



Заказчик: АО «Янтарьэнерго»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

АО «Янтарьэнерго» за 3 квартал 2019 года

Технический директор



Ф.С. Кондратьев



ООО «ЭФ-ТЭК»

Москва, 2020 г.

ООО «ЭФ-ТЭК»

РФ, 101000, г. Москва,
Архангельский пер., д. 6, стр. 2
Website: www.ef-tek.pro
Тел: +7-499-705-11-28
Факс: +7-499-705-11-28
E-Mail: info@ef-tek.pro

Контактные лица:

Директор по электросетевому направлению
Вельма Сергей Валентинович
Тел: +7-499-705-11-28, доб. 506
E-Mail: vsv@ef-tek.pro

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	4
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	5
СОКРАЩЕНИЯ.....	6
1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ.....	7
2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛОВ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ.....	9
2.1. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	9
3. ПРОВЕРКА ДОСТОВЕРНОСТИ ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....	18
3.1. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТАХ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ИНЫХ ДОКУМЕНТАХ, КОТОРЫЕ УКАЗАНЫ В ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В КАЧЕСТВЕ ИСТОЧНИКОВ ТАКОЙ ИНФОРМАЦИИ.....	18
4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	19
5. ПРОВЕРКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.....	21
6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....	23
6.1. НАЛИЧИЕ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБЪЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОТ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ ТАКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ	23
6.2. НАЛИЧИЕ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ИХ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ	40
6.3. НАЛИЧИЕ ПРЕВЫШЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ И ОБЩЕЙ СТОИМОСТИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ОТНОСИТЕЛЬНО СООТВЕТСТВУЮЩИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	46
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....	50
8. СВОДНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕННОГО ТЦА ОТЧЕТОВ	52
9. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	53

ВВЕДЕНИЕ

Для выполнение решения Совета директоров ПАО «Россети» от 02.06.2017 №269, принятое на основании 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 требованиям п. 1.1.1 - 1.4 Директивы осуществляется проведение ТЦА отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» включающее в себя:

- проверку выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций;
- проверку достижения плановых значений количественных показателей и целевых показателей;
- проверку достоверности информации, содержащейся в отчетах;
- оценку эффективности реализации инвестиционной программы, в том числе анализ причин и обоснованности отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, количественных показателей от их плановых значений и значений целевых показателей, превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Заказчик – АО «Янтарьэнерго»

Инвестиции – совокупность долговременных затрат финансовых, трудовых, материальных ресурсов с целью увеличения накоплений и получения прибыли.

Инвестиционная деятельность – вложение инвестиций и осуществление практических действий, обеспечивающих достижение стратегических целей Общества, получение прибыли и (или) достижение иных полезных эффектов.

Инвестиционный проект – объект инвестиционной деятельности, имеющий обоснование экономической или иной целесообразности (включая повышение надежности работы и развития электрической сети, безопасность функционирования электрической сети, выдача мощности электростанций и обеспечение технологического присоединения потребителей), объемов и сроков осуществления капитальных вложений, в том числе необходимая проектная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также описание практических действий по осуществлению инвестиций.

Инвестиционная программа Общества (далее - инвестиционная программа, ИП) – совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых Обществом инвестиционных проектов, их основных характеристик и объемов финансирования. Инвестиционная программа составляется на период, продолжительность которого соответствует установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике требованиям к продолжительности долгосрочного периода регулирования Общества. Инвестиционная программа формируется с учетом нормативных правовых актов Российской Федерации и утверждается в соответствии с законодательством Российской Федерации. В инвестиционную программу Общества включаются инвестиционные проекты, обосновывающие материалы по которым подготовлены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Исполнитель – экспертная организация, проводящая технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы в соответствии с Договором на возмездное оказание услуг № 810 от 24.06.2019 ООО «ЭФ-ТЭК».

Проект инвестиционной программы – инвестиционная программа Общества до согласования с органами исполнительной власти Российской Федерации.

Сценарные условия – сценарные условия в виде перечня требований, условий, критериев, их количественных характеристик используемых для принятия решений, необходимых при формировании инвестиционных программ Общества, в том числе алгоритм и критерии отбора проектов.

Достоверность информации и источников информации – информация, полученная официальным путем от Заказчика (первоисточник) и/или размещенная на официальных сайтах (открытые источники). Под достоверностью понимается степень точности данных от первоисточника, включая ответственность лица, предоставляющую такую информацию, которая позволяет пользователю делать правильные выводы о результатах деятельности аудируемых лиц (- или проверяемого предмета) и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

СОКРАЩЕНИЯ

Сокращение	Полное наименование
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ИП	Инвестиционный проект
ИПР	Инвестиционная программа Общества
ИД	Инвестиционная деятельность
КВ	Капитальные вложения
КС-2, КС-3, КС-11, КС-14	Формы первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве
НВВ	Необходимая валовая выручка
НДС	Налог на добавленную стоимость
НМА	Нематериальный актив
ОС	Основные средства
Общество	АО «Янтарьэнерго»
ОИ	Обосновании инвестиций
ОР	Отчет о реализации инвестиционной программы Общества
ОРД	Организационно-распорядительные документы АО «Янтарьэнерго»
ПСД	Проектно-сметная документация
УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
УСГ	Укрупненный сетевой график
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТПП	Технологическое присоединение потребителей
ТЦА отчётов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
ЦП	Центры питания

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ

В соответствии с Договором возмездного оказания услуг от 26 июня 2019 года № 810 на проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2019 год, заключенного между Экспертной организацией и Заказчиком для выполнения работ по третьему этапу Исполнителю, были переданы Отчеты (квартальные) о реализации Инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 3 квартал 2019 года в виде электронных таблиц формата Excel в составе:

1. Утвержденная ИПР АО «Янтарьэнерго» приказом Минэнерго России от 29.12.2017 г. №33@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036»;
2. График реализации ИПР АО Янтарьэнерго на 2019 год (поквартальный):
 - ф.20 График финансирования;
 - ф.21 График освоения капитальных вложений;
 - ф.22 График ввода объекта (мощности) в эксплуатацию;
 - ф.23 График вывода объекта (мощности) из эксплуатации;
 - Источники финансирования на 2019 год.
3. Финансовый план АО «Янтарьэнерго» на 3 квартал 2019 г.;
4. Источники финансирования ИПР на 3 квартал 2019 г.;
4. Приложения (формы) №№ 10,11 ,12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20.

Отчеты о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 3 квартал 2019 года, предоставленный в форме электронных документов (формы в Excel с 10 по 20) подготовлен в соответствии с формами и требованиям к форматам их раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданную экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения.

В качестве обосновывающих материалов к Отчету о реализации ИПР за 3 квартал 2019 г. Исполнителю были представлены материалы для форм №№ 10, 11, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20 (Финансовый план, Источники финансирования):

1. Паспорта проектов на 2019 год в количестве 238 шт.;
2. Акты приемки законченного строительством объекта (объектов) за 3-й квартал 2019 г. в количестве 177 шт., включая объекты по технологическому присоединению потребителей в категориях «до 15 кВт» и «от 15 до 150 кВт»;
3. Бухгалтерский баланс за 2019 год (на 30.09.2019);
4. Обороты по Счетам 01, 07, 08.03, 08.04. 08.5 и 08.8 по итогам 3-го квартала 2019 г. (за 9 месяцев 2019 года).

Кроме того, в рамках оказания услуг, Исполнитель пользовался открытой информацией, размещенной на официальных сайтах:

- ПАО «Россети» (<http://www.rosseti.ru/>),
- АО «Янтарьэнерго» (<http://www.yantarenergo.ru/>),
- Минэнерго России (<https://minenergo.gov.ru>) и на Госуслугах (Единый портал государственных услуг): (<https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr>),
- дополнительной информацией, предусмотренной для раскрытия абзацем 1 подпункта «ж» пункта 11 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», информация о результатах общественного обсуждения проекта изменений, вносимых в ИПР АО «Янтарьэнерго» на 2016-2020 годы, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Исполнитель констатирует, что информация, отраженная в Отчетах о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 3 квартал 2019 года изложена в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛОВ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Исполнитель отмечает, что для проведения ТЦА отчетов о реализации Инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 3 квартал 2019 г использованы «Правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором-пятом, седьмом и девятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации, в соответствии с Приложением №21 к Приказу Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320».

2.1. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Исполнитель провел проверку соответствия информации об Отчете о реализации Инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 3 квартал 2019 г. (далее – ОР (Отчет о реализации ИПР)) и обосновывающих его материалов Правилам заполнения форм раскрытия информации по Отчетам о реализации Инвестиционных программ и установил следующее:

В соответствии с предоставленными квартальными формами отчетности за реализацией инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2019 год, введенные объекты за 3 квартал 2019 года представлены списком, в количестве 177 объекта, включая объекты по технологическому присоединению потребителей категорий «до 15 кВт» и «от 15 до 150 кВт» и приведены в **Приложении №1** к данному отчету.

22 инвестиционных проекта не внесены в утвержденную ИПР АО «Янтарьэнерго» приказом Минэнерго России от 29.12.2017 г. №33@ (утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом Минэнерго России №33@ от 29.12.2017), и отражены в **Приложении №2** к настоящему Заключению.

Данные «внеплановые» объекты реализованы на основании договорных обязательств АО «Янтарьэнерго» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» со сроками, определенными Договорами на технологическое присоединение, а также договоров материально-технического обеспечения.

Исполнитель отмечает, что в случае включения инвестиционного проекта в Отчет о реализации инвестиционной программы, и не включенного в решение (приказ) об утверждении инвестиционной программы на отчетный год необходимо указывать в отчетных формах в соответствующих столбцах информацию о необходимости и обоснованности реализации такого инвестиционного проекта.

Кроме того, в основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 ««О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», определено, что расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций и установлено, что органы регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования в соответствии с методическими указаниями осуществляют корректировку НВВ и (или) цен (тарифов) с учетом, в том числе отклонения объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, в случае если организация самостоятельно (без внесения изменений в инвестиционную программу) выполнила инвестиционные мероприятия, не предусмотренные программой, то орган регулирования на основании документов может признать такие мероприятия необоснованными и не компенсировать затраты на строительство объектов в НВВ сетевой организации.

Приложение (форма) №10 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»:

Плановые показатели финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов в отчетном 2019 году, определенные в приказе

Минэнерго от 29.12.2017 г. №33@ утверждения инвестиционной программы, соответствуют значениям данных показателей в графике реализации инвестиционной программы на отчетный 2019 год и составляют, всего **2 194,28 млн. руб. (с НДС)**. Фактический объем финансирования капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного периода на состояние квартальной текущей отчетности (3 кв. 2019) составляет 1980,75 млн. руб. (с НДС). Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах (ст.17) составляет 6 924,58 млн. руб. (с НДС), как разницу между остатком финансирования капитальных вложений на 01.01.2019 года (ст.6) и общим фактическим объемом финансирования текущей квартальной отчетности (ст.10 + ст.12 + ст.14).

(корректировка, в заполненной форме значение должно составлять 6 922, 85 млн. руб.)

Приложение (форма) №11 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)»:

Плановые объемы финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в соответствии со значениями, определенными в приказе Минэнерго от 29.12.2017 г. №33@ утверждения инвестиционной программы по источникам финансирования составляют в 2019 году 2 194,28 млн. руб. с учетом НДС. Плановые объемы финансирования капитальных вложений по результатам Отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2019 года составляют 417,56 млн. руб. с учетом НДС, без учета инвестиционных проектов, не включенных в текущий Приказ Минэнерго и отображенных как «нд», в количестве 141 штук.

Общий фактический объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов за отчетный период 3 квартала 2019 года нарастающим итогом составляет 1 980,75 млн. руб. с учетом НДС, в количестве 167 штук, что соответствует фактическому объему финансирования, указанного в форме №10.

Приложение (форма) №12 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»:

Значения ст. 8 «Освоение капитальных вложений 2019 года, млн. рублей (без НДС). Всего. План» соответствуют значениям, определенным в текущем приказе Минэнерго от 29.12.2017 г. №33@ за 2019 отчетный год и составляет 2 157,59 млн. руб. (без НДС).

Значения ст. 9 «Освоение капитальных вложений 2019 года, млн. рублей (без НДС). Всего. Факт» соответствуют значениям фактического объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

на 3 квартал 2019 года нарастающим итогом по фактическим величинам оборотов по дебету счетов бухгалтерского учета основных средств и нематериальных активов, и составляет 2 145,46 млн. руб. (без НДС).

Приложение (форма) №13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»:

Планируемая стоимость объектов основных средств и нематериальных активов (в млн. руб. без НДС) по инвестиционным проектам в 2019 году и планируемые характеристики объектов основных средств, отраженных в столбцах с заголовком «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому отчету в 2019 году. План», соответствуют значениям данных показателей (МВА, км ЛЭП, Га, точки учета, шт.) определенными в текущем приказе Минэнерго от 29.12.2017 г. №33@ утверждения инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» и соответствуют:

- 4 334,71 млн. руб. без НДС основных средств (ОС);
- 0,00 млн. руб. без НДС нематериальных активов (НМА);
- 230,05 МВхА трансформаторной мощности;
- 312,19 км ЛЭП;
- 41,46 га земельных участков, отведенной площади;
- 2 481 шт. точек учета;
- 239 шт. единиц оборудования на ПС.

Планируемая стоимость объектов основных средств и нематериальных активов (в млн. руб. без НДС) по инвестиционным проектам за 3 квартал 2019 года составляет:

- 405,01 млн. руб. без НДС основных средств (ОС);
- 0,00 млн. руб. без НДС нематериальных активов (НМА);
- 4,22 МВхА трансформаторной мощности;
- 14,26 км ЛЭП;
- 0,00 га земельных участков, отведенной площади;
- 755 шт. точек учета;
- 15 шт. единиц оборудования на ПС.

Фактическая стоимость объектов основных средств и нематериальных активов (в млн. руб. без НДС) по инвестиционным проектам в 2019 году и фактические характеристики объектов основных средств, отраженных в столбцах с заголовком «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому отчету в 2019 году. Факт», для 3 квартала 2019 года, определены и соответствуют значениям натуральных единиц измерения (МВА, км ЛЭП, Га, точки учета, шт.) нарастающим итогом с начала отчетного периода, и составляют:

- 1 410,69 млн. руб. без НДС основных средств (ОС);
- 1,35 млн. руб. без НДС нематериальных активов (НМА);
- 123,59 МВхА трансформаторной мощности;
- 199,56 км ЛЭП;
- 22,65 га земельных участков, отведенной площади;
- 6 шт. точек учета;
- 151 шт. единиц оборудования на ПС.

Приложение (форма) №14 «Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный):

При отображении фактических значений характеристик объектов основных средств по инвестиционным проектам за 3 квартал 2019 года, нарастающим итогом с начала отчетного 2019 года, в натуральных единицах измерения (МВхА, Мвар, км, МВт, га, шт.), необходимы подтверждения в форме фактических полученных или направленных обосновывающих материалов, например,

- ✓ уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, направляемые сетевой организации в адрес государственного энергетического надзора;
- ✓ разрешение на эксплуатацию энергообъекта от надзорных органов (в т.ч. и на период пусконаладочных работ);
- ✓ акт о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий;
- ✓ акт комплексного опробования оборудования.

Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ за 3 квартал 2019 года – план 2019г./факт 3кв.2019г.:

- 144,05/ **98,81 МВхА;**
- 313,99/ **69,52 км ЛЭП;**
- 0,00/ **0,00 га;**
- 2481/ **0 шт, точки учета;**
- 40/ **51 шт, оборудования (выключатели)**

Приложение (форма) №15 «Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный):

Планируемые значения характеристик объектов инвестиционной деятельности, ввод в эксплуатацию которых предусмотрен с показателями, определенными в утвержденной инвестиционной программе и фак-

тические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционным проектам в натуральных единицах измерения нарастающим итогом с начала 2019 года на конец 3 квартала 2019 года подтверждаются приложенными документами в форме «Акт приема законченного строительством объектов приемочной комиссии» и соответствуют – план 2019г./ план 3кв. 2019г./ факт 3кв. 2019г.:

- 230,05/ 4,22/ **123,59 МВхА;**
- 89,31/ 5,26/ **120,70 км ВЛ-1 цепь;**
- 7,90/ 4,62/ **4,30 км ВЛ-2 цепь;**
- 214,98/ 4,38/ **74,57 км КЛ;**
- 41,46/ 0,00/ **22,65 га;**
- 2481/ 755/ **6 шт., точки учета**
- 239/ 15/ **151 шт.**

Приложение (форма) №16 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный):

При отображении фактических значений характеристик объектов основных средств по инвестиционным проектам за 3 квартал 2019 года, нарастающим итогом с начала отчетного 2019 года, в натуральных единицах измерения (МВхА, Мвар, км, МВт), необходимы подтверждения в форме фактического осуществления вывода объектов из эксплуатации с датой вывода из эксплуатации объекта, в соответствии с:

- ✓ Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 г. № 484.

Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) – план 2019г./план 3кв. 2019г./ факт 3кв.2019г.:

- 144,41/ 0,00/ **2,57 МВхА;**
- 242,93/ 0,00/ **21,16 км ЛЭП;**
- 0,00/ 0,00/ **0,00 га;**
- 0/ 0/ **0 шт., точки учета**
- 0/ 0/ **0 шт.**

Приложение (форма) №17 «Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный):

Фактический объем финансирования капитальных вложений и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 3 квартал в отчетном 2019 году указан с разбивкой на этапы работ, соответственно в млн. руб. с учетом НДС и млн. руб. без учета НДС – план/факт:

- проектно-изыскательские работы (ПИР);
- строительные работы, монтаж оборудования (СМР);

- оборудование и материалы (Оборудование);
- прочие затраты (Прочие).

Финансирование капитальных вложений за 3кв. 2019 года с планом 2 194,28 млн. руб. с учетом НДС:

- ПИР: 33,24 млн. руб. с НДС;
- СМР: 407,10 млн. руб. с НДС;
- Оборудование: 287,39 млн. руб. с НДС;
- Прочие: 179,96 млн. руб. с НДС;
- **Всего: 907,69 млн. руб. с НДС.**

Освоение капитальных вложений за 3кв. 2019 года с планом 2157,59 млн. руб. без учета НДС:

- ПИР: 31,26 млн. руб. без НДС;
- СМР: 337,81 млн. руб. без НДС;
- Оборудование: 252,57 млн. руб. без НДС;
- Прочие: 161,52 млн. руб. без НДС;
- **Всего: 764,24 млн. руб. без НДС.**

Финансирование капитальных вложений нарастающим итогом с начала 2019 года на конец 3 квартала 2019 года составляет:

- ПИР: 70,66 млн. руб. с НДС;
- СМР: 1 010,74 млн. руб. с НДС;
- Оборудование: 591,51 млн. руб. с НДС;
- Прочие: 307,85 млн. руб. с НДС;
- **Всего: 1 980,75 млн. руб. с НДС.**

Освоение капитальных вложений нарастающим итогом с начала 2019 года на конец 3 квартала 2019 года составляет:

- ПИР: 73,37 млн. руб. без НДС;
- СМР: 781,13 млн. руб. без НДС;
- Оборудование: 967,01 млн. руб. без НДС;
- Прочие: 319,07 млн. руб. без НДС;
- **Всего: 2 145,46 млн. руб. без НДС.**

Приложение (форма) №18 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный):

Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей для различных категорий рассмотрены в разделе 6.2 настоящего отчета (заключения).

Приложение (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):

В столбцах «Установленная мощность центра питания, МВА» указана фактическая мощность центра питания на конец отчетного периода 01.10.2019 для 26-ти Центров питания напряжением 110 кВ, в.т.ч один Центр питания на 330 кВ для ПС 330/110/10 кВ «Советск».

В столбцах «Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт» указан фактический резерв на конец отчетного периода 3 квартала 2019 года.

В столбцах «Фактическое расширение пропускной способности, кВт» указано фактическое расширение пропускной способности на конец отчетного периода 3 квартала 2019 года.

В столбцах «Фактическое снижение потерь, кВтч/год» указано фактическое снижение потерь на конец отчетного периода 3 квартала 2019 года (данные отсутствуют).

Достигнутые результаты в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому Центру Питания (ЦП) напряжением 35 кВ и выше (квартальный) рассмотрены в разделе 6.1 настоящего отчета (заключения).

Приложение (форма) №20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный):

Финансовые показатели из формы 20:

Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики					
№ п/п	Показатель	Отчетный год 2019		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
		План	Факт 9 месяцев	в ед. измерений, млн. руб.	в процентах, %
1	2	3	4	5	6
Источники финансирования инвестиционной программы всего:		2 194,28	1 980,75	- 213,52	- 10%

Сравнение показателей из формы 10 «Отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по ИП ИПР (квартальный)»:

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений за отчетный 2019 год/ за 3 квартал 2019 года/ с начала отчетного года, млн. рублей (с НДС)	
	Всего	
	План	Факт
1	2	3
ВСЕГО по инвестиционной программе:	2 194,28/ 241,70/ 2 194,28	907,69/ 1 980,75

Сравнение показателей из формы 11 «Отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования ИП ИПР (квартальный)»:

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений, млн. рублей (с НДС)	
	за 3 квартал 2019 года (с начала отчетного года)	
	План	Факт
1	Общий объем финанси- рования	Общий фактический объем финансирования
	2	3
ВСЕГО по инвестиционной программе:	2 194,28/ 417,56	1 980,75

Исполнитель установил, что финансирование, согласно Отчету о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго», за 3 квартал 2019 года) в полной мере обеспечено источниками финансирования, при этом:

- на долю собственных средств приходится 100%.

Исполнитель отмечает, что информация, отраженная в Отчетах о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 3 квартал 2019 года изложена в соответствии с «Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором-пятом, седьмом и девятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации» утвержденными приказом Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320.

3. ПРОВЕРКА ДОСТОВЕРНОСТИ ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

3.1. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТАХ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ИНЫХ ДОКУМЕНТАХ, КОТОРЫЕ УКАЗАНЫ В ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В КАЧЕСТВЕ ИСТОЧНИКОВ ТАКОЙ ИНФОРМАЦИИ

В составе материалов для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 29.12.2017 г. №33@ за 3 квартал 2019 года представлены формы отчетности согласно утвержденным форматам приказа Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанных в абзацах втором-пятом, седьмом и девятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации».

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2019 года, достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «Янтарьэнерго», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

При проведении данной проверки Исполнитель руководствовался следующими законодательными и нормативными актами:

1. Федеральный закон РФ от 25.02.1999 №39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в российской федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».
2. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. 03.08.2018).
3. Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 (ред. от 07.06.2017 г.) (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 29.09.2017 г.) (далее – Стандарты раскрытия информации).
4. Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 с учетом изменяющих документов.
5. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (с изм. на 30.06.2018).
6. Распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р (ред. 29.11.2017) «Об утверждении Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации».
7. 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 РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации».
8. Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 №177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».
9. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества

поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

10. Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 №380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах ...» (Далее – Приказ Минэнерго №380).
11. «Правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором-пятом, седьмом и девятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации, в соответствии с Приложением №21 к Приказу Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320.
12. Решение Совета Директоров ПАО «Россети» от 02.06.2017 г. №269.
13. Положение об инвестиционной деятельности АО «Янтарьэнерго», утвержденное в установленном Обществом порядке (далее – Положение об ИД).
14. Сценарные условия формирования инвестиционных программ АО «Янтарьэнерго», утвержденные в установленном Обществом порядке (далее – Сценарные условия).
15. Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов АО «Янтарьэнерго», утвержденный в установленном Обществом порядке.

Исполнитель провел проверку выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, и пришел к следующим выводам:

- 1) по отчетным формам Минэнерго требования законодательства Российской Федерации, предъявляемые к инвестиционной деятельности сетевых организаций, при реализации ИПР АО «Янтарьэнерго» соблюдаются;
- 2) по результатам проведенной проверки выполнения требований Законодательства при реализации инвестиционной программы соответствуют раскрытию информации АО «Янтарьэнерго» нормативным правовым актам Российской Федерации;
- 3) При реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2019 года информация раскрыта в установленные законодательством сроки.

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 марта 2016 года № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций», отчетным периодом является год.

Количественные показатели на период реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» утверждены приказом Минэнерго России от 29.12.2017 г. № 33@.

Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы отображены в форме №18 отчета за 3 квартал 2019 года инвестиционной программы, а также целевые показатели, относящиеся к средней продолжительности прекращения передачи электроэнергии потребителям и уровню качества осуществления технологического присоединения и обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями.

- повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики					
показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta\Pi_{saidi}$)		показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям ($\Delta\Pi_{saifi}$)		показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии, МВт ($\Delta\Pi_{ens}$)	
план	факт	план	факт	план	факт
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6
- 0,0112	0	- 0,0112	0	нд	нд

- повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			
показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, шт.		показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения, шт.	
план	факт	план	факт
7.1	7.2	7.3	7.4
2 101	1 132	1	715

Исполнитель отмечает, что при определении фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам включенным в отчет о реализации инвестиционной программы и не включенных в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный 2019 год, фактические значения количественных показателей рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей, в соответствии с приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 года № 177, нарастающим итогом с начала отчетного года.

Целевые показатели определяются в соответствии с приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 е) Распоряжения Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 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 РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании Постановления Правительства РФ от 21.01.2004г. №24 (ред. от 07.06.2017 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 29.09.2017 г.).

В рамках проведения аудита проанализированы данные представленные в формах Отчета об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2019 года, а также данные, представленные в раскрытых в составе Отчетов за 3 квартал 2019 года «Паспортах инвестиционных проектов» в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

6.1. НАЛИЧИЕ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБЪЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОТ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ ТАКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ

Проанализировав данные Форм №№ 12, 13, 15, 16 и 19, Исполнитель **установил**, что:

- исполнение плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам имеет отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема по инвестиционным проектам за 3 квартал 2019 года «нарастающим итогом» с начала 2019 отчетного года с положительной величиной 1 684,84 млн. руб. (без НДС), что составляет «79%» с остатком освоения капитальных вложений на конец 3 квартала 2019 года 4 278,97 млн. рублей (без НДС).

Наиболее существенные отрицательные отклонения и их причины приведены в текущей таблице для плановых объектов (ф.12):

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			млн. рублей (без НДС)	%	
1	2	3	4	5	6
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 Полесск: с заменой двух трансформаторов 10 МВА на 16 МВА с приростом 12 МВА; изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ, РЗА, телемеханики, связи	H_419	2,57	100%	Отсутствие директив в 2018 году на выделение целевых денежных средств в рамках финансовой поддержки со стороны ПАО «Россети» для реализации объектов Плана развития АО «Янтарьэнерго». Актуализированный план-график строительства объектов Плана развития АО «Янтарьэнерго» одобрен Правлением ПАО "Россети" (выписка из протокола заседания Правления от 18.10.2019 № 930пр/5). Приняты работы по выполнению рабочей документации по договору на ПИР.
1.2.1.1	Реконструкции ПС 110/15 кВ О-46 Славск: с заменой двух трансформаторов 2х6,3 МВА на 2х10 МВА с приростом 7,4 МВА, изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ 110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ	H_281	2,30	100%	Из-за получения отрицательного заключения Госэкспертизы, срок исполнения договора на ПИР перенесен на 2019 год. Исполнение договора на ПИР.
1.2.1.1	Реконструкция ПС 15 кВ № В-73 (инв.№ 5000621) в п.Залесье Полесского района	H_1849	-12,12	-100%	Дальнейшая реализация титула не планируется. В связи с изменением схемы распределителей 15 кВ Большаковского РЭС ВЭС - ПС В-73 демонтирована (Распоряжение филиала АО "Янтарьэнерго" "Восточные электрические сети" от 26.12.18 №870).
1.2.2.1	1370_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 52-09 (инв.№ 5321252) протяженностью 1,038 км в п.Чернышевское Нестеровского района	F_prj_11100 1_2694	-1,89	-1803%	Трудности в согласовании акта выбора трассы. Длительные конкурсные процедуры по выбору подрядной организации по выполнению СМР.

1.2.2.1	1372_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 14-02 (инв.№ 5321165) протяженностью 0,8 км в п.Дубровка Озерского района	F_prj_11100 1_2696	-1,43	-1293%	Трудности в согласовании акта выбора трассы. Длительные конкурсные процедуры по выбору подрядной организации по выполнению СМР.
1.2.2.1	1379_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 01-26 (инв.№ 5321027) протяженностью 0,9 км в п.Плавни Озерского района	F_prj_11100 1_2709	-1,73	-100%	Работы по реконструкции объекта выполнены в рамках ТЗ по титулу 3173 "Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 01-26 (инв.№ 53210270) по ул.Лесной в п.Плавни Озерского района".
1.2.2.1	1371_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 42-04 (инв.№ 5321213) протяженностью 1,084 км со строительством дополнительной ТП 15/0.4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, строительство ВЛ 15 кВ до ТП новой протяженностью 0,2 км в п.Озерки Нестеровского района	F_prj_11100 1_2695	-3,51	-1314%	Трудности в согласовании акта выбора трассы. Длительные конкурсные процедуры по выбору подрядной организации по выполнению СМР.
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ О-19 Полесск - О-3 Знаменск с отпайкой на ПС О-33 Красноборская (Л-122/155) протяженностью 35,64 км с установкой выключателя на ПС 110 кВ О-3 Знаменск	H_17-1426	-143,92	-6364%	Отсутствие директив на выделение целевых денежных средств в рамках финансовой поддержки со стороны ПАО «Россети» для реализации объектов Плана развития АО «Янтарьэнерго».
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-128 площадью 6,8 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-128 протяженностью 4,8 км с заменой голого провода на СИП	H_949-34	-9,64	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-115 площадью 8,8 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-115 протяженностью 6,3 км с заменой голого провода на СИП	H_949-35	-9,00	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-219 площадью 3,5 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-219 протяженностью 2,5 км с заменой голого провода на СИП	H_949-36	-5,03	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-82 площадью 13,6 га	H_949-37	-3,24	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-201 площадью 2,7 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-201 протяженностью 2,0 км с заменой голого провода на СИП	H_949-38	-3,91	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.

1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-78 площадью 3,9 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-78 протяженностью 2,8 км с заменой голого провода на СИП	H_949-40	-5,58	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-65 протяженностью 4,2 км с заменой голого провода на СИП	H_949-41	-6,98	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-224 площадью 0,7 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-224 протяженностью 0,5 км с заменой голого провода на СИП	H_949-43	-0,96	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-38 площадью 1,5 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-38 протяженностью 1,1 км с заменой голого провода на СИП	H_949-44	-2,10	-100%	Позднее заключение договора, в связи с длительностью конкурсных процедур и согласованием технического задания.
1.2.3.1	48_Установка систем коммерческого и технического учета электроэнергии в рамках выполнения Программы перспективного развития систем учета на розничном рынке электрической энергии с включением в систему сбора и передачи данных.	F_48-НН	-30,00	-100%	Длительное согласование технического задания. Отклонение от плановых параметров по причине выделения части средств на реализацию мероприятий на напряжении 15 кВ.
1.2.4.2	Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-52: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции	F_obj_11100 1_3109	-7,91	-100%	Исключен из программы как самостоятельный титул, т.к. данные работы реализуются в рамках титула F_424 "Реконструкция ПС 110 кВ О-8 "Янтарное" (инв. №ОРУ 110 кВ 5146135, оборудование ЗРУ 15 кВ 514613601, оборудование ЗРУ 6 кВ 5146137) с заменой трансформаторов 110/15/6 кВ 10 МВА на 16 МВА в рамках реконструкции сетей 60 кВ в западном энергорайоне Калининградской области с переводом на напряжение 110 кВ"

- исполнение плана ввода основных средств по инвестиционным проектам имеет отклонения фактических значений от плановых по инвестиционным проектам за 3 квартал 2019 года «нарастающим итогом» с начала 2019 отчетного года по объектам основных средств с положительной величиной 940,54 млн. руб. (без НДС), что составляет 200%.

Наиболее существенные отрицательные отклонения и их причины приведены в текущей таблице (ф.13):

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			основные средства		
			млн. рублей (без НДС)	%	
1	2	3	4	5	6
1.1.3.1	Схема выдачи мощности в электрической сети АО "Янтарьэнерго" Приморской ТЭС. Строительство заходов: ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Светлый (Л-149) инв.№ 15079; ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Светлый (Л-150) инв.№ 15082; ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Светлый (Л-165) инв.№ 15793, на Приморскую ТЭС	F_4583	-216,45	-100%	Отклонение от плановых параметров произошло по причине задержки выполнения работ подрядчиком в 2017 году. Часть работ перенесена на 2018 -2019 год. Срок ввода перенесен на 2019 год в соответствии с "Дорожной картой". Включен объем работ по титулам F_17-1590 и F_17-2070. Оформляется акт ввода в эксплуатацию и основные фонды.
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-52 «Светлый» в части работ по замене электро-технического оборудования, ССПИ, РЗА и ПА, систем технологической связи, коммуникаций РЩ, предусмотренных проектом СВМ Приморской ТЭС	F_17-1590	-85,48	-100%	Исключен в связи с консолидацией работ в едином титуле F_4583
1.6	Монтаж оборудования ВЧ связи на Приморской ТЭС	F_17-2070	-1,08	-100%	Исключен в связи с консолидацией работ в едином титуле F_4583

- исполнение плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию имеет отклонения фактических значений характеристик объектов основных средств по суммарным инвестиционным проектам за 3 квартал 2019 года «нарастающим итогом» с начала отчетного 2019 года, а именно (ф.15):

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода План/Факт/Отклонения (трансформаторные мощности в МВхА)			Причины отклонений
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-18 Озерки с заменой двух трансформаторов 6,3 МВА на 10 МВА с приростом 7,4 МВА; реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-4Н; замена оборудования КСО 15 кВ на КРУ 15 кВ	H_50	20,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 Полесск: с заменой двух трансформаторов 10 МВА на 16 МВА с приростом 12 МВА; изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ, РЗА, телемеханики, связи	H_419	32,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-31 Багратионовск с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-5Н, КСО 15 кВ с заменой оборудования	H_82	32,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-39 Ладушкин с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-5Н, КРУ 15 кВ с заменой оборудования	H_54	32,00	0,00	0,00	нд

1.2.1.1	Реконструкции ПС 110/15 кВ О-46 Славск: с заменой двух трансформаторов 2х6,3 МВА на 2х10 МВА с приростом 7,4 МВА, изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ	H_281	20,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-34 "Правдинск" (инв.№ ОРУ-110 кВ - 5146057, ЗРУ-15 кВ - 514605801, ОПУ 5150468, Т-1 - 5146103, Т-2 - 5146063) с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ, КСО 15 кВ с заменой оборудования	H_280	32,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О-27 "Муромская"	F_prj_111001_2481	16,00	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Перевод потребителей с напряжения 0,23 кВ на 0,4 кВ в городе Калининграде со строительством и реконструкцией 123 трансформаторных подстанций мощностью 30,8 МВА и 173,2 км линий электропередачи	H_2737	30,75	0,00	0,00	нд

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода План/Факт/Отклонения (ВЛ одноцепные в км)			Причины отклонений
1.2.2.1	Реконструкция распределительных сетей 6-10 кВ в г. Калининград с разработкой математической модели электрической сети с учетом перевода воздушных линий 6-10 кВ в кабельное исполнение и заменой изношенных сетей и сетей с недостаточной пропускной способностью (1 этап): реконструкция КЛ 30-08, 30-20, XVI-817, XVI-XXXIII с фенольной коррозией, участвующих в схеме резервного электроснабжения стадиона ЧМФ-2018 и всей прилегающей инфраструктуры протяженностью 7,30 км; перевод ВЛ 6-10 кВ в кабельное исполнение протяженностью 7,81 км; реконструкция КЛ 10 кВ в конструктивном исполнении 6 кВ и малого сечения (до 50 мм2 включительно) протяженностью 87,94 км	H_2740	6,58	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ О-19 Полесск - О-3 Знаменск с отпайкой на ПС О-33 Красноборская (Л-122/155) протяженностью 35,64 км с установкой выключателя на ПС 110 кВ О-3 Знаменск	H_17-1426	35,64	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-128 площадью 6,8 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-128 протяженностью 4,8 км с заменой голого провода на СИП	H_949-34	4,83	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-115 площадью 8,8 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-115 протяженностью 6,3 км с заменой голого провода на СИП	H_949-35	6,30	0,00	0,00	нд

1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-219 площадью 3,5 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-219 протяженностью 2,5 км с заменой голого провода на СИП	H_949-36	2,52	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-201 площадью 2,7 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-201 протяженностью 2,0 км с заменой голого провода на СИП	H_949-38	1,96	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-78 площадью 3,9 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-78 протяженностью 2,8 км с заменой голого провода на СИП	H_949-40	2,80	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-65 протяженностью 4,2 км с заменой голого провода на СИП	H_949-41	4,20	0,00	0,00	нд

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода План/Факт/Отклонения (ВЛ двухцепные в км)			Причины отклонений
1.1.3.1	Схема выдачи мощности в электрической сети АО "Янтарьэнерго" Приморской ТЭС. Строительство заходов: ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Светлый (Л-149) инв.№ 15079; ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Светлый (Л-150) инв.№ 15082; ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Светлый (Л-165) инв.№ 15793, на Приморскую ТЭС	F_4583	3,30	0,00	3,30	Отклонение от плановых параметров произошло по причине задержки выполнения работ подрядчиком в 2017 году. Часть работ перенесена на 2018 -2019 год. Срок ввода перенесен на 2019 год в соответствии с "Дорожной картой". Включен объем работ по титулам F_17-1590 и F_17-2070. Оформляется акт ввода в эксплуатацию и основные фонды.

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода План/Факт/Отклонения (КЛ в км)			Причины отклонений
1.2.2.1	Реконструкция распределительных сетей 6-10 кВ в г. Калининград с разработкой математической модели электрической сети с учетом перевода воздушных линий 6-10 кВ в кабельное исполнение и заменой изношенных сетей и сетей с недостаточной пропускной способностью (1 этап): реконструкция КЛ 30-08, 30-20, XVI-817, XVI-XXXIII с фенольной коррозией, участвующих в схеме резервного электроснабжения стадиона ЧМФ-2018 и всей прилегающей инфраструктуры протяженностью 7,30 км; перевод ВЛ 6-10 кВ в кабельное исполнение протяженностью 7,81 км; реконструкция КЛ 10 кВ в конструктивном исполнении 6 кВ и малого сечения (до 50 мм2 включительно) протяженностью 87,94 км	H_2740	26,31	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Перевод потребителей с напряжения 0,23 кВ на 0,4 кВ в городе Калининграде со строительством и реконструкцией 123 трансформаторных подстанций мощностью 30,8 МВА и 173,2 км линий электропередачи	H_2737	173,20	0,00	0,00	нд

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного про-екта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ин-вестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода			Причины отклонений
			План/Факт/Отклонения (земельные участки в га)			
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-128 площадью 6,8 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-128 протяжен-ностью 4,8 км с заменой голого прово-да на СИП	H_949-34	6,76	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-115 площадью 8,8 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-115 протяжен-ностью 6,3 км с заменой голого прово-да на СИП	H_949-35	8,82	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-219 площадью 3,5 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-219 протяжен-ностью 2,5 км с заменой голого прово-да на СИП	H_949-36	3,53	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-82 площадью 13,6 га	H_949-37	13,60	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-201 площадью 2,7 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-201 протяжен-ностью 2,0 км с заменой голого прово-да на СИП	H_949-38	2,74	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-78 площадью 3,9 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-78 протяженно-стью 2,8 км с заменой голого провода на СИП	H_949-40	3,87	0,00	0,00	нд

1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-224 площадью 0,7 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-224 протяженностью 0,5 км с заменой голого провода на СИП	H_949-43	0,67	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-38 площадью 1,5 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-38 протяженностью 1,1 км с заменой голого провода на СИП	H_949-44	1,47	0,00	0,00	нд

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода План/Факт/Отклонения (точки учета э/э в шт)			Причины отклонений
1.2.3.1	48_Установка систем коммерческого и технического учета электроэнергии в рамках выполнения Программы перспективного развития систем учета на розничном рынке электрической энергии с включением в систему сбора и передачи данных.	F_48-НН	2481,00	0,00	-755,00	Длительное согласование технического задания. Отклонение от плановых параметров по причине выделения части средств на реализацию мероприятий на напряжении 15 кВ.

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного про-екта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода			Причины отклонений
			План/Факт/Отклонения (единицы оборудования в шт)			
1.1.3.1	Схема выдачи мощности в электриче-ский сети АО "Янтарьэнерго" Примор-ской ТЭС. Строительство заходов: ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Свет-лый (Л-149) инв.№ 15079; ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-52 Светлый (Л-150) инв.№ 15082; ВЛ 110 кВ О-1 Централь-ная - О-52 Светлый (Л-165) инв.№ 15793, на Приморскую ТЭС	F_4583	3,00	0,00	-3,00	Отклонение от плановых параметров произошло по причине задержки вы-полнения работ подрядчиком в 2017 году. Часть работ перенесена на 2018 -2019 год. Срок ввода перенесен на 2019 год в соответствии с "Дорожной картой". Включен объем работ по титулам F_17-1590 и F_17-2070. Оформляется акт ввода в эксплуата-цию и основные фонды.
1.2.1.1	Реконструкция ТП 93-2 (инв. № 5142954) с заменой 2 разъединителей на выключатели нагрузки, ТП 93-7 (инв. № 5148077) с заменой 1 разъедините-ля на выключатель нагрузки, ТП 93-14 (инв. № 5149677) с заменой 1 разъ-единителя и 1 выключателя нагрузки на вакуумные выключатели, 1 разъ-единителя на выключатель нагрузки, реконструкция КЛ 15 кВ от ТП 274-1 с увеличением сечения кабеля протя-женностью 1,918 км	H_3884	37,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-18 Озерки с заменой двух трансформато-ров 6,3 МВА на 10 МВА с приростом 7,4 МВА; реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-4Н; замена оборудования КСО 15 кВ на КРУ 15 кВ	H_50	20,00	0,00	0,00	нд

1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 Полесск: с заменой двух трансформаторов 10 МВА на 16 МВА с приростом 12 МВА; изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ, РЗА, телемеханики, связи	Н_419	21,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-31 Багратионовск с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-5Н, КСО 15 кВ с заменой оборудования	Н_82	26,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-39 Ладужкин с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-5Н, КРУ 15 кВ с заменой оборудования	Н_54	32,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкции ПС 110/15 кВ О-46 Славск: с заменой двух трансформаторов 2х6,3 МВА на 2х10 МВА с приростом 7,4 МВА, изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ	Н_281	25,00	0,00	0,00	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-34 "Правдинск" (инв.№ ОРУ-110 кВ - 5146057, ЗРУ-15 кВ - 514605801, ОПУ 5150468, Т-1 - 5146103, Т-2 - 5146063) с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ, КСО 15 кВ с заменой оборудования	Н_280	30,00	0,00	0,00	нд

1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-52 «Светлый» в части работ по замене электро-технического оборудования, ССПИ, РЗА и ПА, систем технологической связи, коммуникаций РЩ, предусмотренных проектом СВМ Приморской ТЭС	F_17-1590	1,00	0,00	-1,00	Исключен в связи с консолидацией работ в едином титуле F_4583
1.2.1.1	Реконструкция ПС 15 кВ № В-73 (инв.№ 5000621) в п.Залесье Полесского района	H_1849	7,00	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	1371_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 42-04 (инв.№ 5321213) протяженностью 1,084 км со строительством дополнительной ТП 15/0.4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, строительство ВЛ 15 кВ до ТП новой протяженностью 0,2 км в п.Озерки Нестеровского района	F_prj_111001_2695	2,00	0,00	0,00	нд
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ О-19 Полесск - О-3 Знаменск с отпайкой на ПС О-33 Красноборская (Л-122/155) протяженностью 35,64 км с установкой выключателя на ПС 110 кВ О-3 Знаменск	H_17-1426	2,00	0,00	0,00	нд
1.2.2.2	Создание системы автоматизации распределительных сетей 15 кВ с установкой реклоузеров и рабочих станций SCADA системы, реконструкцией и автоматизацией подстанцией 15 кВ (типа «В»)	F_472-авт	24,00	0,00	-10,00	Работы выполнены в прошлые периоды. Дальнейшая реализация проекта в 2019г не планируется, т.к. данные мероприятия учтены в титуле H_472-smart2.

1.2.4.2	Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-52: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции	F_obj_111001_3109	1,00	0,00	0,00	нд
1.6	Приобретение оргтехники и компьютеров для оснащения хозяйственной деятельности	F_99-комп	5,00	6,00	1,00	нд
1.6	Создание интеллектуальной системы видеонаблюдения (системы охранного телевидения) на категорированных объектах ПС 330 кВ «Северная», О-30 «Московская», О-2 «Янтарь», О-4 «Черняховск», О-5 «Советск»	H_17-1813	2,00	0,00	0,00	нд
1.6	Монтаж оборудования ВЧ связи на Приморской ТЭС	F_17-2070	1,00	0,00	-1,00	Исключен в связи с консолидацией работ в едином титуле F_4583

- исполнение плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию имеет отклонения фактических значений характеристик объектов основных средств по суммарным инвестиционным проектам на конец 3 квартала 2019 года «нарастающим итогом» с начала отчетного 2019 года, а именно (ф.15):

<i>Наименования основных средств/ ед. изм.</i>	<i>План на 3кв.2019</i>	<i>Факт на 3кв.2019</i>	<i>Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода в натуральных единицах</i>
Трансформаторные мощности/ МВхА	7,72	123,59	115,86
ВЛ, одноцепные/ км	9,65	120,70	111,05
ВЛ, двухцепные/ км	5,71	4,30	-1,41
КЛ/ км	8,04	74,57	66,53
Земельные участки/ га	0,00	22,65	22,65
Точки учета/ ед.	755	6	-749
Единицы оборудования ПС/ шт.	20	151	131

- исполнение плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации имеет отклонения фактических значений характеристик объектов основных средств по суммарным инвестиционным проектам на конец 3 квартала 2019 года «нарастающим итогом» с начала отчетного 2019 года, а именно (ф.16):

<i>Наименования основных средств/ ед. изм.</i>	<i>План 3кв.2019</i>	<i>Факт на 3кв.2019</i>	<i>Отклонения в натуральных единицах</i>	<i>Основные причины отклонений</i>
ПС/ МВхА	0,00	2,57	0,00 (корр.2,57)	Нет данных
ВЛ/ км	0,00	21,16	0,00 (корр.21,16)	Нет данных

- исполнение плана 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 на конец отчетного периода 01.10.2019 отображено в **Приложении №3** и характе-

ризуется увеличением пропускной способности на 7-ти Центрах питания (из 26-ти ЦП) общей мощностью 63,554 МВт.

Фактический резерв мощности для присоединения потребителей находится в профиците и составляет 75,174 МВт.

6.2. НАЛИЧИЕ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ИХ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ

Проанализировав исходные данные Формы № 18,

Исполнитель **установил, что:**

- **Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей для следующих категорий:**

1. Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

- ✓ показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 110, 15 и 10кВ в МВА и отклонения (всего):

показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА					
класс напряжения, кВ					
110		10		15	
план	факт	план	факт	план	факт
4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6
68,80	0,00	1,54	0,63	0,40	0,23

отклонения

показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА					
класс напряжения, кВ					
110		10		15	
откл	откл, %	откл	откл, %	откл	откл, %
-68,80	-100	-0,91	-59,10	-0,17	-42,50

- ✓ показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 110, 15, 10 и 6 кВ, МВА и отклонения (всего):

показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА							
класс напряжения, кВ							
110		6		10		15	
план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8
0,00	80,00	0,00	0,57	11,73	12,36	1,26	26,59

отклонения

показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА							
класс напряжения, кВ							
110		6		10		15	
откл	откл, %	откл	откл, %	откл	откл, %	откл	откл, %
80,00	100	0,57	100	0,63	5,37	25,33	-

- ✓ показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 110, 15, 10 и до 1кВ, в км и отклонения (всего):

показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км							
класс напряжения, кВ							
110		10		15		до 1	
план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	6.8
0,00	0,00	0,00	1,32	0,20	5,41	0,54	56,69

ОТКЛОНЕНИЯ

показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км							
класс напряжения, кВ							
110		10		15		до 1	
откл, км	откл, %	откл, км	откл, %	откл, км	откл, %	откл, км	откл, %
0,00	0,00	1,32	100,00	5,21	-	56,15	-

- ✓ показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям и отклонения (всего):
110, 15, 10, 6 и до 1кВ, в км:

показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км									
класс напряжения, кВ									
110		15		10		6		до 1	
план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10
3,30	6,39	6,18	39,22	0,00	5,94	0,00	0,22	27,59	56,70

ОТКЛОНЕНИЯ

показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км									
класс напряжения, кВ									
110		15		10		6		до 1	
откл, км	откл, %	откл, км	откл, %	откл, км	откл, %	откл, км	откл, %	откл, км	откл, %
3,09	93,64	33,04	534,6	5,94	100	0,22	100	29,11	105,51

- ✓ показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт и отклонения (всего):

показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт			
план	факт	откл, МВт	откл, %
0,00	51,85	51,85	100,00

- ✓ показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (СТПГ) и отклонения (всего):

показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (СТПГ), МВт			
план	факт	откл, МВт	откл, %
195,00	0,00	-195,00	-100,00

- ✓ показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт и отклонения (всего):

показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт:			
план	факт	откл, МВт	откл, %
0,00	0,00	0,00	0,00

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

- ✓ показатель замены силовых трансформаторов, МВА:

показатель замены силовых трансформаторов, МВА					
класс напряжения, кВ					
110		10		15	
план	факт	план	факт	план	факт
12.1	12.2	12.3	12.4	12.5	12.6
0,00	0,00	29,21	2,06	0,16	1,31

отклонения

показатель замены силовых трансформаторов, МВА					
класс напряжения, кВ					
110		10		15	
откл, МВА	откл, %	откл, МВА	откл, %	откл, МВА	откл, %
0,00	0,00	-27,15	-92,95	1,15	718,75

- ✓ показатель замены линий электропередачи, км и отклонения (всего):

показатель замены линий электропередачи, км							
класс напряжения, кВ							
110		10		15		до 1	
план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
13.1	13.2	13.3	13.4	13.5	13.6	13.7	13.8
35,64	0,23	32,88	0,00	24,27	11,49	177,02	9,33

отклонения

показатель замены линий электропередачи, км							
класс напряжения, кВ							
110		10		15		до 1	
откл, км	откл, %	откл, км	откл, %	откл, км	откл, %	откл, км	откл, %
-35,41	-99,35	-32,88	-100	-12,78	-52,66	-167,69	-94,73

- ✓ показатель замены выключателей, шт и отклонения (всего):

показатель замены выключателей, км					
класс напряжения, кВ					
110		10		15	
план	факт	план	факт	план	факт
14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	14.6
25	0	0	0	85	0

отклонения

показатель замены выключателей, км					
класс напряжения, кВ					
110		10		15	
откл, шт	откл, %	откл, шт	откл, %	откл, шт	откл, %
-25	-100	0	0	-85	-100

3. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			
показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, шт.		показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения, шт.	
план	факт	план	факт
20.1	20.2	21.1	21.2
2101,00	1132,00	1,00	715,00

4. Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики					
показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг		показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям		показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии, МВт	
план	факт	план	факт	план	факт
17.1	17.2	18.1	18.2	19.1	19.2
- 0,0112	0,00	- 0,0112	0,00	нд	нд

5. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, всего:

№	Группа инвестиционных проектов	план	факт	отклонение. млн. руб.	отклонен. %
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1 335,98	1 589,10	253,12	18,95
0.1	Технологическое присоединение, всего	342,53	1 456,26	1 113,73	325,15
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	979,95	119,67	- 860,28	- 87,79
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	0,00	0,00

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	13,51	13,17	- 0,34	- 2,52

6. Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности:

Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности			
показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.		показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн.руб.	
план	факт	план	факт
25.1	25.2	26.1	26.2
6,07	68,59	6,07	50,09

7. Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности:

Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов. Связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн.руб.	
план	факт
27.1	27.2
0,00	24,30

6.3. НАЛИЧИЕ ПРЕВЫШЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ И ОБЩЕЙ СТОИМОСТИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ОТНОСИТЕЛЬНО СООТВЕТСТВУЮЩИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Проанализировав данные Форм №№ 10, 11 и 20, Исполнитель **установил**, что:

- исполнение плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам имеет отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового по инвестиционным проектам за 3 квартал 2019 года «нарастающим итогом» с начала 2019

отчетного года с общей положительной величиной 1 563,20 млн. руб. (с НДС), что составляет 374%.

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений 2019 года, млн. рублей (с НДС)		Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода	
	Всего (за 3 квартал)		млн. рублей (с НДС)	%
	План	Факт		
1	2	3	5	6
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	417,56	1 980,75	1 563,20	374%
Технологическое присоединение, всего	205,46	1 456,26	1 250,80	609%
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	206,04	387,49	181,40	88%
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	9,06	9,06	100%
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	21,89	21,89	100%
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,04	0,04	100%
Прочие инвестиционные проекты, всего	6,06	106,06	99,99	1649%

- исполнение плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов имеет отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений по различным источникам финансирования от планового 3 квартала 2019 года «нарастающим итогом» с начала 2019 отчетного года с общей положительной величиной 1 563,20 млн. руб. (с НДС), что составляет 374%.

Основными причинами отклонений, преимущественно, в подгруппах: «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт» и «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи», являются:

- плановые объекты 2018 года. Объекты освоены и введены;
- из-за получения отрицательного заключения Госэкспертизы, срок исполнения договора на ПИР перенесен на 2019 год. Исполнение договора на ПИР;
- неисполнение условий договора на выполнение СМР в связи с непредставлением системным оператором отключений в 2018 году.

Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода									
	Общий объем финансирования, в том числе за счет:		федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)		иных источников финансирования	
	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1 563,20	374%	0,00	0%	0,00	0%	92,85	23%	1 470,34	9074%
Технологическое присоединение, всего	1 250,81	609%	0,00	0%	0,00	0%	10,52	6%	1 240,29	7655%
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	181,40	88%	0,00	0%	0,00	0%	7,80	4%	173,60	100%
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	9,06	100%	0,00	0%	0,00	0%	9,06	100%	0,00	0%
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	21,89	100%	0,00	0%	0,00	0%	21,67	100%	0,23	100%
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,04	100%	0,00	0%	0,00	0%	0,00	0%	0,04	100%
Прочие инвестиционные проекты, всего	99,99	1649%	0,00	0%	0,00	0%	43,81	722%	56,18	100%

- исполнение финансового плана субъекта электроэнергетики имеет отклонения фактических значений от плановых значений показателей за 9 месяцев 2019 года «нарастающим итогом» с начала 2019 отчетного года и отражены в ниже приведенной таблице:

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Отчетный год 2019		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
		План	Факт 9 месяцев	в ед. измерений	в процентах, %
1	2	3	4	5	6
БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ					
VII	Чистая прибыль (убыток) всего:	625,83	-176,24	-802,06	-128%
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ					
X	Поступления от текущих операций всего:	7 922,52	5 747,39	-2 175,13	-27%
XI	Платежи по текущим операциям всего:	6 861,43	4 619,97	-2 241,46	-33%
XII	Поступления от инвестиционных операций всего:	6,60	15,27	8,68	132%
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего:	2 194,28	1 980,75	-213,52	-10%
XIV	Поступления от финансовых операций всего:	2 224,05	1 231,76	-992,29	-45%
XV	Платежи по финансовым операциям всего:	1 208,40	480,01	-728,38	-60%
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X-строка XI) всего:	1 083,31	1 127,42	44,11	4%
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII-строка XIII), всего	-2 187,68	-1 965,48	222,20	-10%
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV-строка XV)	1 015,65	751,74	-263,91	-26%
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI+строка XVII+строка XVIII+строка XIX)	-88,72	-86,32	2,40	-3%
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	743,24	591,29	-151,95	-20%
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	654,52	504,97	-149,56	-23%

2. Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Отчетный год 2019		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
		План	Факт 9 месяцев	в ед. измерений	в процентах, %
1	2	3	4	5	6
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего:		2 194,28	1 980,754	-213,52	-10%
I	Собственные средства всего:	2 194,28	1 980,754	-213,52	-10%

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

По результатам проведенных проверок Отчетов за 3 квартал 2019 года о реализации инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго от 29.12.2017 года № 33@, **Исполнитель предлагает следующие корректировки текущей ИПР:**

- объекты, принадлежащие разделу «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» как «внеплановые» в количестве 7 шт. реализованы, в соответствии с действующим законодательством, на основании договорных обязательств АО «Янтарьэнерго» по технологическому присоединению потребителей и, подлежат включению в текущую инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», в случае необходимости учета данных затрат на строительство объектов при корректировке НВВ сетевой организации, при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования:
 - 1) 17-1667. Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-088 (инв.5113992) восточнее п. Куликово Зеленоградский ГО;
 - 2) 17-0742. Строительство КТП 10/0,4 кВ (новой), 4-х КЛ-10 кВ и 2-х КЛ-1 кВ от КТП (новой) по ул. Белгородская в г. Калининграде;
 - 3) 19-0189. Строительство КЛ-1 кВ от ТП-297 до РЩ ул. Партизана Железняк в г. Калининграде;
 - 4) 18-1204. Реконструкция ТП 290-01 (инв.5150770), строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 290-01 в г. Гурьевск, ул. Каштановая Гурьевский ГО;
 - 5) 17-2074. Строительство семи ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-209 (инв.5114821), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-211 (инв.5114823) в п. Поддубное Правдинский ГО;
 - 6) 18-1020. Строительство 2-х КЛ-1 кВ от КТП-1318 (по ТЗ № Г/ОКС/008186/2017) до РЩ по ул. О. Кошевого - ул. Н. Карамзина в г. Калининграде;
 - 7) 18-0892. Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-142 (инв. № 5114676) западнее поселка Подгорное Гурьевский ГО.
- объекты, принадлежащие разделу «Прочие инвестиционные проекты», как «внеплановые» в количестве 15 шт. реализованы, в соответствии с действующим законодательством и, подлежат включению в текущую инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», в случае необходимости учета данных затрат на строительство объектов при корректировке НВВ сетевой организации, при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования:
 - 1) 99-непр. Приобретение механизмов, приспособлений для обеспечения деятельности не относящейся к сфере энергетики;
 - 2) 18-0625. Вынос (реконструкция) участка КЛ-0,4 кВ ТП-273 – ул. Севастьянова, 16-22 (инв. № 542879301) в г. Калининграде;
 - 3) 140-113. Приобретение электросетевого комплекса ул.А.Ахматовой, ул.М.Цветаевой, ул.М.Булгакова, ул.М.Волошина, ул.Б.Пастернака, ул.М.Светлова, ул.В.Высоцкого, ул.И.Франко г.Калининград (дог.безв 3535 от 03.07.2019 ТСЖ"ТИЗ "Полет-Болид");
 - 4) 140-114. Приобретение электросетевого комплекса ул.Корсунская, п.Кутузово,Гурьевского р-на Калининградской обл (дог.безв 3540 от 26.07.2019 гр.Тимошенко Д.А.);

- 5) 140-115. Приобретение электросетевого комплекса ул.Благодатная,д.1 г.Калининград (дог.безв 3541 от 26.07.2019 гр.Русакова Н.И.);
- 6) 140-116. Приобретение электросетевого комплекса ул.Лесная,д.53 г.Калининград (дог.безв 3542 от 26.07.2019 гр.Радионов В.А.);
- 7) 140-117 Приобретение электросетевого комплекса ул.Тихоненко, д.17, г.Калининград (дог.безв 3543 от 26.07.2019 гр.Пустовалов Г.С.);
- 8) 140-118. Приобретение электросетевого комплекса ул.Красносельская, д.12 Б, г.Калининград (дог.безв 3544 от 26.07.2019 гр.Селютин Д.Г.);
- 9) 140-119. Приобретение электросетевого комплекса ул.Сосновая, г.Светлогорск, Калининградская обл. (дог.безв 55 от 23.07.2019 гр.Локша О.М.);
- 10) 140-120. Приобретение электросетевого комплекса ул.Садовая-ул.Грина,п.Большое Исаково,Гурьевского р-на, Калининградская обл. (дог.безв 56 от 23.07.2019 гр.Парлакян М.В.);
- 11) 18-0229. Вынос (переустройство) участка ВЛ 0,4 кВ от ТП 54-23 Л-4 (инв.5321843) в г. Нестерове, ул. Полевая, 24 Нестеровского района;
- 12) НМА10. Разработка, внедрение П.О.и сопровождение официального портала АО "Янтарьэнерго";
- 13) 140-121. Приобретение электросетевого комплекса ул.3.Космодемьянской,д,10, г.Калининград (дог.безв 3557 от 18.09.2019 гр.Гаврилова И.Н.);
- 14) 140-122. Приобретение электросетевого комплекса пос.Медведево,зеленоградского р-на, Калининградской области (дог.безв 66 от 02.09.2019 гр.Погорелов И.Н.);
- 15) 140-123. Приобретение электросетевого комплекса по договору мены с ООО "Спецстрой" №71 от 16.09.2019 по ул.Окружная, г.Зеленоградск, Калининградской обл.).

8. СВОДНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕННОГО ТЦА ОТЧЕТОВ

В результате проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на период 2016-2020 гг., утвержденная Приказом от 29.12.2017 г. №33@ Минэнерго России «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036» за 3 квартал 2019 года, состоящего из форм для квартальной отчетности (форматы в Excel) и обосновывающих документов, предоставленных Заказчиком, в соответствии с условиями Договора, Исполнитель подтверждает выполнение при реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2019 года требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, достижения плановых значений количественных показателей и достоверности причин их отклонений по фактическим результатам, а также достоверность информации, содержащейся в отчетах.

Исполнитель отмечает, что при включении инвестиционных проектов в Отчет о реализации инвестиционной программы, и не включенных в приказ Минэнерго об утверждении инвестиционной программы на отчетный год необходимо, данные инвестиционные проекты внести в текущую инвестиционную программу.

Директор
по электросетевому направлению

С.В. Вельма

Заместитель
технического директора, к.т.н.

А.С. Александров

Главный специалист
технологического отдела

Р.А. Войнов

Главный специалист
сметно-финансового отдела

А.А. Холопов

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1 «ввод объектов по Актам за 3 кв.2019_перечень»

Приложение №2 «внеплановые объекты за 3 кв.2019_перечень»

Приложение №3 «резервы мощностей на 3 кв.2019»

Приложение 1

№	месяц ввода	номер акта	тех. присоединение	№ проекта	Наименование объекта
					Всего по АО "Янтарьэнерго"
1			не т.п.	99-комп	Приобретение оргтехники и компьютеров для оснащения хозяйственной деятельности
2			не т.п.	99-прис	Приобретение механизмов, приспособлений для обеспечения текущей деятельности
3			не т.п.	99-св	Приобретение средств связи
4			не т.п.	99-непр	Приобретение механизмов, приспособлений для обеспечения деятельности не относящейся к сфере энергетики
5	июль	№262/623	б	3677	Строительство ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ от ТП 127 до ТПн, ВЛИ 0,4 кВ в г. Черняховске СОТ "Тюльпан" (старый титул: Строительство ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ от ТП-21 до ТПн, ВЛИ 0,4 кВ в г.Черняховске СОТ "Тюльпан")
6	июль	№260/3978	в	3914	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-03 (инв.5116267) п. Дорожное Гурьевский ГО (старый титул: Строительство ЛЭП 0,4 кВ Л-1 от ТП 214-02 (инв. № 5148338) в п.Дорожное Гурьевского района)
7	июль	№263/804	в	18-0478	Строительство ТП 15/0,4 кВ, 2-х участков КЛ 15 кВ от ТП Новой до места врезки в КЛ 15 кВ №38 на пр-те Ленина в г. Гусеве (старый титул :Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 63 до РЩ Нового на пр-те Ленина в г. Гусеве)
8	июль	№264/3762	б	18-0979	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 25-42 (инв.5113849), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 25-42 п. Комсомольск, ул. Центральная Гвардейский ГО
9	июль	№265/3826	б	17-1388	Строительство ЛЭП 0,4кВ от ТП 214-29 (инв. № 5116289) в Багратионовском районе, п. Нивенское, ул. Советская - 2-й этап (2-й этап по ТЗ № Z/СЭРС/008340/2017-18)
10	июль	№283/3927	в	17-2026	Реконструкция ТП 211-06 (инв.5144840), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 211-06 (инв.5114873) п. Ермаково, ул. Калининградская Правдинский ГО
11	июль	№282/3161	в	17-1377	Реконструкция ТП 54-04 (инв. № 5149651), строительство ЛЭП 0,4кВ от ТП 54-04 в г. Зеленоградске, ул. Октябрьская
12	июль	№268/457	в	42	Дооборудование СП-1 ТП 130-09 (инв. №5150965) в г. Светлогорск Светлогорский район (ТЗ №Z/СЭРС/010620/2018-23)

13	июль	№267/4039	б	17-1823	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 128-13 (инв.5114167) п. Холмогоровка, ул. Новостроевская Зеленоградский ГО
14	июль	№266/3955	б	19-0284	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 258-03 (инв. №5114225) в п. Романово Зеленоградский ГО
15	июль	№269/3804	б	18-0314	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 37-15 (инв.5116439) п. Сосновка Зеленоградский ГО - 3-й этап ТЗ Z/СЭРС/008001/2016-24
16	июль	№272/3913	б	18-0937	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 180-02 (инв. № 5115400) в п. Шоссейное Гурьевский ГО
17	июль	№276/3880	б	18-0699	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 025-31 (инв. № 5116584) в п. Рыбное Гурьевский ГО
18	июль	№271/4040	б	17-1327	Строительство ЛЭП 0,4кВ от ТП 180-01 (инв. № 5115399) в Гурьевском районе, п. Шоссейное
19	июль	№275/3873	б	18-0518	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 06-01 (инв.5115932) п. Поддубное Гурьевский ГО
20	июль	№279/2877	б	17-0290	Строительство ЛЭП 0,4 кВ в п. Дорожный, ул. Набережная Гурьевский ГО (третий этап по ТЗ 478.СРС.2010/ЗПЭС)
21	июль	№280/3717	б	18-1001	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП-новой (по ТЗ 478.СРС.2010/ЗПЭС) п. Дорожный, ул. Дениса Давыдова Гурьевский ГО
22	июль	№281/3660	б	17-1847	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП-новой п. Малое Лесное, ул. Кораблестроителей Гурьевский ГО - 2-й этап по ТЗ № Z/СЭРС/007018/2016-20
23	июль	№278/3871	б	18-0632	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 08-03 (инв. № 5115313) в п. Цветково Гурьевский ГО
24	июль	№277/3876	б	18-0732	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 008-03 (инв. № 5115313) в п. Цветково Гурьевский ГО
25	июль	№285/3391	б	17-1859	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-3 от ТП 146-16 (инв.5116461) в п. Константиновка Гурьевский ГО
26	июль	№274/1262	б	1645	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-250 (инв.№ 5116251), ВЛИ 0,4 кВ в п. М. Лесное, Гурьевский район
27	июль	№273/782	б	882	Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в п.Дорожный по ул.Д.Давыдова, ул.Медовая Гурьевского района
28	июль	№284/2992	б	17-0316	Строительство ТП 15/0,4кВ, ЛЭП 15кВ от ВЛ 15-260 (инв. № 5114684), ЛЭП 0,4кВ в г. Гурьевске (старый титул: Реконструкция ТП 260-03 (инв.№ 5149822), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 260-03 в г.Гурьевске)
29	июль	№286/3864	в	18-0742	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-239 (инв.5115805) п. Июльское, ул. Прибрежная Полесский муниципальный район

30	июль	№289/3478	б	18-0481	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-26 (инв.5113784), ЛЭП 0,4 кВ г. Гвардейск Гвардейский ГО
31	июль	№287/4120	б	18-0273	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-17 (инв.5116134), ВЛИ 0,4 кВ п. Островское Гвардейский ГО
32	июль	№288/3928	в	18-0542	Строительство ТП 15/0,4 кВ, двух ЛЭП 15 кВ от ТП 157-05 (инв.5115628) г. Зеленоградск, ул. Окружная Зеленоградский ГО
33	июль	№291/3382	а	17-1667	Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-088 (инв.5113992) восточнее п. Куликово Зеленоградский ГО
34	июль	№19	не т.п.	2734	Реконструкция профилактория "Энергетик" по ул.Балтийская, 2а в г.Светлогорске
35	август	№295/3401	б	17-1022	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-новой в п. Переславское Зеленоградский район (второй этап по ТЗ 57.СЭРС.2014/ЗЭС-26)
36	август	№294/3803	б	18-0342	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 256-19 (инв.5115991) п. Коврово Зеленоградский ГО
37	август	№299/3069	б	17-0694	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-1 от ТП 279-04 (инв.5115410) в г. Ладушкин Ладушкинский ГО
38	август	№298/3788	б	18-1154	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 213-07 (инв.5114953) п. Железнодорожный, ул. Мелиораторов Правдинский ГО
39	август	№297/457	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ
40	август	№296/457	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ
41	август	№332/3868	б	18-0548	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 25-10 (инв.5116190) п. Рыбное, ул. Лановецкая Гурьевский ГО - этап ТЗ Z/СЭРС/007138/2016-20
42	август	№331/3867	б	18-0605	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 145-15 (инв.5116522) п. Сосновка, ул. Лесная Гурьевский ГО - этап ТЗ Z/СЭРС/006366/2015-20
43	август	№333/4042	б	18-0332	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 214-01 (инв.5115896) п. Дорожное, ул. Приозерная Гурьевский ГО
44	август	№334/3302	б	17-1165	Строительство ВЛИ 0,4 кВ Гурьевский район, из земель бывшего ТОО "Поддубное" (второй этап по ТЗ 62.СЭРС.2014/ЗЭС-18)
45	август	№328/3960	б	18-0622	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 46-16 (инв.5114737) п.Пруды Гурьевский ГО
46	август	№329/4164	б	18-0246	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 08-03 (инв.5115313) п. Цветково, ул. Северная Гурьевский ГО
47	август	№330/3961	б	18-0512	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 262-17 (инв.5116371) п. Заозерье, ул. Изумрудная Гурьевский ГО

48	август	№553/599	б	17-0465	Строительство СТП 15/0,4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15 кВ № 15-328 в п. Полянское Краснознаменского района
49	август	№554/783	б	17-0557	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15-342 до ТПн, ВЛИ 0,4 кВ в пос. Залесье Полесского района (старый титул: Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15-341 до ТПн, ВЛИ 0,4 кВ в пос. Залесье Полесского района)
50	август	№339/3953	б	18-0186	Строительство ТП 15/0, 4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-299 (инв.5116047) в г. Правдинск, Правдинский ГО
51	август	№338/598	б	17-1017	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-1 от ТП 214-8 (инв.5115206) п. Нивенское, ул. Победы Багратионовский муниципальный район
52	август	№336/4043	б	19-0211	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 215-21 (инв. № 5116618) северо-восточнее п. Марийское Багратионовский муниципальный район
53	август	№337/4044	б	17-1235	Строительство ВЛИ 0,4кВ от ТП 215-19 в п. Южный Багратионовского района
54	август	№342/1130	а	17-0742	Строительство КТП 10/0,4 кВ (новой), 4-х КЛ-10 кВ и 2-х КЛ-1 кВ от КТП (новой) по ул. Белгородская в г. Калининграде
55	август	№558/1289	а	19-0189	Строительство КЛ-1 кВ от ТП-297 до РЩ ул. Партизана Железняк в г. Калининграде
56	август	№341/1271	в	18-0135	Строительство КЛ-1 кВ от ТП-669 до РЩ (новый) по ул. Старшего сержанта Карташева в г. Калининграде (старый титул: Строительство КЛ-1 кВ от ТП 101-5 до РЩ по ул. Карташева в г. Калининграде)
57	август	№340/1299	в	19-0104	Строительство КЛ-1 кВ от СП-1219 (ТП-408) до РЩ по ул. Камская в г. Калининграде
58	август	№327/1185	вынос	18-0625	Вынос (реконструкция) участка КЛ-0,4 кВ ТП-273 – ул. Севастьянова, 16-22 (инв. № 542879301) в г. Калининграде.
59	август	№335/2507	в	16-0226	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-141 (инв.№ 5114675) в г.Гурьевске
60	август	№304/3774	б	18-0084	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП-новой (по ТЗ Z/СЭРС/005426/2015-26) в п. Переславское Зеленоградский ГО (третий этап по ТЗ Z/СЭРС/005426/2015-26)
61	август	№308/4089	б	3563	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 253-3 (инв.№ 5116300) в п. М. Луговое Гурьевского района - второй этап
62	август	№317/3798	в	17-2086	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-148 (инв.5114682) в п. Солнечное Гурьевский ГО

63	август	№316/4148	а	18-1204	Реконструкция ТП 290-01 (инв.5150770), строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 290-01 в г. Гурьевск, ул. Каштановая Гурьевский ГО
64	август	№310/1785	б	2165	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 59-2 (инв.№ 5147114) в п. Узловое Гурьевского района
65	август	№309/3241	б	2365	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 47-6 (инв.№ 5148351), реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 47-6 (инв.№ 511502901) в п.Б.Исаково Гурьевского района (второй этап) (старый титул: Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 47-6 (инв.№5148351) в п. Б. Исаково Гурьевского района (второй этап)
66	август	№307/3944	б	17-1105	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-3 от ТП 148-25 (инв.5116456) п.Родники, пер. Бархатный Гурьевский ГО
67	август	№306/4086	б	17-0487	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 46-34 (инв. № 5116388) в п. Поддубное Гурьевского района
68	август	№305/4090	б	17-0077	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 145-08 (инв.5114784) п. Матросово, кад. № 39:03:040601:181 Гурьевский ГО
69	август	№303/3802	б	18-0162	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 128-34 (инв.5116350) п. Кузнецкое Зеленоградский ГО
70	август	№326/3662	б	17-1922	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 214-03 (инв.5115892) п. Лесное, пер. Новый Гурьевский ГО
71	август	№323/1045	б	1027	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 46-5 (инв.№ 5114714) в п.Подгорный Гурьевского района
72	август	№312/3943	б	17-0504	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 148-20 (инв.5144323) п. Низовье, пер. Солнечный, кад. №39:03:060603:18 Гурьевский ГО (четвёртый этап по ТЗ 94.СЭРС.2014/ЗЭС-20)
73	август	№311/4088	б	17-0118	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-1 от ТП 145-15 в п. Сосновка, ул. Цветочная Гурьевский ГО
74	август	№313/3260	А	17-2074	Строительство семи ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-209 (инв.5114821), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-211 (инв.5114823) в п. Поддубное Правдинский ГО
75	август	№324/2122	б	18-0941	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ от ТП 116-01 (инв. №5114151) в п. Кумачево Зеленоградский ГО
76	август	№315/3133	в	18-0624	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-128 (инв.5115996), ЛЭП 0,4 кВ северо-западнее п.Холмогоровка Зеленоградский ГО
77	август	№314/3922	б	18-0861	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-048 (инв.5114665) АОЗТ "Луговское" Зеленоградский ГО
78	август	№320/762	не т.п.	2733	Реконструкция участка ВЛ 15-468 (инв.№ 5321382) Л-7 от оп.11 до ТП-73 в г.Гусеве
79	август	№321/4058	б	18-0005	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 128-13 (инв.5114167) п. Холмогоровка Зеленоградский ГО

80	август	№322/3095	б	17-0544	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 259-04 (инв. № 5114229) в Зеленоградском районе, п. Зеленый Гай
81	август	№325/2862	б	17-0357	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 06-01 (инв. № 5115932) в Гурьевском районе, п. Поддубное
82	август	№318/2651	в	3954	Строительство ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ (по ТЗ 10.СЭРС.2014/ЗЭС-20) до ТП-новой, ЛЭП 0,4кВ в Гурьевском районе, севернее п. Кутузово (старый титул: Строительство ТП 10/0.4 кВ, ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ (по ТЗ 7.СЭРС.2013/ЗЭС-20) до ТПн в Гурьевском районе, севернее п.Кутузово)
83	август	№319/4212	б	18-0795	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 001-29 в п. Голубево Гурьевский ГО
84	август	№302/3337	б	17-0497	Реконструкция ВЛ 0,4/0,23 кВ Л-1 от ПС В-02 (инв.5114686) г.Гурьевск, ул.Зеленая, кад. № 39:03:010032:8 Гурьевский ГО
85	август	№300/3504	б	17-0485	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 180-1 (инв. № 5115399) в п. Шоссейное Гурьевского района
86	август	№301/3498	б	4012	Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 46-30 (инв. № 5144404) в п. Поддубное, ул.Строительная
87	август	№562/1276	б	18-0873	Строительство участка ВЛ-1 кВ (КТП-218) по ул. Полевая в г. Калининграде
88	август	№573/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (ТП-898 инв. № 545861001 по ТЗ № Г/ОКС/011074/2019)
89	август	№574/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (СП-1223, ТП-301 инв. №545612401 по ТЗ № Г/ОКС/011223/2019)
90	август	№568/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (ТП-605 инв. №5456308 по ТЗ № Г/ОКС/009107/2017)
91	август	№569/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (ТП-306 инв. №545612902 по ТЗ № Г/ОКС/010991/2019)

92	август	№572/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (ТП-359 инв. №5456158 по ТЗ № Г/ОКС/011103/2019)
93	август	№571/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (СП-710, СП-715, ТП-852 инв. №5456356 по ТЗ № Г/ОКС/010927/2019)
94	август	№570/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (ТП-875 инв. №5456368 по ТЗ № Г/ОКС/010903/2018)
95	август	№575/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ по объектам филиала АО "Янтарьэнерго" "Городские электрические сети" в г. Калининграде (ВТП-753 инв. №545883301 по ТЗ № Г/ОКС/011269/2019)
96	август	№576/3975	в	17-2042	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-117 (инв.5114004) южнее п. Романово Зеленоградский ГО
97	август	№343/4081	б	18-0818	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 164-18 (инв.№5116432) в пгт. Янтарный Янтарный ГО
98	август	№552/4014	б	18-0823	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 089-02 (инв.№5114140) в ТОО "Романово" южнее п. Дубровка Зеленоградский ГО
99	август	№551/4101	б	18-0770	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 164-20 (инв. № 5116551) в п. Покровское Янтарный ГО
100	август	№550/4025	б	18-0537	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 169-09 (инв. № 5116412) в п. Синявино Янтарный ГО
101	август	№345/4094	б	18-0333	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 233-03 (инв.5114206) п. Ягодное Зеленоградский ГО
102	август	№344/4024	б	18-0633	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 171-11 (инв. № 5116452) в п. Янтарный Янтарный ГО
103	август	№547/4023	б	18-0822	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 088-43 (инв.№5116445) в г. Пионерский Пионерский ГО
104	август	№546/4100	б	18-0743	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 176-11 (инв.5116397) г. Пионерский, ул. Тихая Пионерский ГО
105	август	№549/4082	б	18-0569	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 088-06 (инв. № 5114135) в п. Заостровье Зеленоградский ГО
106	август	№548/4083	б	18-0482	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 088-08 (инв. № 5147159) в п. Заостровье Зеленоградский ГО

107	август	№563/4047	в	19-0161	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-06 (инв.5115422) п. Поддубное Гурьевский ГО
108	август	№560/813	б	18-0133	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ ТП 71-20 (поТЗ № В/СЭРРС/005905/2015-30) по ул. Краснофлотские Дачи СОТ "Краснофлотские дачи" в г. Черняховске (этап ТЗ № В/СЭРРС/005905/2015-30)
109	август	№559/639	б	18-1146	Строительство участка ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ Л-3 ТП 58-03 в п. Лужки Славского р-она
110	август	№561/640	б	18-0466	Строительство участка ЛЭП 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ ТП 20-10 в п. Маяковское Гусевского р-она
111	август	№555/3990	б	18-0300	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-новая от ТП 037-17 (инв.5116529) в п. Вольное Зеленоградский ГО (второй этап по ТЗ Z/СЭРС/008237/2017-24)
112	август	№556/4018	б	17-1054	Строительство двух ВЛИ 0,4 кВ от оп. № 3, № 8 (Л-3 от ТП 52-11 (инв. № 5148136)) в п. Добрино Гурьевского района
113	август	№557/2335	б	3935	Реконструкция ТП 52-01 (инв. № 5147686), строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 52-01 в п.Добрино Гурьевского района
114	июль	Договор №3535 от 03.07.2019	не т.п.	140-113	Приобретение электросетевого комплекса ул.А.Ахматовой, ул.М.Цветаевой, ул.М.Булгакова,ул.М.Волошина, ул.Б.Пастернака,ул.М.Светлова,ул.В.Высоцкого, ул.И.Франко г.Калининград (дог.безв 3535 от 03.07.2019 ТСЖ"ТИЗ "Полет-Болид")
115	июль	Договор №3540 от 26.07.2019	не т.п.	140-114	Приобретение электросетевого комплекса ул.Корсунская, п.Кутузово,Гурьевского р-на Калининградской обл (дог.безв 3540 от 26.07.2019 гр.Тимошенко Д.А.)
116	июль	Договор №3541 от 26.07.2019	не т.п.	140-115	Приобретение электросетевого комплекса ул.Благодатная,д.1 г.Калининград (дог.безв 3541 от 26.07.2019 гр.Русакова Н.И.)
117	июль	Договор №3542 от 26.07.2019	не т.п.	140-116	Приобретение электросетевого комплекса ул.Лесная,д.53 г.Калининград (дог.безв 3542 от 26.07.2019 гр.Радионов В.А.)
118	июль	Договор №3543 от 26.07.2019	не т.п.	140-117	Приобретение электросетевого комплекса ул.Тихоненко, д.17, г.Калининград (дог.безв 3543 от 26.07.2019 гр.Пустовалов Г.С.)
119	июль	Договор №3544 от 26.07.2019	не т.п.	140-118	Приобретение электросетевого комплекса ул.Красносельская, д.12 Б, г.Калининград (дог.безв 3544 от 26.07.2019 гр.Селютин Д.Г.)
120	июль	Договор №55 от 23.07.2019	не т.п.	140-119	Приобретение электросетевого комплекса ул.Сосновая, г.Светлогорск, Калининградская обл. (дог.безв 55 от 23.07.2019 гр.Локша О.М.)

121	июль	Договор №56 от 23.07.2019	не т.п.	140-120	Приобретение электросетевого комплекса ул.Садовая-ул.Грина,п.Большое Исаково,Гурьевского р-на, Калининградская обл. (дог.безв 56 от 23.07.2019 гр.Парлакан М.В.)
122	август	№567/1303	в	16-0326	Строительство ЛЭП 1 кВ от ТП-31, с установкой СП (нового) по ул. Ватутина - ул. Белинского - ул. Воздушная в г. Калининграде (старый титул: Строительство КТП 6/0,4 кВ (новой), 2-х КЛ-6 кВ и КЛ-1 кВ от КТП (новой) по ул. Ватутина в г. Калининграде)
123	август	№564/1294	в	17-1370	Строительство 2-х КЛ-1 кВ от ТП-160 и ТП-179 до РЩ по ул. Азовская в г. Калининграде
124	август	№565/1283	а	18-1020	Строительство 2-х КЛ-1 кВ от КТП-1318 (по ТЗ № Г/ОКС/008186/2017) до РЩ по ул. О. Кошевого - ул. Н. Карамзина в г. Калининграде
125	август	№566/1284	в	16-0120	Строительство КЛ-1 кВ от КТП-653 до СП (нового), с установкой СП (нового) по ул. Тенистая Аллея в г. Калининграде (старый титул: Строительство КЛ-1 кВ от КТП-653 до СП (нового), с установкой СП (нового) по ул. Тенистая Аллея, реконструкция КТП-653 (инв. № 5459657) в г. Калининграде)
126	сентябрь	№591/863	б	1111	Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-51, ВЛИ 0,4 кВ в п. Маршальское Гурьевского района
127	сентябрь	№592/1289	б	1770	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 25-2 (инв.№ 5114713) Гурьевский район п.Рыбное
128	сентябрь	№593/3931	б	18-1056	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП-новой (по ТЗ Z/СЭРС/009794/2018-19) п. Островское Гвардейский ГО
129	сентябрь	№579/3001	б	4153	Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 144-1 (инв. № 5144494) в г.Гурьевске
130	сентябрь	№584/3601	б	17-1980	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 206-11 (инв.5115185), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 206-11 южнее п. Каменка Багратионовский муниципальный район
131	сентябрь	№587/4150	б	17-1985	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 279-04 (инв.5115410), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 279-04 г. Ладушкин, ул. Комсомольская Ладушкинский ГО
132	сентябрь	№588/1186	б	1216	Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ (от ВЛ 15-210), ВЛИ 0,4 кВ по ул.Сиреневой в п.Зайцево, Правдинского района
133	сентябрь	№589/4152	б	17-1597	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-1 от ТП 014-01 (инв.5115811) в п. Кунцево Багратионовский муниципальный район

134	сентябрь	№586/3020	б	2221	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 181-1 в п. Совхозное, ул. Победы Багратионовского района - 2 этап (проектировщик ООО "Энергопромстрой", шифр проекта 1.23-363-18-04-11) (старый титул: Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 181-5, реконструкция ТП 181-5 (инв.№5149722) в п. Совхозное, ул. Победы Багратионовского района)
135	сентябрь	№585/4151	б	17-1635	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-3 от ТП 203-14 (инв.5115597) в п. Славское Багратионовский муниципальный район (второй этап по ТЗ Z/СЭРС/006866/2016-18)
136	сентябрь	№583/3605	б	17-1812	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 014-09 (инв.5116346) в п. Пятидорожное Багратионовский муниципальный район
137	сентябрь	№581/4187	б	17-1983	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 214-24 (инв.5115880) п. Партизанское, ул. Центральная Багратионовский муниципальный район
138	сентябрь	№590/3493	б	17-0887	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-4 от ТП 214-29 (инв.5116289) п. Нивенское Багратионовский муниципальный район
139	сентябрь	№607/4126	б	18-0917	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ от ТП 177-02 (инв. №5114130) в г. Светлогорск Светлогорский район
140	сентябрь	№610/3816	б	18-0435	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 41-12 (инв.5114063) п. Поваровка, ул. Заречная Зеленоградский ГО
141	сентябрь	№609/4129	б	19-0335	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 37-15 (инв.5116439) п. Сосновка Зеленоградский ГО
142	сентябрь	№605/3958	б	17-1534	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 58-07 (инв. № 5113773) в Зеленоградском районе, п. Кострово
143	сентябрь	№606/4127	б	17-1680	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-новая от ТП 322-10 (инв.5149884) в п. Филино Зеленоградский ГО (второй этап по ТЗ Z/СЭРС/006313/2015-23)
144	сентябрь	№608/2898	б	17-0180	Строительство ЛЭП 0,4кВ от ТП-новой (по ТЗ № 41.СЭРС.2014/ЗЭС-24) в Зеленоградском районе, п. Каменка, поле № 2 - 4-й этап (4-й этап по ТЗ № 41.СЭРС.2014/ЗЭС-24)
145	сентябрь	№612/4125	б	19-0380	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 88-46 (инв.5116484) г. Пионерский (Z/СЭРС/011345/2019-23)
146	сентябрь	№613/4113	б	18-0634	Строительство ЛЭП 0,4 кВ ТП 321-01 (инв. № 5114106), реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 321-01 в п. Листовое Зеленоградский ГО

147	сентябрь	№604/3733	б	16-0115	Реконструкция ТП 258-03 (инв.5143714), строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 258-03 п. Романово Зеленоградский ГО (старый титул: Строительство ЛЭП 0,4кВ от ТП 258-03 (инв. № 5114225) в Зеленоградском районе, п. Романово)
148	сентябрь	№620/4405	б	17-1114	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-1 от ТП 232-01 (инв.5114203) Зеленоградский р-н, п. Красногоровка Зеленоградский ГО
149	сентябрь	№622/3313	б	17-1015	Строительство ЛЭП 0,4кВ от ТП 171-07 (инв. № 5115828) в Зеленоградском районе, п. Кленовое
150	сентябрь	№621/4313	б	19-0330	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 88-06 (инв.5114135) п. Заостровье Зеленоградский ГО
151	сентябрь	№594/4063	б	18-0237	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 259-02 (инв. № 5114228) в п. Молочное Зеленоградский ГО
152	сентябрь	№597/3962	б	18-0535	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-11 (инв.5115600) п. Луговое, ул. Центральная Гурьевский ГО
153	сентябрь	№598/3964	б	17-1861	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-новая от ТП 036-21 (инв.5114717) в п. Дорожный Гурьевский ГО (второй этап по ТЗ Z/CЭРС/006755/2016-24)
154	сентябрь	№596/3881	б	18-0538	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 25-03 (инв.5114714) ТОО Рожино, южнее п. Рыбное Гурьевский ГО
155	сентябрь	№618/3970	а	18-0892	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-142 (инв. № 5114676) западнее поселка Подгорное Гурьевский ГО
156	сентябрь	№619/3969	в	4250	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-261 (инв. № 5114685) в п.Невское Гурьевского района
157	сентябрь	№617/4380	в	18-1119	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15кВ от ВЛ 15-033 (инв. №5114659) в п. Кутузово Гурьевский ГО
158	сентябрь	№615/649	б	18-0472	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛЗ 15 кВ (по ТЗ № 23/2012/ВЭС) (от ВЛ 15 кВ №15-390) до ТП Новой, ВЛИ 0,4 кВ от ТП Новой в п. Громово Славского р-она (этап ТЗ № 23/2012/ВЭС)
159	сентябрь	№614/1104	б	17-0231	Строительство КЛ-1 кВ от ВЛ-1 кВ (КТП-939) до СП (нового), с установкой СП (нового) по ул. Нижние Поля в г. Калининграде
160	сентябрь	№616/475	б	3362	Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-136, реконструкция ТП-136 (инв.№ 5038095) по ул.Победы в г.Немане
161	сентябрь	№599/766	вынос	18-0229	Вынос (переустройство) участка ВЛ 0,4 кВ от ТП 54-23 Л-4 (инв.5321843) в г. Нестерове, ул. Полевая, 24 Нестеровского района
162	сентябрь	№626/4037	б	18-0238	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 128-43 в п. Холмогоровка Зеленоградский ГО
163	сентябрь	№625/1162	б	18-0111	Строительство КЛ-1 кВ от СП-1512 (КТП-939) до РЩ по ул. Нижние поля в г. Калининграде

164	сентябрь	№623/2826	в	17-0791	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Л-1 от ТП 009-04 (инв.5115318) в п. Ушаково Гурьевский ГО (старый титул: Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 09-04 (инв. № 5115318) в Гурьевском районе, п. Ушаково)
165	сентябрь	№624/507	в	42	Электромонтажные работы по установке дополнительного оборудования на ТП 6, 10, 15/0.4 кВ
166	сентябрь	№595/4010	б	17-1953	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 142-24 г. Гурьевск, ул. Невская Гурьевский ГО
167	сентябрь	№20	А	16-0185	Строительство ПС 110 кВ "Индустриальная" с заходами
168	сентябрь		не т.п.	НМА10	Разработка, внедрение П.О.и сопровождение официального портала АО "Янтарьэнерго"
169	сентябрь	Договор №3557 от 18.09.2019	не т.п.	140-121	Приобретение электросетевого комплекса ул.З.Космодемьянской,д,10, г.Калининград (дог.безв 3557 от 18.09.2019 гр.Гаврилова И.Н.)
170	сентябрь	№627/1217	а	18-0345	Строительство КТП 10/0,4 кВ (новой), 3-х КЛ-10 кВ и 2-х КЛ-1 от КТП (новой) по ул. Артиллерийская - ул. Серова в г. Калининграде
171	сентябрь	№582/4041	б	18-1117	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 224-01 (инв.5114836) г. Правдинск, ул. Электрическая
172	сентябрь	№602/4278	б	17-1431	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 84-02 (инв. № 5113938) в п. Большие Горки Гвардейского района
173	сентябрь	№600/4279	б	17-1469	Строительство ЛЭП 0,4кВ от ТП 221-01 (инв. № 5113953) в Гвардейском районе, п. Гордое
174	сентябрь	№603/4128	б	17-1837	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 279-01 (инв.5115575) г. Ладушкин, ул. Сосновая Ладушкинский ГО
175	сентябрь	№601/4050	б	17-0498	Строительство ЛЭП 0,4 кВ Л-1 от ТП 181-12 (инв.5115407) п. Раздольное, кад. № 39:01:031110:118 Багратионовский муниципальный район
176	сентябрь	Договор №66 от 02.09.2019	не т.п.	140-122	Приобретение электросетевого комплекса пос.Медведево,зеленоградского р-на, Калининградской области (дог.безв 66 от 02.09.2019 гр.Погорелов И.Н.)
177	сентябрь	Договор №71 от 16.09.2019	не т.п.	140-123	Приобретение электросетевого комплекса по договору мены с ООО "Спецстрой" №71 от 16.09.2019 по ул.Окружная, г.Зеленоградск, Калининградской обл.

Приложение 2

№	месяц ввода	номер акта	тех. присоединение	№ проекта	Наименование объекта
					Всего по АО "Янтарьэнерго"
4			не т.п.	99-непр	Приобретение механизмов, приспособлений для обеспечения деятельности не относящейся к сфере энергетики
33	июль	№291/3382	а	17-1667	Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-088 (инв.5113992) восточнее п. Куликово Зеленоградский ГО
54	август	№342/1130	а	17-0742	Строительство КТП 10/0,4 кВ (новой), 4-х КЛ-10 кВ и 2-х КЛ-1 кВ от КТП (новой) по ул. Белгородская в г. Калининграде
55	август	№558/1289	а	19-0189	Строительство КЛ-1 кВ от ТП-297 до РЩ ул. Партизана Железняк в г. Калининграде
58	август	№327/1185	вынос	18-0625	Вынос (реконструкция) участка КЛ-0,4 кВ ТП-273 – ул. Севастьянова, 16-22 (инв. № 542879301) в г. Калининграде.
63	август	№316/4148	а	18-1204	Реконструкция ТП 290-01 (инв.5150770), строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 290-01 в г. Гурьевск, ул. Каштановая Гурьевский ГО
74	август	№313/3260	А	17-2074	Строительство семи ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-209 (инв.5114821), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-211 (инв.5114823) в п. Поддубное Правдинский ГО
114	июль	Договор №3535 от 03.07.2019	не т.п.	140-113	Приобретение электросетевого комплекса ул.А.Ахматовой, ул.М.Цветаевой, ул.М.Булгакова,ул.М.Волошина, ул.Б.Пастернака,ул.М.Светлова,ул.В.Высоцкого,ул.И.Франко г.Калининград (дог.безв 3535 от 03.07.2019 ТСЖ"ТИЗ "Полет-Болид")
115	июль	Договор №3540 от 26.07.2019	не т.п.	140-114	Приобретение электросетевого комплекса ул.Корсунская, п.Кутузово,Гурьевского р-на Калининградской обл (дог.безв 3540 от 26.07.2019 гр.Тимошенко Д.А.)
116	июль	Договор №3541 от 26.07.2019	не т.п.	140-115	Приобретение электросетевого комплекса ул.Благодатная, д.1 г.Калининград (дог.безв 3541 от 26.07.2019 гр.Русакова Н.И.)
117	июль	Договор №3542 от 26.07.2019	не т.п.	140-116	Приобретение электросетевого комплекса ул.Лесная, д.53 г.Калининград (дог.безв 3542 от 26.07.2019 гр.Радионов

					В.А.)
118	июль	Договор №3543 от 26.07.2019	не т.п.	140-117	Приобретение электросетевого комплекса ул.Тихоненко, д.17, г.Калининград (дог.безв 3543 от 26.07.2019 гр.Пустовалов Г.С.)
119	июль	Договор №3544 от 26.07.2019	не т.п.	140-118	Приобретение электросетевого комплекса ул.Красносельская, д.12 Б, г.Калининград (дог.безв 3544 от 26.07.2019 гр.Селютин Д.Г.)
120	июль	Договор №55 от 23.07.2019	не т.п.	140-119	Приобретение электросетевого комплекса ул.Сосновая, г.Светлогорск, Калининградская обл. (дог.безв 55 от 23.07.2019 гр.Локша О.М.)
121	июль	Договор №56 от 23.07.2019	не т.п.	140-120	Приобретение электросетевого комплекса ул.Садовая- ул.Грина,п.Большое Исаково,Гурьевского р-на, Калининградская обл. (дог.безв 56 от 23.07.2019 гр.Парлакян М.В.)
124	август	№565/1283	а	18-1020	Строительство 2-х КЛ-1 кВ от КТП-1318 (по ТЗ № Г/ОКС/008186/2017) до РЩ по ул. О. Кошевого - ул. Н. Карамзина в г. Калининграде
155	сентябрь	№618/3970	а	18-0892	Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-142 (инв. № 5114676) западнее поселка Подгорное Гурьевский ГО
161	сентябрь	№599/766	вынос	18-0229	Вынос (переустройство) участка ВЛ 0,4 кВ от ТП 54-23 Л-4 (инв.5321843) в г. Нестерове, ул. Полевая, 24 Нестеровского района
168	сентябрь		не т.п.	НМА10	Разработка, внедрение П.О. и сопровождение официального портала АО "Янтарьэнерго"
169	сентябрь	Договор №3557 от 18.09.2019	не т.п.	140-121	Приобретение электросетевого комплекса ул.З.Космодемьянской, д.10, г.Калининград (дог.безв 3557 от 18.09.2019 гр.Гаврилова И.Н.)
176	сентябрь	Договор №66 от 02.09.2019	не т.п.	140-122	Приобретение электросетевого комплекса пос.Медведево,зеленоградского р-на, Калининградской области (дог.безв 66 от 02.09.2019 гр.Погорелов И.Н.)
177	сентябрь	Договор №71 от 16.09.2019	не т.п.	140-123	Приобретение электросетевого комплекса по договору мены с ООО "Спецстрой" №71 от 16.09.2019 по ул.Окружная, г.Зеленоградск, Калининградской обл.

Приложение 3

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование центра питания	Установленная мощность центра питания, МВА	Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт	Фактическое расширение пропускной способности, кВт
				факт года 2019 (на 01.10.2019)	факт года 2019 (на 01.10.2019)	факт года 2019 (на 01.10.2019)
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Советск-330" в части замены оборудования ССПИ, РЗА и ПА, систем технологической связи, наружного ограждения, строительства здания проходной, подъездной площадки, противотаранного устройства, заглубленного склада инвентаря и оборудования (убежища), предусмотренных проектом СВМ Талаховской ТЭС	F_17-2073	ПС "Советск-330"	0	0	0
1.1.1.3	Строительство ПС 110 кВ "Нивенская" и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС О-1 "Центральная" - ПС "Нивенская"	H_2633	ПС 110 кВ Нивенская	2х16	15 624	15 624
1.2.1.1	Реконструкция ПС 330 кВ О-1 "Центральная", ПС 330 кВ "Советск 330", Калининградской ТЭЦ-2 в части ПА и РЗА, предусмотренной проектом СВМ Прегольской ТЭС	F_17-1600	ПС 110 кВ О-1 Центральная	2х16	-11 980	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-10 "Зеленоградск" (инв.№ ОРУ 110/35/15 кВ - 5149951) с заменой трансформатора 110/35/15 кВ 16 МВА и на 110/15кВ 25 МВА	F_149	ПС 110 кВ О-10 Зеленоградск	2х25	4 300	7440
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/10 кВ О-12 Южная	H_49	ПС 110 кВ О-12 Южная	2х40	4 060	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-18 Озерки с заменой двух трансформаторов 6,3 МВА на 10 МВА с приростом 7,4 МВА; реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-4Н; замена оборудования КСО 15 кВ на КРУ 15 кВ	H_50	ПС 110 кВ О-18 Озерки	2х6,3	-980	0

1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 Полесск: с заменой двух трансформаторов 10 МВА на 16 МВА с приростом 12 МВА; изменением схемы ОРУ 110 кВ на ОРУ 110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ, РЗА, телемеханики, связи	Н_419	ПС 110 кВ О-19 Полесск	2x10	-3 400	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-23 Охотное инв. № ОРУ 110 кВ – 5036935, ЗРУ 15 кВ 5036936 с заменой трансформатора 6,3 МВА на 10 МВА, установкой второго трансформатора 10 МВА, с приростом 13,7 МВА; реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-4Н; замена оборудования КСО 15 кВ на КРУ 15 кВ	I_18-0147	ПС 110 кВ О-23 Охотное	1x6,3	680	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-26 "Лесная" в части замены электротехнического оборудования, ССПИ, РЗА и ПА, систем технологической связи, наружного ограждения, предусмотренных проектом СВМ Талаховской ТЭС	F_17-2071	ПС 110 кВ О-26 Лесная	2x25	23 920	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О-27 "Муромская"	F_ptj_111001_2 481	ПС 110 кВ О-27 Муромская	2x10	-6 370	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-3 "Знаменск" в части замены оборудования ССПИ (ТМ), РАС, панелей ПА, ЩСН+СОПТ, КТСБ, технологической части ВОЛС на ПС (Оборудование связи), наружного ограждения, предусмотренных проектом СВМ Талаховской ТЭС	F_17-1594	ПС 110 кВ О-3 Знаменск	2x10	3 850	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-31 Багратионовск с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-5Н, КСО 15 кВ с заменой оборудования	Н_82	ПС 110 кВ О-31 Багратионовск	2x10	-2 740	0

1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-34 "Правдинск" (инв.№ ОРУ-110 кВ - 5146057, ЗРУ-15 кВ - 514605801, ОПУ 5150468, Т-1 - 5146103, Т-2 - 5146063) с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с приростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ, КСО 15 кВ с заменой оборудования	Н_280	ПС 110 кВ О-34 Правдинск	2x10	1 410	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-35 "Космодемьянская"	Н_25	ПС 110 кВ О-35 Космодемьянская	1x16, 1x25	-7 350	0
1.1.2.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-38 "Добровольск" (ЗРУ 15 кВ - № 5036947) (I этап)	G_4026	ПС 110 кВ О-38 Добровольск	2x10	6 370	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-39 Ладушкин с заменой двух трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА с проростом 12 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-5Н, КРУ 15 кВ с заменой оборудования	Н_54	ПС 110 кВ О-39 Ладушкин	2x10	-250	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-4 "Черняховск" в части замены электротехнического оборудования, ССПИ, РЗА и ПА, систем технологической связи, предусмотренных проектом СВМ Талаховской ТЭС	F_17-1729	ПС 110 кВ Черняховск	2x25	3 610	0
1.2.1.1	Реконструкции ПС 110/15 кВ О-46 Славск: с заменой двух трансформаторов 2x6,3 МВА на 2x10 МВА с приростом 7,4 МВА, изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ	Н_281	ПС 110 кВ О-46 Славск	2x6,3	-150	0
1.2.1.1	55_Расширение ПС 110/15кВ О-47 "Борисово"	F_prj_111001_2 484	ПС 110 кВ О-47 Борисово	2x25	8 850	0
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-51 "Гвардейск" в части замены электротехнического оборудования, ССПИ, РЗА и ПА, систем технологической связи, наружного ограждения, строительства здания проходной, подъездной площадки, противотаранного	F_17-2072	ПС 110 кВ О-51 Гвардейская	2x16	2 730	0

	устройства, предусмотренных проектом СВМ Талаховской ТЭС					
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-52 «Светлый» в части работ по замене электротехнического оборудования, ССПИ, РЗА и ПА, систем технологической связи, коммуникаций РЩ, предусмотренных проектом СВМ Приморской ТЭС	F_17-1590	ПС 110 кВ О-52 Светлый	2x25	8 590	7440
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-52 "Светлый" (инв. №ОРУ 110 кВ 5138163, ЗРУ 60 кВ 5136113, ЗРУ 15 кВ 5136115) с заменого трансформатора Т-32 110/15 кВ 16 МВА на 25 МВА в рамках реконструкции сетей 60 кВ в западном энергорайоне Калининградской области с переводом на напряжение 110 кВ	F_17-1249	ПС 110 кВ О-52 Светлый	2x25	8 590	7440
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ О-8 "Янтарное" (инв. №ОРУ 110 кВ 5146135, оборудование ЗРУ 15 кВ 514613601, оборудование ЗРУ 6 кВ 5146137) с заменых трансформаторов 110/15/6 кВ 10 МВА на 16 МВА в рамках реконструкции сетей 60 кВ в западном энергорайоне Калининградской области с переводом на напряжение 110 кВ	F_424	ПС 110 кВ О-8 Янтарное	2x10	820	0
1.1.1.3	Строительство ПС 110 кВ Романово с заходами	H_16-0301	ПС 110 кВ Романово	2x10	5 580	5 580
1.1.1.3	Строительство ПС 110 кВ Флотская и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС Морская - ПС Флотская	H_16-0304	ПС 110 кВ Флотская	2x16	4 280	14880
1.1.1.3	Строительство ПС 110 кВ "Храброво" (с установкой 2-х трансформаторов 110/15 кВ и РУ 15 кВ)	H_16-0255	ПС 110 кВ Храброво	2x40	5 150	5 150
			26 шт.	7 шт.	75 194 кВт	63 554 кВт