H_БЛ-3757	-0,04	-0,03	-0,03
H_КР-988	-0,04	-0,03	
J_ЯР-3116	-0,03	-0,25	-0,65
J_БЛ-5096	-0,03	-0,03	-0,03
H_КР-1080	-0,03	-0,03	
J_ВР-2688	-0,03		
H_СМ-2267	-0,03	-0,01	
H_КР-1014	-0,03	-0,03	
J_БЛ-5528	-0,03	-0,02	
H_КР-1013	-0,03	-0,02	
J_БЛ-4882	-0,03	-0,02	-0,02
J_ВР-2705	-0,03	-1,24	-0,03
J_БЛ-5544	-0,03	-0,02	
H_СМ-2266	-0,02		
J_БЛ-5113	-0,02	-0,02	-0,02
J_СМ-2609	-0,02	-0,02	-0,02
J_СМ-2610	-0,02	-0,02	-0,02
J_СМ-2608	-0,02	-0,02	-0,02
G_КМ-1552	-0,02	-0,02	
G_КМ-1554	-0,02	-0,02	
G_КМ-1553	-0,02	-0,02	
G_КМ-1551	-0,02	-0,02	
H_КР-1038	-0,02	-0,02	
J_БЛ-4865	-0,02	-0,02	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3115	-0,02	-0,05	-0,05
J_ЯР-3113	-0,02	-0,05	
I_БЛ-4746	-0,02		
H_КР-1026	-0,02	-0,02	
J_ЛП-2016	-0,02	-0,01	
J_ЯР-3112	-0,02	-0,05	
J_БЛ-4864	-0,02	-0,02	
J_БЛ-4863	-0,02	-0,02	
H_КР-1094	-0,02	-0,01	
J_ВР-2697	-0,02	-0,80	-0,02
J_ОР-1323	-0,02	-0,02	
H_КР-1029	-0,01	-0,01	
J_ЯР-3114	-0,01	-0,04	-0,04
J_БЛ-4869	-0,01	-0,01	
J_БЛ-4868	-0,01	-0,01	
J_БЛ-5100	-0,01	-0,01	-0,01
F_БЛ-985	-0,01	-0,01	
J_БЛ-5093	-0,01	-0,01	
J_ЯР-3225	-0,01	-0,11	-0,11
J_ЯР-3226	-0,01	-0,11	-0,11
J_БЛ-5535	-0,01	-0,01	
F_БЛ-991	-0,01	-0,01	
J_КР-1425	-0,01		
J_ЛП-2015	-0,01	-0,01	
J_ЛП-2013	-0,01	-0,01	
J_БЛ-4862	-0,01	-0,01	
J_ЯР-3108	-0,01	-0,08	-0,08
J_БЛ-5530	-0,01	-0,01	
J_ОР-1337	-0,01	-0,01	
J_ОР-1334	-0,01	-0,01	
J_ЯР-3308	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3203	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3198	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3206	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3317	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3197	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3199	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3287	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3245	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3276	-0,01	-0,01	-0,01
J_ОР-1335	-0,01	-0,01	
J_ЯР-3313	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3224	-0,01	-0,01	-0,01

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3202	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3257	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3269	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3270	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3217	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3264	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3314	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3315	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3233	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3227	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3239	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3275	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3251	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3289	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3258	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3290	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3232	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3295	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3244	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3296	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3263	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3297	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3252	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3302	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3237	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3303	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3201	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3200	-0,01	-0,01	-0,01
J_ЯР-3274	-0,01		
J_ЯР-3281	-0,01		
J_ЯР-3238	-0,01		
J_ЯР-3306	-0,01		
J_ЯР-3247	-0,01		
J_ЯР-3307	-0,01		
J_ЯР-3279	-0,01		
J_ЯР-3243	-0,01		
J_ЯР-3204	-0,01		
J_ЯР-3212	-0,01		
J_OP-1331	-0,01	-0,01	
J_ЯР-3211	-0,01		
J_ЯР-3272	-0,01		
J_ЯР-3216	-0,01		
J_ЯР-3305	-0,01		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3277	-0,01		
J_ЯР-3241	-0,01		
J_ЯР-3278	-0,01		
J_ЯР-3319	-0,01		
J_ЯР-3304	-0,01		
J_ЯР-3256	-0,01		
J_ЯР-3285	-0,01		
J_ЯР-3286	-0,01		
J_ЯР-3282	-0,01		
J_ЯР-3235	-0,01		
J_ЯР-3236	-0,01		
J_ЯР-3288	-0,01		
J_ЯР-3249	-0,01		
J_ЯР-3255	-0,01		
J_ЯР-3318	-0,01		
J_ЯР-3293	-0,01		
J_ЯР-3262	-0,01		
J_ЯР-3294	-0,01		
J_ЯР-3268	-0,01		
J_ЯР-3300	-0,01		
J_ЯР-3273	-0,01		
J_ЯР-3301	-0,01		
J_ЯР-3250	-0,01		
J_ЯР-3222	-0,01		
J_ЯР-3267	-0,01		
J_ЯР-3311	-0,01		
J_ЯР-3242	-0,01		
J_ЯР-3312	-0,01		
J_ЯР-3207	-0,01		
J_ЯР-3230	-0,01		
J_ЯР-3261	-0,01		
J_ЯР-3231	-0,01		
J_ЯР-3218	-0,01		
J_ЯР-3223	-0,01		
J_OP-1339	-0,01	-0,01	
J_OP-1318	-0,01	-0,01	
J_ЯР-3234	-0,01		
J_ЯР-3240	-0,01		
J_ЯР-3205	-0,01		
J_ЯР-3291	-0,01		
J_ЯР-3253	-0,01		
J_ЯР-3271	-0,01		
J_ЯР-3219	-0,01		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3246	-0,01		
J_ЯР-3229	-0,01		
J_ЯР-3228	-0,01		
J_ЯР-3298	-0,01		
J_ЯР-3248	-0,01		
J_ЯР-3299	-0,01		
J_ЯР-3284	-0,01		
J_ЯР-3254	-0,01		
J_ЯР-3209	-0,01		
J_ЯР-3259	-0,01		
J_ЯР-3265	-0,01		
J_ЯР-3283	-0,01		
J_ЯР-3266	-0,01		
J_ЯР-3280	-0,01		
J_ЯР-3309	-0,01		
J_ЯР-3260	-0,01		
J_ЯР-3310	-0,01		
J_ЯР-3208	-0,01		
J_ЯР-3210	-0,01		
J_ЯР-3109	-0,00	-0,06	-0,06
J_ЯР-3221	-0,00		
J_ЯР-3215	-0,00		
J_OP-1328	-0,00	-0,00	
J_ЯР-3292	-0,00		
J_ЯР-3220	-0,00		
J_OP-1329	-0,00	-0,00	
J_ЯР-3316	-0,00		
J_ЯР-3213	-0,00		
J_ЯР-3214	-0,00		
J_БЛ-4867	-0,00	-0,00	
J_БЛ-4866	-0,00	-0,00	
J_OP-1333	-0,00	-0,00	
J_БЛ-5126	-0,00	-0,00	-0,00
J_OP-1327	-0,00	-0,00	
J_OP-1338	-0,00	-0,00	
F_2007	-0,00		
J_OP-1330	-0,00	-0,00	
J_ЯР-3106	-0,00	-0,06	
J_OP-1336	-0,00	-0,00	
J_БЛ-5590	-0,00	-0,00	-0,00
J_OP-1324	-0,00	-0,00	
J_ЯР-3098	-0,00	-0,04	
J_OP-1325	-0,00	-0,00	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_OP-1332	-0,00	-0,00	
J_OP-1326	-0,00	-0,00	
J_ЛП-2207	-0,00	-0,00	
J_ЛП-2204	-0,00	-0,00	
J_ЛП-2173	-0,00	-0,00	
J_ЛП-2215	-0,00	-0,00	
J_ЛП-2206	-0,00	-0,00	
J_ЛП-2199	-0,00	-0,00	
I_BP-1878		-0,81	
J_BP-1132		-0,07	
J_BP-1133		-0,05	
H_ЛП-1509		-5,80	-5,91
I_БЛ-4497		-0,34	
H_ЛП-1510		-6,15	-6,26
J_BP-1217		-0,03	
I_КМ-1994			-0,01
J_BP-1221		-0,01	
F_2288		-1,91	
F_BP-309		-0,00	
G_КМ-1513			-0,19
H_БЛ-3758		-0,03	
F_2034		-2,45	-2,63
G_КМ-1488			-0,19
G_КМ-1651			-0,19
F_БЛ-451		-0,01	
H_ЛП-1488		-6,51	-6,62
J_BP-2480		-0,04	
J_BP-1131		-0,15	
J_BP-2483		-0,19	
G_КМ-1645			-0,19
J_BP-2490		-0,06	
I_КМ-2113		-15,70	-27,17
J_BP-2513		-0,06	
G_КМ-1546			-0,19
J_BP-2518		-0,15	
J_БЛ-4877		-138,66	
J_BP-2630		-0,52	-0,52
F_КМ-762			-0,01
J_BP-2683		-0,12	
H_КМ-1827			-1,92
J_BP-2684		-0,25	-0,25
H_2485 *		-3,86	
J_BP-2685		-0,24	-0,24

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
G_KM-1467			-0,22
J_BP-2686		-0,12	
I_KM-1991			-0,40
J_BP-2687		-0,72	-0,72
J_ЯР-3355		-0,88	-0,88
J_OP-1218		-2,37	-2,37
J_KM-2360		-0,35	-0,35
J_BP-2727		-0,21	
J_ЯР-3365		-0,44	-0,44
J_ЯР-3320		-0,42	-0,42
J_ЯР-3366		-0,49	-0,49
J_BP-2713		-0,29	
J_ЯР-3368		-2,30	-2,30
J_ЯР-3350		-0,17	-0,18
J_ЯР-3369		-0,44	-0,44
J_ЯР-3362		-2,78	-2,78
J_ЯР-3372		-0,46	-0,46
J_BP-2726		-0,84	-0,84
J_ЯР-3093		-0,01	
J_ЯР-3340		-1,78	
J_ЯР-3374		-0,47	-0,47
J_KM-2055			-0,03
J_BP-2760		-0,20	
J_BP-2730		-0,69	-0,69
J_BP-2800		-1,16	
J_KM-2337		-1,93	
J_ЯР-3105		-0,04	
Фактическое изменение сроков реализации ИП	-392,54	-301,13	-322,05
I_БЛ-4843	-60,77	-17,36	-155,53
J_CM-2559	-30,72	-30,88	
I_БЛ-4847	-27,60		
I_CM-2514	-21,55		
J_BP-1345	-16,44	-9,31	
I_TV-1760	-15,84	-6,36	
H_2485 *	-13,03		
I_BP-1138	-12,95		
H_ТБ-1307	-10,58	-8,87	
I_OP-1172	-10,17	-32,82	-32,82
I_CM-2330	-8,24	-6,87	
J_BP-1346	-7,87	-1,18	
J_BP-2679	-6,56		
I_BP-1731	-6,00		
J_BP-2628	-5,98		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2629	-5,74		
J_TB-2036	-4,88	-1,63	
J_TB-2002	-3,81	-3,16	
J_TB-2019	-3,47	-3,09	
J_TB-2004	-3,46	-3,08	
J_TB-2012	-3,44	-3,07	
J_TB-2016	-3,28	-1,56	
J_TB-2028	-3,17		
I_BP-802	-3,00		
J_CM-2571	-2,94		
I_БЛ-4741	-2,82	-2,23	
I_БЛ-4727	-2,59	-3,79	
I_БЛ-4734	-2,42	-18,60	
J_KM-2337	-2,31		-1,94
J_BP-2484	-2,31		
J_TB-2030	-2,19	-1,76	
J_TB-2007	-2,19	-1,76	
J_TB-1995	-2,17	-1,75	
I_БЛ-4736	-1,95	-3,27	
J_BP-2449	-1,82	-14,51	-14,51
I_БЛ-4729	-1,81	-6,47	
J_BP-2482	-1,77		
J_TB-2034	-1,76	-1,56	
J_TB-2021	-1,73	-1,54	
J_BP-2448	-1,68	-12,12	-12,12
J_TB-2017	-1,58		
J_TB-2006	-1,57		
J_BP-1343	-1,55	-1,29	
J_BP-2483	-1,41		-0,21
H_BP-625	-1,39		
J_ЯР-3335	-1,37		
J_BP-2800	-1,36		
J_BP-1342	-1,33	-1,11	
I_БЛ-4738	-1,26		
J_ЛП-1967	-1,22	-1,03	
J_ЯР-3325	-1,17		
I_BP-1878	-1,01		-0,81
J_BP-2726	-0,99		
J_CM-2758	-0,98	-0,87	-1,39
H_ЯР-1952	-0,95	-2,58	-8,96
H_TB-1401	-0,92	-0,76	-0,76
J_BP-1344	-0,91		
J_BP-2731	-0,90		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3326	-0,89		
J_БР-2722	-0,87		
J_БР-2450	-0,86	-5,89	-5,89
J_ЯР-3329	-0,86		
J_БР-1210	-0,85	-1,68	
J_БР-2761	-0,84		
J_БР-2730	-0,82		
J_ЯР-3340	-0,80		-1,78
J_КМ-2354	-0,78		
I_ЯР-2634	-0,74	-0,38	-1,01
J_БР-1215	-0,73	-2,80	-2,98
J_ТБ-1803	-0,70	-0,58	
J_ЛП-1970	-0,65	-0,55	
J_ЯР-3324	-0,63		
J_БР-2442	-0,62	-4,06	-4,13
J_СМ-2569	-0,61		
J_БР-1216	-0,59	-1,19	
J_КМ-2122	-0,58	-0,49	-0,49
J_ЯР-3350	-0,58		
J_ЯР-3362	-0,57		
J_ТБ-1998	-0,56		
J_БР-2762	-0,55		
J_БР-2751	-0,54		
J_БР-2444	-0,52	-3,51	-3,57
F_БР-299	-0,52		
J_ОР-1282	-0,51	-0,43	-0,46
H_ЯР-2297	-0,50	-5,31	-8,39
J_БР-2745	-0,50		
J_БР-2439	-0,49	-3,32	-3,36
J_БР-2443	-0,49	-3,31	-3,36
J_БР-1335	-0,49	-0,08	
J_БР-2736	-0,48		
J_ТБ-2025	-0,47	-0,39	
F_БЛ-2064	-0,47		
J_БР-2681	-0,46		
J_БР-1213	-0,45	-0,88	
J_ЯР-3374	-0,45		
J_БР-1211	-0,45	-0,93	
J_ЯР-3366	-0,45		
J_БР-1152	-0,43	-0,36	
F_2024	-0,43	-0,36	
J_ЯР-3369	-0,42		
J_ЯР-3365	-0,42		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3320	-0,42		
J_БР-1339	-0,41	-0,14	
I_БР-1877	-0,40	-2,32	-2,32
J_ЯР-3330	-0,40		
J_БР-1338	-0,39	-0,32	
J_БР-1337	-0,39	-0,32	
J_ЯР-3334	-0,38		
J_БР-2727	-0,36		
J_БР-2733	-0,36		
J_БР-2732	-0,36		
J_БР-2759	-0,35		
J_ЯР-3333	-0,34		
J_ЛП-1968	-0,34	-0,16	
J_БР-2434	-0,33	-2,60	-2,60
J_БР-2747	-0,32		
J_БЛ-5020	-0,32	-0,26	
J_БР-2437	-0,31	-2,50	-2,50
J_БР-1131	-0,29		
J_БР-2518	-0,29		
J_ЯР-3328	-0,29		
J_БР-1129	-0,29		
J_БР-1128	-0,29		
J_ЯР-3368	-0,28		
J_ЯР-3352	-0,28		
J_БР-2440	-0,27	-1,90	-1,94
J_БР-1214	-0,27	-0,58	
J_ЯР-3337	-0,27		
J_БР-1341	-0,26	-0,14	
J_БЛ-5022	-0,26		
J_БР-1336	-0,25	-0,14	
J_ЯР-3356	-0,24		
J_ЯР-3013	-0,23		
H_ЯР-2046	-0,23	-0,27	
J_БР-2760	-0,23		-0,20
J_ЯР-3017	-0,22	-0,19	
J_БР-2663	-0,22	-0,18	-0,18
J_БР-2664	-0,22	-0,18	-0,18
J_БР-2665	-0,22	-0,18	-0,18
J_БР-2653	-0,22	-0,18	-0,18
J_БР-2662	-0,22	-0,18	-0,18
J_БР-2644	-0,22	-0,18	-0,18
J_БЛ-5019	-0,21	-0,18	
J_БР-1212	-0,21	-0,46	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2502	-0,21		
J_ЯР-3367	-0,21		
H_ЯР-2089	-0,20		
J_ЯР-3370	-0,19		
J_ЯР-3351	-0,19		
J_BP-2490	-0,19		
J_ЯР-3354	-0,19		
J_ЯР-2982	-0,19		
J_BP-2513	-0,19		
F_OP-271	-0,18	-0,15	
J_ЯР-3371	-0,18		
J_BP-1354	-0,17	-0,14	-0,17
J_BP-1349	-0,17	-0,14	-0,17
J_КМ-2365	-0,17	-0,14	
J_BP-2480	-0,17		
J_BP-1352	-0,17	-0,14	-0,17
J_BP-1350	-0,17	-0,14	-0,17
J_BP-1351	-0,17	-0,14	-0,17
J_БЛ-5021	-0,16	-0,14	
J_BP-1353	-0,16	-0,13	-0,17
J_BP-1348	-0,16	-0,13	-0,17
F_OP-270	-0,15	-0,13	
J_BP-1132	-0,14		
J_BP-1133	-0,14		
J_BP-1130	-0,14		
J_BP-2478	-0,12		
J_ЯР-3353	-0,12		
J_BP-2668	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2656	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2648	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2649	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2657	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2666	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2659	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2667	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2661	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2650	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2647	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2651	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2658	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2652	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2646	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2643	-0,11	-0,09	-0,09

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2660	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2654	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2645	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2655	-0,11	-0,09	-0,09
J_BP-2687	-0,10		
J_ТБ-2032	-0,10	-0,08	
J_ТБ-1999	-0,10	-0,08	
J_BP-2500	-0,09	-1,13	-1,23
J_ТБ-2005	-0,09	-0,08	
J_BP-2441	-0,09	-0,67	-0,72
G_BP-424	-0,09		
J_ТБ-2035	-0,08	-0,07	
J_BP-1791	-0,07	-0,06	-0,11
J_BP-2510	-0,07	-1,12	-1,24
J_ТБ-2046	-0,06	-0,05	
J_ТБ-2024	-0,06	-0,05	
J_BP-1340	-0,06	-0,05	
J_BP-2479	-0,06		-1,64
J_КМ-2364	-0,06	-0,05	
J_BP-2684	-0,06		
F_BP-309	-0,05		
J_ТБ-2040	-0,05	-0,04	
J_ТБ-2044	-0,05	-0,04	
J_ТБ-2009	-0,05	-0,04	
F_BP-308	-0,05		
J_BP-2485	-0,04		
J_ТБ-2033	-0,04	-0,04	
J_ТБ-2001	-0,04	-0,04	
J_ТБ-2014	-0,04	-0,04	
J_ЯР-3111	-0,04		
J_BP-2461	-0,04		-0,22
J_BP-2685	-0,04		
J_КМ-2347	-0,04	-0,17	
J_BP-2511	-0,04		-0,30
J_BP-2582	-0,03		-0,48
J_КМ-2362	-0,03	-0,03	
J_BP-2683	-0,03		
J_BP-2686	-0,03		
J_ТБ-2008	-0,03	-0,03	
J_ТБ-2043	-0,03	-0,03	
J_ТБ-2013	-0,03	-0,02	
J_ЯР-3110	-0,03		
J_BP-1158	-0,03	-0,02	-0,02

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-2037	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2041	-0,02	-0,02	
J_ТБ-1997	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2010	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2045	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2026	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2023	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2039	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2049	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2000	-0,02	-0,02	
J_ТБ-2011	-0,02	-0,02	
J_ТБ-1996	-0,02	-0,02	
J_КМ-2348	-0,02	-0,07	
J_ТБ-2003	-0,02	-0,01	
J_ВР-2712	-0,01		
J_ТБ-2027	-0,01	-0,01	
J_ТБ-2029	-0,01	-0,01	
J_ТБ-2047	-0,01	-0,01	
J_ТБ-2020	-0,01	-0,01	
J_ТБ-2048	-0,01	-0,01	
J_ВР-2713	-0,01		
J_ТБ-2042	-0,01	-0,01	
J_ТБ-2038	-0,01	-0,01	
J_ТБ-2031	-0,01	-0,01	
J_КМ-2349	-0,01	-0,03	
I_ЯР-2482	-0,00	-0,00	
F_БЛ-2873	-0,00	-0,04	
F_БЛ-2874	-0,00	-0,03	
F_БЛ-2876	-0,00	-0,03	
F_БЛ-2875	-0,00	-0,03	
J_ТБ-2067	-0,00	-0,00	
J_ЯР-2882			-0,86
J_ТБ-1849		-0,22	
H_ВР-1370			-0,09
J_ТБ-1850		-0,09	
G_ВР-1057			-0,78
J_ТБ-1853		-0,04	
J_ЛП-1991		-0,02	
J_ЛП-1985		-0,18	
J_ОР-1281		-0,61	-0,61
J_ЛП-1986		-0,39	
J_ВР-1789			-0,19
H_ЛП-1665			-1,59

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_BP-1378			-0,09
H_BP-1365			-0,19
J_ТБ-1930		-0,08	
G_БЛ-3451			-1,46
G_БЛ-3448			-1,59
I_КМ-2030		-0,98	-1,02
J_ЛП-1984		-0,21	
J_ТБ-1854		-0,13	
J_BP-1790			-0,12
I_ЛП-1800			-0,16
F_BP-286		-0,15	
J_ТБ-1855		-0,04	
H_BP-1305			-0,14
I_ЛП-1801			-0,58
J_ЯР-2883		-0,22	-1,87
J_ТБ-1857		-0,04	
J_ТБ-1844		-0,04	
J_ТБ-1859		-0,18	
I_BP-1688			-0,24
G_БЛ-3454			-1,56
J_ЛП-2068		-24,18	
F_BP-304		-0,04	
J_ЛП-1988		-0,46	
J_ТБ-1860		-0,18	
J_ЛП-1982		-0,03	
J_ТБ-1861		-0,09	
I_БЛ-4731		-5,57	
F_BP-306		-0,04	
J_ЛП-1989		-0,29	
J_BP-2631			-2,23
J_ТБ-1841		-0,16	
J_ТБ-1862		-0,04	
J_ЛП-1990		-0,48	
J_ЛП-1980		-0,59	
G_БЛ-3433			-1,60
J_ТБ-1863		-0,13	
J_БЛ-5015			-9,90
J_ЛП-1987		-0,20	
J_ТБ-1848		-0,09	
H_ЛП-1656			-0,40
H_BP-1304			-3,59
J_ТБ-1866		-0,13	
I_BP-1706		-0,40	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-1867		-0,13	
J_БР-1156			-0,45
J_ТБ-1875			-6,62
I_БЛ-4843	-60,77	-17,36	-155,53
Исполнение требований законодательства	-3,92		
H_БЛ-3495	-3,92		
Капитализация процентов за кредиты	-1,28	-	-
J_БЛ-5092	-1,28	-	-
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	-1,15	-	-13,34
I_КМ-2030	-1,15	-	-13,34
Перевыполнение	625,13	600,06	670,06
Фактическое изменение сроков реализации ИП	442,50	336,95	381,95
J_БР-2424	124,84	80,41	80,11
J_ТВ-1945	58,82		
I_КР-1325	50,61	44,64	
F_334	41,32	8,45	
J_БЛ-4876	26,68		
I_БЛ-4744	16,64		
J_БР-2420	15,09	114,57	
J_СМ-2572	11,69		
J_БЛ-5646	6,05		
H_БР-745	5,81		
J_БЛ-5650	5,75		
J_ЯР-3336	5,36		
H_БР-744	5,35		
J_ЯР-3332	5,15		
J_БЛ-5648	5,11		
J_ЯР-2599	5,03		
J_ЯР-3338	4,33		
G_КМ-1563	3,59		
I_БЛ-4731	3,20		
I_ТВ-1755	3,17		
H_БР-728	2,92		
J_ЛП-2064	2,52		
J_БЛ-5649	2,50		
H_БР-729	2,37		
J_БЛ-5645	2,20		
H_БР-718	2,03		
H_БР-722	1,96		
H_БР-719	1,95		
H_БР-717	1,94		
H_БР-727	1,89		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_БР-720	1,84		
H_БР-726	1,84		
H_БР-721	1,82		
J_ЯР-3085	1,76	10,13	
G_БЛ-3448	1,60		
G_БЛ-3433	1,60		
G_БЛ-3454	1,56		
G_БЛ-3451	1,48		
F_БЛ-2872	0,20		
J_КМ-2027	0,20	1,11	
F_БЛ-2869	0,19		
J_ЯР-3355	0,16		
F_БЛ-2863	0,11		
F_БЛ-2857	0,11		
F_БЛ-2865	0,11		
F_БЛ-2859	0,11		
F_БЛ-2862	0,11		
F_БЛ-2870	0,11		
F_БЛ-2864	0,11		
F_БЛ-2871	0,11		
F_БЛ-2866	0,11		
F_БЛ-2855	0,11		
F_БЛ-2858	0,11		
F_БЛ-2860	0,11		
F_БЛ-2861	0,11		
F_БЛ-2856	0,11		
F_БЛ-2867	0,11		
F_БЛ-2868	0,11		
J_БЛ-5647	0,09		
J_ЯР-3372	0,08		
J_БР-2694	0,08	4,28	
J_БР-2703	0,07	5,08	
J_БР-2755	0,06	3,13	4,62
J_БР-2729	0,06	3,21	
J_БР-2718	0,05	2,94	4,91
J_ЯР-3193	0,05	0,05	
J_ЯР-3194	0,04	0,04	
J_БР-2706	0,02	0,86	2,84
J_БР-2715	0,01	0,73	2,29
J_ЯР-3196	0,01	0,01	
I_БЛ-4521			49,43
J_БР-2722		3,68	5,30
I_БЛ-4714			28,53

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1172			0,07
J_БР-2751		0,29	0,95
I_БЛ-4711			20,77
J_БР-1207			0,07
I_БЛ-4712			18,33
J_БР-2712		0,38	
J_БР-1175			0,07
J_БР-2733		1,29	2,04
J_БР-1176			0,07
J_БР-2762			1,11
J_БР-1177			0,07
J_БР-1205			0,07
J_БР-1178			0,07
J_БР-1209			0,07
J_БР-1179			0,07
I_БЛ-4710			5,18
J_БР-1180			0,07
J_БР-2716			1,14
J_БР-1181			0,07
J_БР-2731		4,07	6,13
J_БР-1182			0,07
J_БР-2745		2,03	3,05
J_БР-1183			0,07
J_БР-2759		1,27	2,02
J_БР-1184			0,07
J_КМ-2203		33,30	
J_БР-1185			0,07
J_БР-1171			0,07
J_БР-1186			0,07
J_БР-1206			0,07
J_БР-1187			0,07
J_БР-1208			0,07
J_БР-1188			0,07
I_БЛ-4713			18,70
J_БР-1189			0,07
I_БЛ-4709			4,74
J_БР-1190			0,07
J_БР-1169			0,07
J_БР-1191			0,07
J_БР-1170			0,07
J_БР-1192			0,07
J_БР-1144			35,86
J_БР-1193			0,07

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1166			0,07
J_БР-1194			0,07
J_БР-2732		0,64	1,29
J_БР-1195			0,07
J_БР-2736		3,45	4,50
J_БР-1197			0,07
J_БР-2747		2,12	2,84
J_БР-1198			0,07
J_БР-1167			0,07
J_БР-1199			0,07
J_БР-2761			1,26
J_БР-1200			0,07
I_БЛ-4715			18,20
I_БЛ-4708			3,30
I_БЛ-4716			20,42
J_ТВ-1832			0,36
J_СМ-2682		4,78	4,78
I_БЛ-4701			3,21
I_БЛ-4703			1,22
I_БЛ-4702			3,63
I_БЛ-4705			5,48
J_БР-1168			0,07
I_БЛ-4707			2,90
J_БР-1201			0,07
I_БЛ-4704			1,40
J_БР-1202			0,07
I_БЛ-4706			6,04
J_БР-1203			0,07
J_БР-1204			0,07
J_БР-1173			0,07
J_БР-1174			0,07
Изменение стоимости ИП	228,50	369,41	161,30
J_БЛ-4877	63,32		0,11
I_БР-803	13,38	3,79	3,79
J_ЛП-2068	12,88		
H_БР-1493	6,00		
J_ЯР-3327	4,71	0,59	0,59
J_БР-1285	4,33		
I_БЛ-4716	3,45		
J_БЛ-5554	2,92	2,74	2,74
I_БЛ-4711	2,64		
J_БР-1286	2,61		
H_ТВ-1364	1,81		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2546	1,32		
I_ЯР-2758	1,32		
J_БР-1284	1,29		
J_ОР-1278	1,26		
F_ОР-201	1,09		
J_БЛ-5552	1,03	0,87	0,87
J_БЛ-5559	1,01	1,13	1,13
J_ОР-1280	1,01		
J_БЛ-5549	0,92	0,79	0,79
F_ЛП-562	0,76	0,72	0,72
F_ОР-203	0,62		
J_ЛП-2059	0,27	0,15	
J_КМ-2359	0,24	1,56	1,56
J_БЛ-4885	0,23	0,24	0,24
J_КМ-2363	0,19		
I_БР-949	0,18	0,23	0,23
H_КР-1018	0,17	0,15	
F_2288	0,17		
J_ОР-1208	0,15	0,15	
H_КР-1022	0,13	0,11	
H_КР-1098	0,12	0,10	
J_СМ-2682	0,11		
H_КР-937	0,11	0,10	
J_КМ-2207	0,11		
H_КР-1076	0,11	0,09	
I_ТБ-1629	0,11	0,11	0,11
J_СМ-2528	0,10	0,18	0,18
H_КР-1089	0,10	0,09	
J_КМ-2204	0,10		
H_КР-1091	0,10	0,08	
H_КР-1011	0,10	0,08	
H_КР-1073	0,09	0,08	
H_КР-1043	0,08	0,07	
H_КР-1010	0,08	0,06	
H_КР-1061	0,07	0,06	
H_КР-1023	0,07	0,06	
H_КР-936	0,07	0,06	
J_БЛ-4884	0,07	0,08	0,08
J_ЛП-2093	0,07	0,06	0,06
F_2897	0,07		
J_ОР-1259	0,06		
H_КР-1004	0,06	0,05	
H_КР-1024	0,06	0,05	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_KP-1035	0,06	0,05	
H_KP-1056	0,06	0,05	
J_ЛП-2238	0,04	0,04	0,04
J_OP-1251	0,04		
H_KP-1041	0,04	0,04	
J_OP-1260	0,04		
J_OP-1263	0,04		
H_KP-1093	0,04	0,03	
H_KP-1095	0,04	0,03	
H_KP-1069	0,04	0,03	
H_KP-1092	0,04	0,03	
H_KP-1068	0,04	0,03	
H_KP-1058	0,04	0,03	
H_KP-1081	0,04	0,03	
H_KP-1065	0,04	0,03	
H_KP-1090	0,04	0,03	
H_KP-1012	0,04	0,03	
H_KP-1028	0,04	0,03	
H_KP-1087	0,04	0,03	
H_KP-1044	0,04	0,03	
H_KP-1066	0,04	0,03	
H_KP-1050	0,04	0,03	
H_KP-1079	0,04	0,03	
H_KP-1083	0,04	0,03	
H_KP-1085	0,04	0,03	
H_KP-1106	0,04	0,03	
H_KP-1048	0,04	0,03	
H_KP-1097	0,04	0,03	
H_KP-1052	0,04	0,03	
H_KP-1086	0,04	0,03	
H_KP-1053	0,04	0,03	
J_ЯР-3027	0,04	0,04	
J_КМ-2326	0,03	0,11	
I_ЛП-1802	0,03	0,04	0,04
J_КМ-2360	0,03		
J_ЯР-3081	0,03	0,05	
J_OP-1253	0,03		
J_OP-1249	0,03		
J_OP-1266	0,03		
J_OP-1255	0,03		
J_OP-1262	0,03		
J_OP-1264	0,03		
H_KP-1063	0,02	0,02	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_KP-1055	0,02	0,02	
H_KP-1034	0,02	0,02	
H_KP-1042	0,02	0,02	
H_KP-1040	0,02	0,02	
J_ЯР-3102	0,02	0,06	
J_OP-1283	0,02	0,02	
J_KM-2323	0,01	0,01	
J_KM-2321	0,01	0,01	
J_OP-1252	0,01		
J_OP-1254	0,01		
J_OP-1219	0,01		
J_OP-1258	0,01		
J_OP-1250	0,01		
J_OP-1257	0,01		
J_OP-1265	0,01		
J_OP-1261	0,01		
J_OP-1256	0,01		
J_ЯР-3192	0,01	0,01	
J_ЯР-3195	0,01	0,01	
J_ЛП-2007	0,01	0,01	
J_ЯР-3104	0,01	0,02	
J_OP-1311	0,01	0,01	
F_TB-640	0,01		
J_OP-1307	0,01	0,01	
J_ЯР-3097	0,01	0,03	
J_ЯР-3101	0,01	0,01	
J_OP-1308	0,01	0,01	
H_БР-746	0,01	0,01	
J_ЯР-3103	0,01		
J_ЯР-3099	0,01	0,02	
J_БР-1217	0,01		
J_ЛП-2009	0,01	0,01	
J_ЛП-2011	0,01	0,01	
J_OP-1301	0,01	0,01	
J_ЯР-3094	0,01		
J_OP-1315	0,01	0,01	
J_OP-1205	0,01	0,01	
J_ЯР-3105	0,01		
J_ЯР-3096	0,00		
J_OP-1294	0,00	0,00	
J_ЛП-2175	0,00	0,01	
J_ЛП-2176	0,00	0,01	
J_ЛП-2177	0,00	0,01	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2170	0,00	0,01	
J_ЯР-3093	0,00		
J_ОР-1297	0,00	0,00	
J_ЛП-2224	0,00	0,00	
J_ЛП-2196	0,00	0,00	
J_ЛП-2229	0,00	0,00	
J_ЛП-2183	0,00	0,00	
J_ЛП-2171	0,00	0,00	
J_ЛП-2214	0,00	0,00	
J_ЛП-2174	0,00	0,00	
J_ЛП-2218	0,00	0,00	
J_БР-1218	0,00		
J_ЛП-2163	0,00	0,00	
J_ЛП-2166	0,00	0,00	
J_ЛП-2198	0,00	0,00	
J_ЛП-2168	0,00	0,00	
F_БР-296	0,00		
F_БР-298	0,00		
J_ОР-1306	0,00	0,00	
J_ЛП-2219	0,00	0,00	
J_ОР-1292	0,00	0,00	
J_БР-1220	0,00		
J_ЛП-2221	0,00	0,00	
J_ОР-1314	0,00	0,00	
J_БР-1221	0,00		
J_ЛП-2225	0,00	0,00	
J_ЛП-2185	0,00	0,00	
J_ЛП-2217	0,00	0,00	
J_ЛП-2190	0,00	0,00	
J_ОР-1299	0,00	0,00	
J_ЛП-2200	0,00	0,00	
J_БР-1236	0,00		
J_ЛП-2212	0,00	0,00	
J_ЛП-2205	0,00	0,00	
J_ЛП-2203	0,00	0,00	
J_ЛП-2213	0,00	0,00	
J_ЛП-2208	0,00	0,00	
J_ЛП-2202	0,00	0,00	
J_ЛП-2210	0,00	0,00	
J_ЛП-2211	0,00	0,00	
J_ОР-1310	0,00	0,00	
J_ЛП-2167	0,00	0,00	
J_ЛП-2164	0,00	0,00	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2179	0,00	0,00	
J_ЛП-2178	0,00	0,00	
J_ЛП-2165	0,00	0,00	
J_ЛП-2181	0,00	0,00	
J_ЛП-2180	0,00	0,00	
J_ЛП-2169	0,00	0,00	
J_БР-1219	0,00	0,01	
J_ЛП-2220	0,00	0,00	
J_ЛП-2231	0,00	0,00	
J_ЛП-2223	0,00	0,00	
J_ЛП-2232	0,00	0,00	
J_ЛП-2222	0,00	0,00	
J_ЛП-2226	0,00	0,00	
J_ЛП-2228	0,00	0,00	
J_ЛП-2230	0,00	0,00	
J_ОР-1287	0,00	0,00	
J_БР-1239	0,00		
J_ОР-1288	0,00	0,00	
J_ЛП-2209	0,00	0,00	
J_ЛП-2216	0,00	0,00	
J_ЛП-2182	0,00	0,00	
J_ЛП-2172	0,00	0,00	
J_БР-1237	0,00		
J_БР-1238	0,00		
J_ОР-1289	0,00	0,00	
J_ЛП-2194	0,00	0,00	
J_ЛП-2193	0,00	0,00	
J_ЛП-2189	0,00	0,00	
J_ЛП-2195	0,00	0,00	
J_ЛП-2191	0,00	0,00	
J_ЛП-2197	0,00	0,00	
J_ЛП-2188	0,00	0,00	
J_ЛП-2187	0,00	0,00	
J_ЛП-2227	0,00	0,00	
J_ЛП-2233	0,00	0,00	
J_ЛП-2192	0,00	0,00	
J_ЛП-2201	0,00	0,00	
J_ЛП-2095		0,01	0,01
J_БР-1129		0,07	
J_ЯР-3338		2,95	2,95
J_БР-2703			5,97
J_ЯР-3356		1,27	1,27
J_ЛП-2097		0,01	0,01

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3332		1,71	1,71
J_ОР-1210		0,01	
I_ЛП-1864		0,18	0,18
J_ЛП-2098		0,01	0,01
I_ЛП-1800		0,10	
J_ЛП-2100		0,01	0,01
J_ЯР-3325		0,76	0,76
J_БР-2712			0,82
J_ЯР-3329		0,42	0,42
J_ЛП-2101		0,01	0,01
J_ЯР-3334		0,55	0,55
J_БР-2713			2,40
J_БР-2688		0,54	0,54
J_ЛП-2104		0,07	0,07
J_БР-1128		0,07	
J_ЛП-2106		0,01	0,01
J_БР-1130		0,03	
J_ЛП-2032		0,14	0,14
F_689			0,11
J_БР-2694			3,03
J_БР-871		0,01	0,01
J_БР-2727			0,51
J_БР-1344		3,45	
J_ТВ-1830		5,20	5,20
J_ЯР-3324		1,51	1,51
J_ЯР-3014		0,02	
J_ЯР-3326		0,96	0,96
J_БР-2729			4,52
J_ЯР-3328		2,40	2,40
J_ЯР-3353		3,13	3,13
J_ЯР-3330		0,53	0,53
J_ЯР-3051		0,00	
J_ЯР-3333		2,07	2,07
J_ЯР-3052		0,00	
J_ЯР-3337		2,31	2,31
J_ЯР-3054		0,05	
J_ЯР-3352		0,25	0,25
J_БР-2761		1,26	
J_ЛП-2064		2,23	14,25
J_ЯР-3044		0,07	
J_ЛП-2030		0,06	0,06
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	92,70	30,19	45,49

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-1950	2,03	1,70	1,70
J_ТБ-1949	1,58	1,33	1,33
J_ЯР-3432	1,29	1,29	1,29
K_ЛП-2321	1,18	1,02	
K_ЯР-3379	1,13	1,16	1,16
J_СМ-2801	1,07	1,07	1,07
K_БЛ-5692	0,90	0,77	0,77
J_ТБ-1942	0,82	0,69	0,69
K_ЛП-2320	0,72	0,62	0,62
J_ТБ-1937	0,70	0,64	0,64
J_ЯР-3433	0,67	2,66	2,66
J_ТБ-1940	0,64	0,54	0,54
K_ТБ-1955	0,58	0,49	
J_ТБ-1941	0,50	0,42	0,42
J_ОР-1365	0,46	0,44	0,44
K_КМ-2381	0,44	0,38	
K_ТВ-1936	0,43	0,43	0,43
J_СМ-2803	0,43	0,37	0,37
K_ТБ-1954	0,40	0,34	
K_ЛП-2314	0,40	0,38	
J_ТБ-1994	0,40	0,34	
K_БЛ-5722	0,39	0,33	
K_БЛ-5707	0,38	0,37	0,37
J_КМ-2392	0,38	0,32	
K_СМ-2820	0,34	0,34	0,34
K_ЯР-3551	0,30	0,32	0,32
J_БР-1395	0,28	0,25	0,25
J_БР-1393	0,27	0,24	0,24
J_ТБ-2053	0,27	0,23	0,23
K_БЛ-5693	0,24	0,22	0,22
J_ТБ-1948	0,24	0,20	0,20
K_КМ-2406	0,23	0,20	
K_ТВ-1935	0,22	0,22	0,22
K_ТВ-1934	0,22	0,22	0,22
K_КМ-2407	0,22	0,40	
K_ЛП-2255	0,20	0,19	
K_ЯР-3181	0,19	1,46	1,46
K_БЛ-5724	0,19	0,16	
K_ТВ-1913	0,19	0,19	2,54
K_ТБ-2072	0,19	0,17	
K_БЛ-5705	0,19	0,18	0,18
J_БР-1396	0,18	0,16	0,16
J_СМ-2800	0,17	0,15	0,15

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-5718	0,16	0,13	
J_СМ-2755	0,16	0,14	0,14
К_БЛ-5691	0,16	0,13	
J_ЛП-2271	0,15	0,15	
К_ЛП-2326	0,15	0,14	0,14
К_ТБ-2078	0,15	0,13	
К_ЯР-3555	0,14	0,14	0,14
J_БЛ-5589	0,13	0,12	0,12
К_БЛ-5720	0,13	0,11	
J_ЛП-2272	0,13	0,12	0,12
J_БЛ-5578	0,12	0,11	0,11
К_ЛП-2330	0,12	0,11	0,11
К_БЛ-5591	0,12	0,11	0,11
J_ТБ-1943	0,11	0,09	0,09
J_ТБ-1944	0,11	0,09	0,09
К_ЛП-2315	0,10	0,10	0,10
К_ЯР-3345	0,10	0,21	0,21
J_ЯР-3456	0,10	0,27	0,27
J_КМ-2379	0,09	0,08	
J_ТБ-1945	0,09	0,08	0,08
К_БЛ-5745	0,08	0,07	
К_ЯР-3554	0,08	0,18	0,18
J_БР-1416	0,08	0,07	0,07
К_БЛ-5714	0,07	0,06	
J_ТБ-1946	0,07	0,06	0,06
К_БЛ-5654	0,07	0,07	0,07
J_КМ-2377	0,07	0,06	
К_ЯР-3561	0,07	0,25	0,25
К_ЯР-3431	0,07	0,50	0,50
К_ЯР-3547	0,06	0,16	0,16
К_БР-3517	0,06	2,80	2,80
К_ЛП-2328	0,06	0,06	
К_БЛ-5577	0,06	0,06	0,06
J_КМ-2367	0,06	0,05	
J_БР-1394	0,06	0,05	0,05
К_ЛП-2313	0,06	0,05	
К_БЛ-5697	0,06	0,05	0,05
J_ТБ-1947	0,06	0,05	0,05
К_БЛ-5794	0,05	0,05	0,05
J_ЯР-3008	0,05	0,21	0,21
К_ЯР-3182	0,05	0,36	0,36
К_ЯР-3552	0,04	0,12	0,12
К_БЛ-5721	0,04	0,04	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3440	0,04	0,07	0,07
K_БЛ-5706	0,04	0,03	
K_ТВ-1884	0,04	0,04	0,50
K_ТВ-1888	0,04	0,04	0,33
K_БЛ-5717	0,03	0,03	
J_СМ-2802	0,03	0,03	0,03
K_БЛ-5723	0,03	0,02	
K_ТВ-1982	0,03	0,03	
K_ТВ-1887	0,03	0,03	0,20
J_ЯР-3451	0,02	0,03	0,03
K_БР-3513	0,02	1,07	
K_БР-3519	0,02	1,07	1,07
K_БР-3512	0,02	1,04	1,04
K_ТВ-1891	0,02	0,02	0,08
K_ТВ-1896	0,02	0,02	0,18
J_СМ-2798	0,02	0,02	0,02
K_СМ-2821	0,02	0,02	
J_БР-1417	0,02	0,02	0,02
K_ЛП-2273	0,02	0,02	
K_БЛ-5716	0,02	0,01	
K_БЛ-5698	0,02	0,02	0,02
K_ЛП-2327	0,02	0,02	
K_БЛ-5715	0,01	0,01	
K_ЛП-2329	0,01	0,02	
K_БР-3329	0,01	0,21	
K_ТВ-1885	0,01	0,01	0,12
K_ТВ-1927	0,01	0,01	0,48
K_КМ-2418	0,01	0,01	
K_ТВ-1894	0,01	0,01	0,05
K_ТВ-1912	0,01	0,01	0,17
K_ТВ-1882	0,01	0,01	0,06
K_ТВ-1893	0,01	0,01	0,07
K_ТВ-1890	0,01	0,01	0,06
K_ТВ-1897	0,01	0,01	0,10
K_ТВ-1906	0,01	0,01	0,12
K_ТВ-1892	0,01	0,01	0,07
K_ТВ-1895	0,01	0,01	0,04
K_ТВ-1889	0,01	0,01	0,17
K_ЯР-3553	0,01	0,01	0,01
K_ТВ-1899	0,01	0,01	3,80
K_ТВ-1915	0,00	0,00	0,05
K_ТВ-1881	0,00	0,00	0,06
K_БЛ-5695	0,00	0,20	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
K_TB-1919	0,00	0,00	0,33
K_BP-3318	0,00	0,06	
K_BP-3322	0,00	0,05	
K_TB-1908	0,00	0,00	0,03
K_TB-1914	0,00	0,00	0,11
K_TB-1907	0,00	0,00	0,05
K_BP-3511	0,00	0,05	
K_TB-1917	0,00	0,00	0,07
K_TB-1886	0,00	0,00	0,19
K_TB-1911	0,00	0,00	0,05
K_TB-1909	0,00	0,00	0,03
K_TB-1904	0,00	0,00	0,28
K_TB-1902	0,00	0,00	0,72
K_TB-1900	0,00	0,00	0,82
K_TB-1901	0,00	0,00	0,34
K_TB-1916	0,00	0,00	0,11
K_TB-1910	0,00	0,00	0,07
K_TB-1905	0,00	0,00	0,03
K_KM-2368	0,00	0,01	
K_БЛ-5696	0,00	0,02	
K_TB-1879		13,43	13,43
K_TB-1878		2,51	2,51
K_TB-1867		0,86	0,86
K_TB-1870		0,04	0,04
K_TB-1873		0,68	0,68
K_TB-1876		48,64	48,64
K_TB-1880		2,34	2,34
K_TB-1875		2,51	2,51
K_TB-1877		1,94	1,94
K_TB-2074		3,61	3,61
K_TB-1868		0,68	0,68
K_TB-2075		3,61	3,61
K_TB-1869		0,21	0,21
K_TB-1872		0,88	0,88
K_TB-1871		0,39	0,39
K_CM-2853		84,41	84,41
K_TB-1874		6,89	6,89
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	18,48	0,23	0,23
F_BP-17	18,47		
H_BP-1492	0,01	0,23	0,23
F_991	0,19	0,17	
J_KM-2049	0,04		0,04

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Капитализация процентов за кредиты	1,28	-	-
J_OP-1276	0,63	0,72	0,72
F_ЯР-1190	0,21		
J_ЯР-2583	0,14		
G_ЯР-1498	0,13		
J_OP-1279	0,06	0,06	0,06
J_OP-992	0,06	0,06	
H_ЯР-1806	0,02	0,02	
H_ЯР-1805	0,01	0,01	
J_OP-1249		0,02	0,02
J_OP-1263		0,03	0,03
J_OP-1261		0,01	0,01
J_OP-1252		0,01	0,01
J_OP-1265		0,01	0,01
J_OP-1253		0,02	0,02
J_OP-1250		0,01	0,01
J_OP-1254		0,01	0,01
J_OP-1262		0,02	0,02
J_OP-1255		0,02	0,02
J_OP-1264		0,02	0,02
J_KM-2049		0,04	
J_OP-1266		0,02	0,02
J_OP-1219		0,01	0,01
J_OP-1278		0,78	0,78
J_OP-1258		0,01	0,01
J_OP-1251		0,03	0,03
J_OP-1260		0,03	0,03
J_OP-1257		0,01	0,01
J_OP-1256		0,01	0,01
Отклонение менее 10%	-22,79	-45,70	-45,83
Общий итог	271,42	412,89	113,31

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 3

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Перевыполнение	0,08	0,05	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП	0,08	0,05	-
F_BP-60	0,08	0,05	-
Отклонение менее 10%	0,00	-	-
Общий итог	0,08	0,05	-

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 4

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-40,35	-48,76	-48,30
Фактическое изменение сроков реализации ИП	-19,80	-16,43	-16,40
J_ЯР-2946	-4,92		
J_ЯР-2947	-2,28		
H_КР-776	-2,13	-1,78	-2,02
H_КР-807	-1,51		-1,55
J_BP-2436	-1,33	-1,12	
H_КР-757	-1,24		-1,25
J_ТВ-1810	-1,11	-0,93	-0,93
H_КР-810	-0,91		-0,84
H_КР-772	-0,90		-0,83
H_КР-834	-0,79		-0,83
J_BP-2674	-0,54	-0,45	-0,45
J_ЛП-2058	-0,36	-0,29	-0,36
H_КР-752	-0,34		-0,34
J_ЛП-1969	-0,28		
J_BP-1134	-0,21		
J_BP-1135	-0,20		
J_BP-1136	-0,20		
J_BP-1137	-0,18		
J_BP-2438	-0,13	-1,01	-1,01
F_ЯР-386	-0,11		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_КР-805	-0,10		-0,13
J_ТБ-1864	-0,01	-0,01	
J_ТБ-1858	-0,01	-0,01	
J_ЛП-2157			-0,46
J_ЛП-1983		-0,54	
J_ТБ-1846			-0,17
J_ЛП-1992		-0,70	
J_ТБ-1851		-0,11	
J_ТБ-1779		-7,35	
J_ТБ-1856		-0,41	
G_БР-402			-4,60
J_ТБ-1852		-0,49	
J_БР-2462			-0,47
J_ТБ-1847			-0,17
J_ЛП-1981		-1,23	
Изменение стоимости ИП	- 19,79	- 31,69	- 31,15
J_БЛ-5506	-3,42	-2,81	-3,03
I_БР-1729	-2,77		
F_БЛ-362	-2,05	-1,69	-1,69
J_ЛП-2063	-1,33		
J_БЛ-5513	-1,11	-0,90	-0,90
J_БЛ-5476	-0,97	-8,06	-8,06
J_БЛ-5454	-0,90	-0,73	-0,73
J_БЛ-5465	-0,84	-0,66	-0,66
H_ЯР-2310	-0,76	-0,63	-0,63
G_БР-402	-0,72	-0,56	
J_БЛ-5477	-0,56	-4,36	-4,36
J_БЛ-5444	-0,47	-0,38	-0,38
J_БЛ-5475	-0,45	-2,44	-2,44
J_БЛ-5517	-0,36	-0,29	-0,29
J_БЛ-5478	-0,33	-1,20	-1,20
J_ТБ-1808	-0,32	-0,15	-0,15
J_БЛ-5516	-0,31	-0,25	-0,25
J_БЛ-5588	-0,27	-1,51	-1,62
J_БЛ-5507	-0,23	-0,18	-0,23
J_БЛ-5467	-0,23	-0,18	-0,18
J_БЛ-5120	-0,22	-0,90	-0,97
J_ЛП-2014	-0,19	-0,16	
J_БЛ-5681	-0,15	-2,04	-2,12
J_ЛП-2010	-0,15	-0,12	
J_ЛП-2012	-0,15	-0,12	
J_ЛП-2008	-0,15	-0,12	
J_БЛ-5458	-0,11	-0,08	-0,08

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2478	-0,10	-0,13	-0,13
J_БЛ-5131	-0,08	-0,07	-0,07
J_СМ-2593	-0,07	-0,06	-0,06
I_БЛ-4353	-0,04	-0,03	-0,03
F_ЯР-393		-0,88	-0,88
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	-0,76	-0,65	-0,75
J_ЛП-2077	-0,48	-0,41	-0,49
J_ЛП-2076	-0,28	-0,24	-0,26
Перевыполнение	1,65	17,75	17,03
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	1,22	16,02	15,86
J_ЯР-3449	0,46	0,50	0,50
K_ЯР-3439	0,19	0,16	
K_ЛП-2322	0,16	0,15	
K_ВР-3515	0,10	4,59	4,59
K_ВР-3520	0,06	2,44	2,44
K_ВР-3514	0,04	1,93	1,93
K_ВР-3523	0,04	1,83	1,83
K_ВР-3525	0,02	1,06	1,06
K_ВР-3522	0,02	1,06	1,06
K_ВР-3516	0,02	1,06	1,06
K_ЛП-2323	0,01	0,02	
K_ЛП-2324	0,01	0,01	
K_ЛП-2325	0,01	0,01	
K_ВР-3509	0,01	0,43	
K_ВР-3507	0,01	0,17	
K_ВР-3324	0,01	0,13	
K_ВР-3326	0,00	0,09	
K_ВР-3327	0,00	0,07	
K_ВР-3320	0,00	0,05	
K_ВР-3510	0,00	0,05	
K_ВР-3319	0,00	0,04	
K_ВР-3334	0,00	0,06	
K_ВР-3328	0,00	0,06	
K_ВР-3508	0,00	0,04	
K_ТВ-1903	0,00	0,00	0,42
K_ТВ-1923	0,00	0,00	0,31
K_ТВ-1918	0,00	0,00	0,19
K_ТВ-1925	0,00	0,00	0,46
Изменение стоимости ИП	0,26	1,72	0,83
J_ТВ-1846	0,10	0,09	
J_ТВ-1847	0,10	0,09	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ЛП-1843	0,03	0,02	
J_СМ-2591	0,02	0,02	0,02
J_БЛ-5635	0,00	0,00	0,00
J_ЛП-2063		0,80	0,80
H_КР-805		0,05	
J_БР-1137		0,04	
J_ЛП-1969		0,59	
Фактическое изменение сроков реализации ИП	0,17	-	-
F_ЯР-393	0,17		-
Капитализация процентов за кредиты	0,01	0,01	0,34
H_ЯР-1804	0,01	0,01	
H_КР-567			0,34
Отклонение менее 10%	-6,53	-5,19	-5,49
Общий итог	-45,23	-36,20	-36,77

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 5

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

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Перевыполнение	86,21	121,96	109,10
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	40,66	34,65	34,71
H_ТБ-1127	25,15	21,00	21,00
H_ТБ-1128	13,74	11,45	11,45
F_ЛП-437	1,07	0,91	0,95
F_ЛП-409	0,59	0,55	0,57
F_ЛП-416	0,11	0,11	0,12
Фактическое изменение сроков реализации ИП	35,62	59,37	53,08
I_ТВ-1544	14,75	24,58	24,58
H_БР-517	11,24		
H_БЛ-3511	6,22		
H_КР-975	2,79	17,42	17,42
H_СМ-1964	0,62	6,41	6,41
I_ТВ-1546		4,67	4,67
H_БР-1295		6,30	
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	5,47	10,25	9,83
J_БР-1334	3,93	3,28	3,28
J_ИА-4	0,99	0,99	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ИА-5	0,41	0,34	0,34
K_ТВ-1928	0,06	0,06	0,99
J_СМ-2582	0,04	0,04	0,04
K_ТВ-1926	0,01	0,01	3,85
K_ТВ-1930	0,01	0,01	0,13
K_ТВ-1931	0,01	0,01	0,01
K_ТВ-1898	0,00	0,00	0,63
K_ТВ-1929	0,00	0,00	0,10
K_ТВ-1920	0,00	0,00	0,46
K_ЯР-3026		5,50	
J_ТВ-1823		-0,00	-0,00
Изменение стоимости ИП	4,45	16,82	5,19
H_ВР-1298	3,83		
H_ЛП-1325	0,62		
J_БЛ-5376			0,08
H_ЛП-1437			0,71
F_864		12,42	
G_ОР-510		4,40	4,40
Капитализация процентов за кредиты	-	0,87	-
F_3605		0,87	
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	-	-	6,30
H_ВР-1295	-	-	6,30
Невыполнение	-76,21	-32,30	-31,52
Фактическое изменение сроков реализации ИП	-59,59	-18,54	-20,08
H_ВР-1300	-14,96		
J_ВР-2894	-10,20		
H_БР-512	-6,55		
J_ТВ-1587	-5,62	-4,68	-4,68
H_БЛ-3510	-5,48		
H_БР-513	-3,62	-5,11	-5,11
J_БЛ-5017	-3,08		
H_БЛ-3512	-1,89	-1,57	-1,57
J_БЛ-5334	-0,85		
J_БЛ-5392	-0,80		
I_ВР-1675	-0,75	-0,63	-0,63
H_ЯР-1905	-0,72	-1,03	-1,03
J_БЛ-5393	-0,68		
J_ОР-1204	-0,51	-0,43	
J_ВР-2468	-0,48		-0,40
H_БР-515	-0,48		-0,40
J_ВР-2486	-0,39		-0,41
J_БЛ-5331	-0,34		

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2488	-0,21	-5,09	-5,09
J_БЛ-5339	-0,21		
J_БЛ-5349	-0,20		
J_БЛ-5330	-0,19		
J_БЛ-5332	-0,16		
J_БЛ-5391	-0,15		
J_БЛ-5395	-0,15		
J_БЛ-5394	-0,14		
J_БЛ-5338	-0,12		
J_БЛ-5390	-0,12		
J_БЛ-5346	-0,07		
J_БЛ-5342	-0,07		
J_БЛ-5343	-0,07		
J_БЛ-5341	-0,05		
J_БЛ-5335	-0,04		
J_БЛ-5340	-0,04		
J_БЛ-5347	-0,04		
J_БЛ-5344	-0,04		
J_БЛ-5333	-0,03		
J_БЛ-5336	-0,02		
J_ЯР-3117	-0,02		
J_БЛ-5337	-0,02		
J_БЛ-5348	-0,02		
J_БЛ-5345	-0,02		
J_ЯР-2969			-0,76
Изменение стоимости ИП	-15,64	-12,45	-11,44
F_BP-563	-4,06	-2,68	-2,68
I_ЛП-1792	-3,20		
H_КР-970	-2,07	-1,72	-1,72
G_OP-510	-2,00		
H_TV-1350	-1,28	-0,67	-0,67
H_ТБ-1123	-1,27	-1,06	-1,06
H_CM-1954	-0,88	-0,73	-0,73
H_TV-1351	-0,61	-4,59	-4,59
J_БЛ-5424	-0,07	-0,06	
J_БЛ-5402	-0,04	-0,03	
J_БЛ-5423	-0,04	-0,03	
J_БЛ-5375	-0,02	-0,02	
J_БЛ-5403	-0,02	-0,01	
J_БЛ-5369	-0,01	-0,01	
J_БЛ-5422	-0,01	-0,01	
J_БЛ-5376	-0,01	-0,01	
J_БЛ-5374	-0,01	-0,01	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3118	-0,01	-0,08	
J_БЛ-5401	-0,01	-0,01	
J_БЛ-5373	-0,01	-0,01	
J_БЛ-5400	-0,01	-0,00	
J_БЛ-5367	-0,00	-0,00	
J_БЛ-5404	-0,00	-0,00	
J_БЛ-5368	-0,00	-0,00	
J_ВР-2486		-0,31	
Н_БР-515		-0,40	
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	-0,98	-0,82	-
Ф_ЯР-879	-0,98	-0,82	
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	-	-0,50	-
J_СМ-2586	-0,98	-0,50	-
Отклонение менее 10%	-7,72	-14,28	-1,81
Общий итог	2,28	75,38	79,39

Источник: данные Отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ I

ВЫБОРКА ИП С КРУПНЕЙШИМИ ОТКЛОНЕНИЯМИ

Идентифи- катор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 2019 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС	Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС
I_БЛ-4843	Создание / модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями от ТП 6-10 кВ Белгородэнерго, филиала ...	(60,77)	(17,36)	(155,53)	-50%	-10%	-91%
F_ЛП-39	Техпереворужение 2-цепной ВЛ 110 кВ Становая - Елецкая с заменой провода ...	(12,98)	(70,43)	(71,86)	-100%	-100%	-100%
F_3322 *	Техпереворужение ПС 110 кВ Донская с заменой силового трансформатора 10 на 10 МВА	(48,57)	(41,41)	(41,56)	-100%	-100%	-100%
I_ОР-1172	Создание / модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ...	(10,17)	(32,82)	(32,82)	-48%	-100%	-100%
I_КМ-2113	Создание / модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ ...	2,02	(15,70)	(27,17)	5%	-23%	-40%
J_КР-1406	Строительство ВЛ 10 кВ от новой яч. 10 кВ ПС 35/10 кВ Ольговка с монтажом ...	(27,26)	(16,41)	(23,27)	-99%	-71%	-100%
J_ЯР-2869	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-1354 ПС 110/10 кВ Брагино для Техприсоединения ООО ...	(11,20)	(9,33)	(9,66)	-97%	-97%	-100%
J_ВР-2675	Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №47 Сомово до ТП 6/0,4 кВ Заявителя для ...	(51,50)	(1,01)	(1,01)	-94%	-2%	-2%
F_2435	Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО ...	(182,62)	(235,87)	-	-100%	-99%	0%
J_КР-1315	Реконструкция центра управления сетями филиала Курскэнерго	(43,44)	(44,67)	-	-81%	-99%	0%
J_СМ-2559	Реконструкция центра управления сетями филиала Смоленскэнерго	(30,72)	(30,88)	-	-52%	-63%	0%
F_2288	Реконструкция ПС 110/6 кВ Энергоремонт с установкой дополнительного трансформатора ТДН ...	0,17	(1,91)	-	100%	-17%	0%
J_ТВ-1945	Создание / модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ ...	58,82	-	-	66%	0%	0%
F_334	Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35	41,32	8,45	-	26%	11%	0%

Идентифи- катор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 2019 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС	Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС
J_КМ-2203	Реконструкция центра управления сетями филиала Костромаэнерго	7,14	33,30	-	9%	116%	0%
J_БЛ-4877	Реконструкция центра управления сетями филиала Белгородэнерго ...	63,32	(138,66)	0,11	57%	-62%	100%
H_ТБ-1127	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные ...	25,15	21,00	21,00	68%	68%	68%
I_ТВ-1544	Приобретение Транспорта. Спецавтотранспорт бригадный (2018 год - 39 шт) - Допфинансирование	14,75	24,58	24,58	100%	100%	100%
I_БЛ-4521	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Старый Оскол-1 с установкой измерительных трансформаторов тока и ...	1,00	1,39	49,43	2%	3%	100%
J_ВР-2424	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Воронежэнерго	124,84	80,41	80,11	177%	86%	86%

Источник: данные Отчета