

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»**

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

24 октября 2022 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
И ЦЕНОВОГО АУДИТА ИТОГОВОГО ПРОЕКТА
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АО «РОССЕТИ ЯНТАРЬ»,
ПЛАНИРУЕМОЙ К УТВЕРЖДЕНИЮ В МИНЭНЕРГО РОССИИ
В 2022 ГОДУ**

Москва 2022 г.

Содержание

1	Время и место проведения технологического и ценового аудита ИПР	4
2	Основание для проведения технологического и ценового аудита ИПР.....	4
3	Сведения об экспертной организации	4
4	Нормативно-техническая документация.....	5
5	Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита ИПР.....	7
6	Сокращения.....	8
7	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов.....	9
7.1	Сведения об итоговом проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь»	31
7.2	Результаты проверки соответствия итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь» обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ	32
7.3	Оценка степени обеспеченности проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, источниками финансирования	32
7.3.1	Анализ финансового плана на период реализации ИПР	33
7.3.2	Сведения о фактических показателях деятельности АО «Россети Янтарь» за предыдущие годы с учетом прогнозов МЭР РФ.....	46
7.3.3	Решения об установлении тарифов и возможности их корректировки.....	51
7.3.4	Показатели финансово-экономического состояния	54
7.3.5	Показатели финансово-экономического состояния с учетом оценки возможности привлечения инвестиций для целей финансирования ИПР.....	67
7.4	Проверка показателей проектов в сфере технологического присоединения	69
7.4.1	Технические показатели объектов	70
7.4.2	Состав выполняемых мероприятий.....	70
7.5	Показатели, характеризующие уровень качества технологического присоединения.....	72
7.5.1	Количественные показатели.....	72
7.5.2	Целевые показатели.....	73
7.6	Проверка обоснованности проектов, выполнение которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	79
7.7	Оценка обоснованности инвестиционных проектов, за исключением проектов в сферах технологического присоединения, реконструкции основных средств, перспективного развития электроэнергетики	79
7.7.1	Оценка необходимости и достаточности мероприятий для достижения целей и решения задач инвестиционных проектов	79
7.7.2	Соответствие мероприятий задачам проекта.....	81
7.7.3	Соответствие задач целям проекта.....	81
7.7.5	Проверка информации ИПР в отношении инвестиционного проекта, которая содержится в документах, указанных в ИПР в качестве источника такой информации	81
7.8	Оценка необходимости и достаточности проектов и технических решений, принятых в них для достижения целевых и количественных показателей ИПР	82
7.9	Подготовка предложений по внесению изменений	84
7.9.1	Перечень проектов.....	84
7.9.2	Технологические и конструктивные решения	84

7.9.3 Сроки реализации	85
7.10. Проверка расчетов финансовых потребностей, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений.....	85
7.11 Проверка обоснованности финансовых потребностей.	95
7.11.1 Проверка пояснительной записки, сметных расчетов требованиям законодательства РФ к определению ценовых и стоимостных показателей.....	96
7.11.2 Отдельные случаи отсутствия обосновывающих материалов, случаи увеличения стоимости проектов.....	104
7.11.3 Предложения по снижению финансирования проектов с приложением обосновывающих расчетов и документов.	106
8. Оценка результатов исследований, выводы.....	107
8.1. О достоверности данных, в том числе за предшествующие периоды, которые использованы при подготовке ИПР	107
8.2. Об основных факторах, учтенных при формировании ИПР.....	108
8.3. О правильности расчетов.....	108
8.4. О допущениях, оценках и выводах сделанных АО «Россети Янтарь».....	108
8.5. О расчетах, обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....	108
9. Иные сведения.....	109
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации	111
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования	112

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита ИПР

Начало проведения экспертизы: 18 февраля 2022 года.

Окончание проведения экспертизы: 24 октября 2022 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита ИПР

Договор возмездного оказания услуг на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@.

3 Сведения об экспертной организации

- 1) Наименование экспертной организации: Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» (ООО «МЭКОМ»).
- 2) Юридический адрес: 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХІІ, ком.6
- 3) Фактический адрес: 115093, Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5.
- 4) Руководитель экспертной организации: Управляющий ООО «МЭКОМ» Фейгель Дмитрий Валерьевич, тел. (495) 221-78-80.
- 5) Эксперт ООО «МЭКОМ»: кандидат технических наук Толасов Андрей Георгиевич, тел. (495) 221-78-80, +7 (916) 970-71-71.
- 6) Эксперт ООО «МЭКОМ»: Селяев Андрей Николаевич, тел. (495) 221-78-80.
- 7) Эксперт ООО «МЭКОМ»: Рыбка Павел Николаевич, тел. (495) 221-78-80.
- 8) Эксперт ООО «МЭКОМ»: Журин Александр Николаевич, тел. (495) 221-78-80.

- 9) Эксперт ООО «МЭКОМ»: Мальнев Алексей Николаевич, тел. (495) 221-78-80.
- 10) Эксперт ООО «МЭКОМ»: Зверева Ольга Глебовна, тел./факс (499) 236-20-36/54
- 11) Эксперт ООО «МЭКОМ»: Кежватова Виктория Борисовна, тел./факс (499) 236-20-36/54

4 Нормативно-техническая документация

- 1) Распоряжение Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 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»;
- 2) Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;
- 3) Методические указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148;
- 4) Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ №24 от 21 января 2004 (далее – Стандарты раскрытия информации);

- 5) Приказ Минэнерго России №380 от 05.05.2016 «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);
- 6) Приказ Минэнерго России №177 от 14.03.2016 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»;
- 7) Приказ Минэнерго России № 10 от 17.01.2019 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- 8) Приказ Минэнерго России №1256 от 29.11.2016 «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»;
- 9) Положение об инвестиционной деятельности АО «Россети Янтарь», утвержденное в установленном Обществом порядке (далее - Положение об ИД);
- 10) Сценарные условия формирования инвестиционных программ АО «Россети Янтарь» (далее — Сценарные условия).

5 Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита ИПР

В соответствии с договором возмездного оказания услуг на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@, в адрес ООО «МЭКОМ» по каналам электронно-цифровой связи 18.02.2022 и далее поступили материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов.

Материалы для исследования по проекту инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» приведены в Приложении № 2.

Изучив предоставленные АО «Россети Янтарь» материалы, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита итогового проекта инвестиционной программы АО «Россети Янтарь», планируемой к утверждению в Минэнерго России в 2022 году.

6 Сокращения

№ 1	Сокращение 2	Полное наименование 3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	Методические рекомендации	Методические рекомендации 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, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
4	Общество	АО «Россети Янтарь»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы АО «Россети Янтарь»
6	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
7	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
8	ТЦА ИПР	Технологический и ценовой аудит инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
9	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
10	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.
11	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

7 Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов

Непосредственными объектами аудиторской проверки являются технологические и ценовые характеристики итогового проекта инвестиционной программы АО «Россети Янтарь». Систематизированный и последовательный подход к Проверке состоит в следующем комплексе проверочных процедур:

- 1) Определение программных мероприятий, связанных с реализацией Программы и достижением её результатов (показателей);
- 2) Анализ рисков и возможностей Программы и составляющих ее Проектов;
- 3) Отбор данных, подлежащих проверке для достижения результатов технологического и ценового аудита Программы;
- 4) Оценка достоверности данных, в том числе отчетных за предыдущие годы, использованных организацией при подготовке информации о Программе (программных проектов) и обосновывающих ее материалах, в том числе для расчета ее показателей;
- 5) Анализ отчетных данных о деятельности организации за предыдущие годы в целях выявления факторов, которые необходимо учесть при формировании проекта Программы, в том числе факторов, влияющих на фактические показатели деятельности организации;
- 6) Проверка правильности выполненных организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей;
- 7) Оценка обоснованности сделанных организацией допущений, оценок и выводов;
- 8) Выполнение необходимых расчетов, обосновывающие результаты проведенной Проверки, выполненных оценок и подготовленных предложений;

Методология Проверки основывается на потребностях Заказчика, определенных в Техническом Задании и соответствующих методических рекомендациях, с одной стороны, и профессиональном суждении, базирующемся на применении профессиональных знаний Экспертов, - с другой. Задачи, представленные в Техническом Задании, реализуются в рамках подготовки результатов в соответствии с Методическими рекомендациями с учетом методов, представленных в каждом разделе.

В соответствии с Методическими рекомендациями, Экспертами должны быть выбраны для аудита научно проверенные методы в следующих направлениях (сферах): **отбора, анализа и обработки данных**.

Отбор данных производится на базе структуры проекта корректировки ИПР и обосновывающих материалов.

Программа состоит из проектов, каждый проект имея свое отражение в формах Приказа Минэнерго 380 (в виде совокупности количественных показателей) содержит набор исходных обосновывающих материалов в виде:

- 1) Карты-схемы
- 2) Паспорт проекта

№	Раздел паспорта
1	2
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))
8	Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта
9	Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (сетевой график)
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№	Раздел паспорта
1	2
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

3) Расчет стоимости по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

№	Таблица расчета
1	2
1	Таблица 1. Строительство ПС 35-750 кВ
2	Таблица 2. Реконструкция ПС (элементов ПС), строительство элементов ПС 35-750 кВ
3	Таблица 3. Строительство КТП, РП 10(6) кВ
4	Таблица 4. Строительство (реконструкция) ВЛ 6-750 кВ
5	Таблица 5. Строительство (реконструкция) КЛ 6-500 кВ
6	Таблица 6. Определение полной стоимости строительства электросетевых объектов с использованием укрупненных нормативов цен (в прогнозных ценах), тыс. рублей
7	Справочник цен

4) Пояснительная записка по стоимости

№	Раздел ПЗ
1	2
1	1. Годы реализации инвестиционного проекта
2	2. Полные стоимости инвестиционного проекта (в млн. рублей с НДС)
3	3. Договоры подряда, учтенные в оценке полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет
4	4. Объем не заключенных договоров подряда
5	5. Плановый фонд оплаты труда с учетом ЕСН, учтенный в оценке полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет (наименьшей стоимости)
6	6. Плановая стоимость объекта с учетом снижения инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года
7	7. Источники финансирования инвестиционного проекта, млн. рублей (с НДС)

5) Сметный расчет

6) Иная документация (Пояснительная записка к проектно-сметной документации (ПСД); Акты о приемке выполненных работ; приказ об утверждении ПСД; и т.д.)

Таблица 1 – Формы, содержащие показатели ИПР АО «Россети Янтарь» в соответствии с Приказом Минэнерго 380

№	Название формы
1	2
1	Форма 1. Перечни инвестиционных проектов
2	Форма 2. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
3	Форма 3. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
4	Форма 4. План ввода основных средств
5	Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
6	Форма 6. Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
7	Форма 7. Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
8	Форма 8. Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
9	Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности
10	Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов
11	Форма 11. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
12	Форма 12. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
13	Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
14	Форма 14. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
15	Форма 15. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
16	Форма 16. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
17	Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)
18	Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы
19	Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации
20	Форма 21 Финансовый план субъекта электроэнергетики

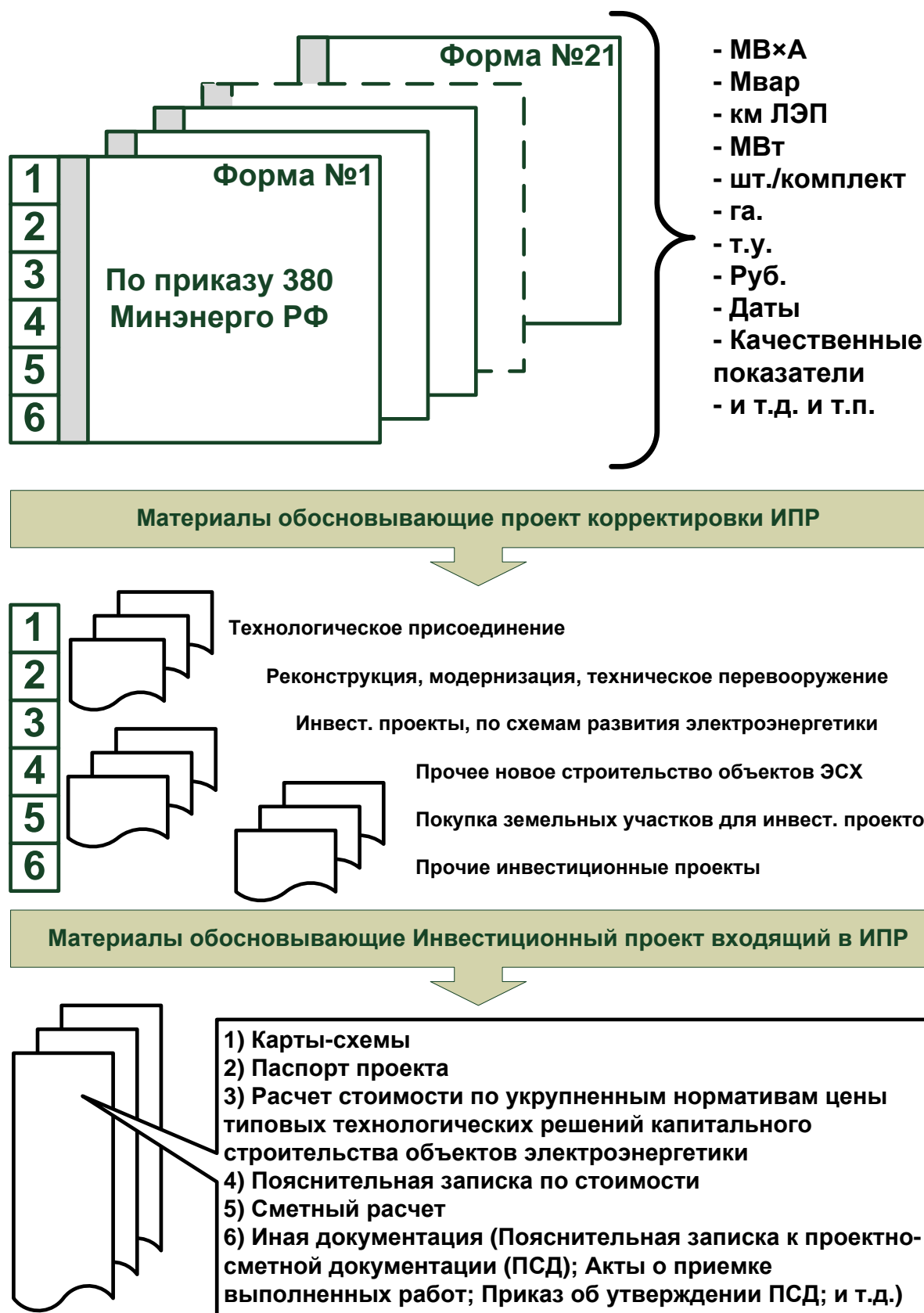


Рис. 1 – Общая структура массива данных проекта ИПР

Для целей «Технологической» проверки эксперты рассматривают все проекты в соответствии с требованиями Методических указаний.

Для целей «Ценовой проверки» Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

- Критерий 1 «стоимость ИП более 5 млн. руб.».
- Критерий 2 «увеличение стоимости на 15% и более».

В соответствии с требованиями Приказа Минэнерго 380, инвестиционные проекты итогового проекта инвестиционной программы АО «Россети Янтарь», представлены в составе и в соответствии с «группами инвестиционных проектов»

Таблица 2 – Группы инвестиционных проектов в соответствии с Приказом Минэнерго 380

№	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)
1	2	3
1	0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего
2	0.1.1	Технологическое присоединение, всего
3	0.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего
4	0.1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего
5	0.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего
6	0.1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего
7	0.1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего
8	0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего
9	0.2.1	Технологическое присоединение (подключение), всего
10	0.2.2	Реконструкция, всего
11	0.2.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего
12	0.2.4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего
13	0.2.5	Новое строительство, всего
14	0.2.6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего
15	0.2.7	Прочие инвестиционные проекты, всего
16	0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего
17	0.3.1	Реконструкция, всего
18	0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего
19	0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего
20	0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего

21	0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего
22	0.4	Иные инвестиционные проекты, всего

В соответствии с Методическими рекомендациями, все инвестиционные проекты, для целей «Технологического» аудита подвергаются проверке на необходимость, достаточность и соответствие в отношении:

- а) Мероприятий и целей ИП
- б) Мероприятий и задач ИП
- с) Задач и целей ИП

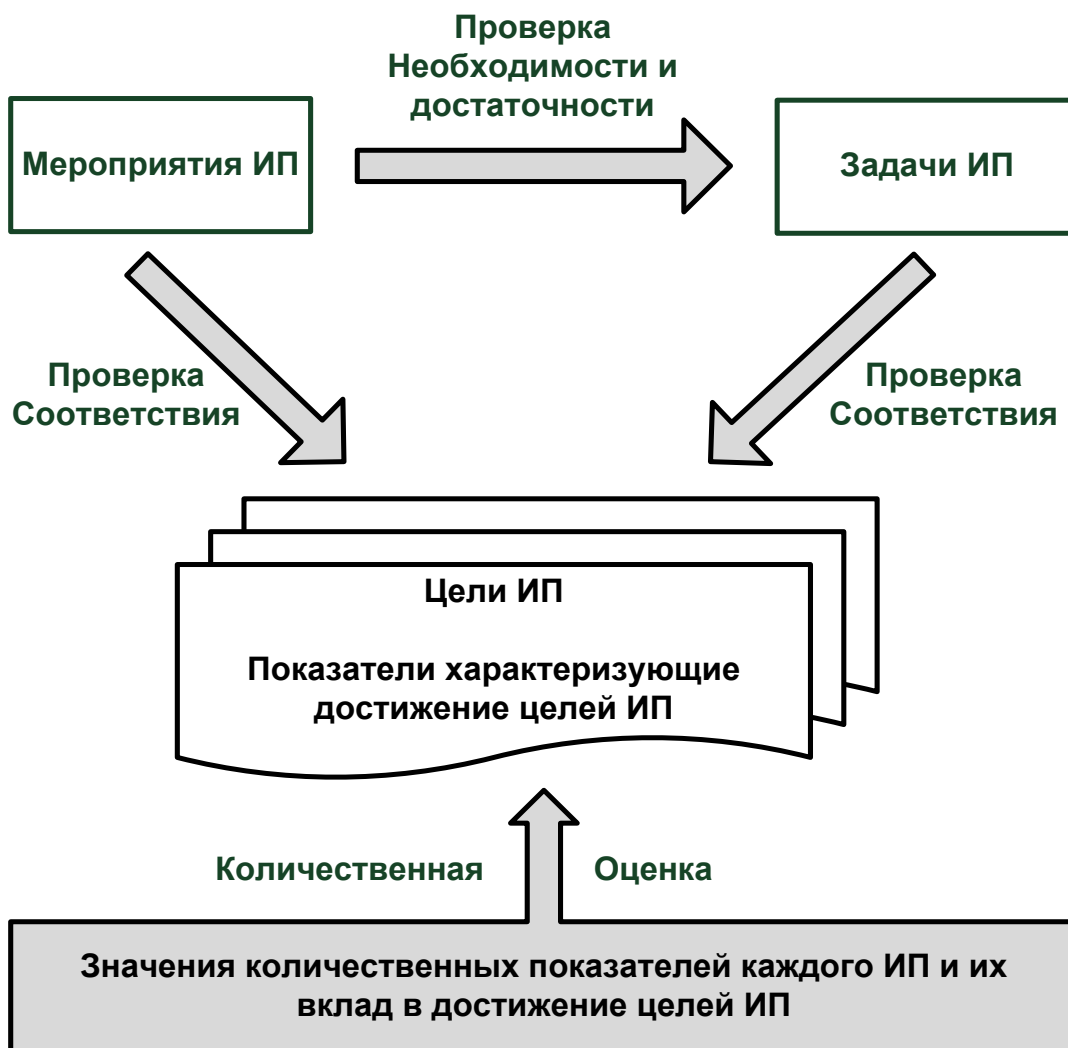


Рис. 2 – Блок-схема проверки ИП в рамках «Технологического» аудита на необходимость, достаточность и соответствие мероприятий, задач, целей ИП

Для отбора, анализа и обработки данных Экспертами применяются, в том числе, методы и подходы математической статистики, метод сравнительного и семантического анализа, которые отдельно конкретизируются в каждом

разделе настоящего заключения, поскольку требования, предъявляемые к результатам, оценкам, расчетам и ответам на вопросы в настоящей Экспертизе носят как количественный, так и качественный характер.

Общий «Ценовой» Анализ материалов ИПР по признаку внесения корректировок

Выполнен анализ полной стоимости ИП в прогнозных ценах соответствующих лет, по группам ИП.

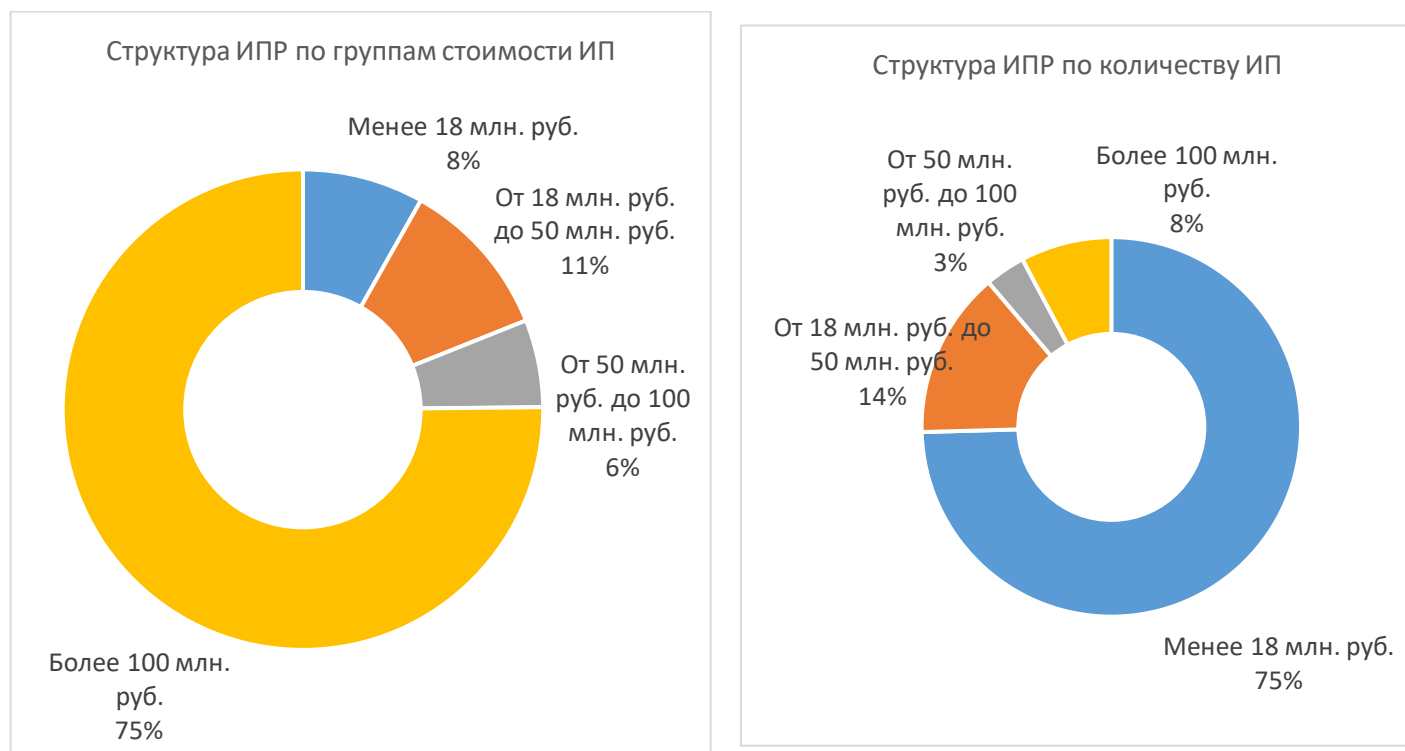


Рис. 3 – Количество ИПР различной стоимости и их доли в общей стоимости проектов с корректировкой

Таблица 3 – Окончания реализации инвестиционных проектов по форме № 3 Приказа Минэнерго 380

№ п/п	Период	План		Корректировка	
		количество проектов, шт	Оценка полной стоимости, млн. руб. (без НДС)	количество проектов, шт	Оценка полной стоимости, млн. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6
1	нд	24	0,0	24	88,5
2	2020	0	0,0	1	10,1
3	2021	0	0,0	3	0,7
4	2022	127	5030,3	63	2837,9
5	2023	42	1213,7	87	2307,1
6	2024	38	936,0	47	1553,0
7	2025	0	0,0	6	752,9

8	2026	1	30,6	1	28,5
9	2027	0	0,0	0	0,0
ИТОГО		232	7210,64	232	7578,64



Рис. 9 – Окончания реализации инвестиционных проектов по форме № 3 Приказа Минэнерго 380

Таким образом, обоснованность выбранных Экспертами критериев отбора данных для целей «Ценовой проверки» («стоимость ИП более 5 млн. руб.», «увеличение стоимости на 15% и более»), подтверждаются структурой и соотношением количественных и финансовых показателей ИПР.

Общий «Технологический» Анализ материалов ИПР по признаку внесения корректировок

Количество проектов в форме №1 итогового проекта инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» остается постоянным, и соответствует 233 проектам. Таким образом, категория «новые ИП» отдельно не рассматривается.

Анализ инвестиционных проектов и плановых (фактических) значений количественных показателей ИПР за весь период программы, показывает рост практически всех показателей к окончанию программы:



Рис. 10 – Показатели ИПР «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»



Рис. 11 – Показатели ИПР «Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики» к 2023 году



Рис. 12 – Показатели ИПР «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики» к 2023 году



Рис. 13 – Показатели ИПР «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики» к 2023 году



Рис. 14 – Показатели ИПР «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии» к 2023 году

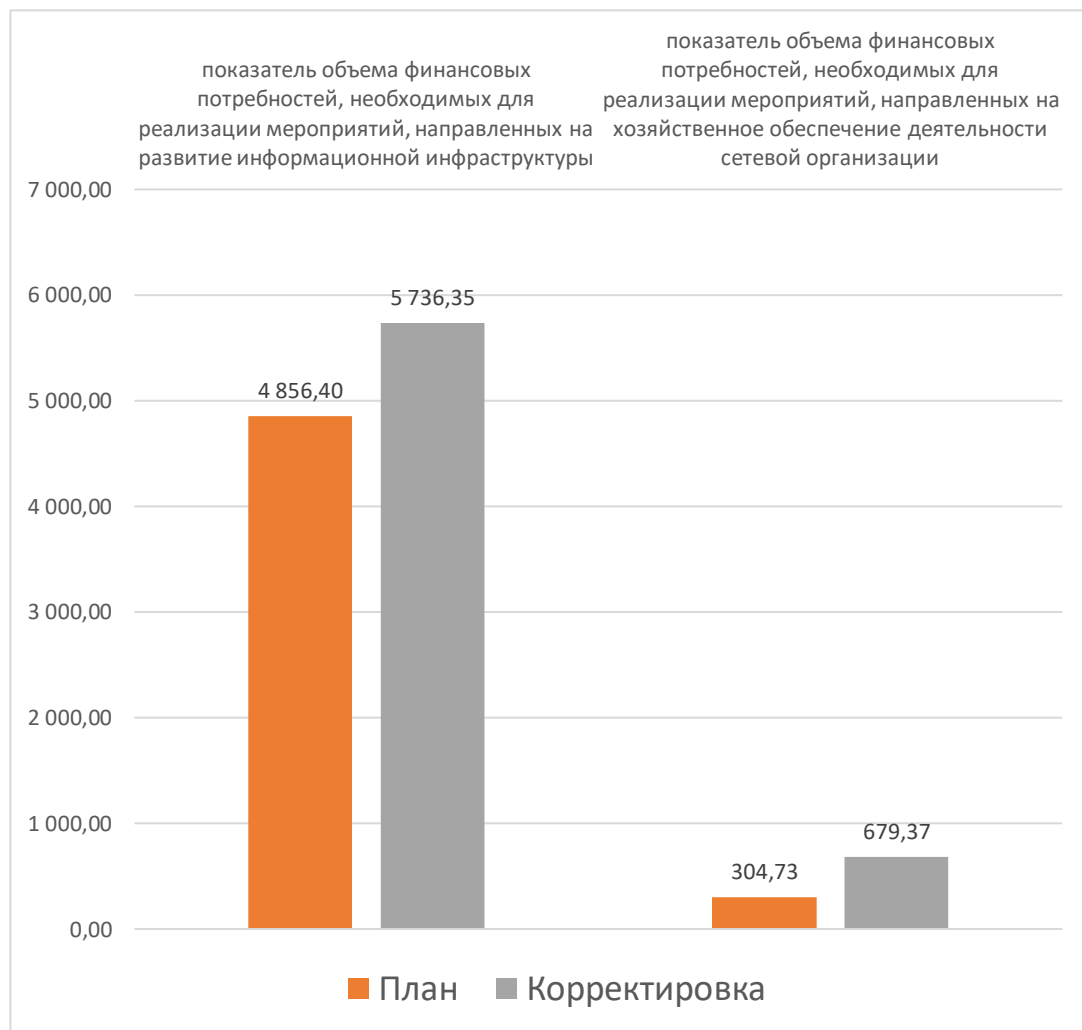


Рис. 15 – Показатели ИПР «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности» к 2023 году

Анализ инвестиционных проектов и плановых (фактических) значений количественных показателей ИПР в каждом периоде, позволяет определить годы, когда предлагаемая корректировка является наибольшей.

Таблица 4 – Динамика показателей ИПР категории «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей».

№	Год	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям		показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям		показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям		показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям		показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии		показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии		показатель максимальной мощности энергоспринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям или иным лицам		показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	
		План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2020	52,83	51,98	35,90	56,55	1,39	0,00	37,97	463,58	97,52	73,37	0,00	73,37	21,25	21,25	нд	нд
2	2021	1,73	0,10	17,15	30,24	7,51	1,87	36,30	187,53	77,67	103,14	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
3	2022	0,13	1,48	21,12	14,78	1,16	8,79	73,56	102,98	81,35	101,78	0,00	0,00	15,00	0,00	нд	нд
4	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	21,24	21,24	16,80	4,73	42,85	42,85	0,00	0,00	0,00	0,00	24,65	24,65
Итого:		54,69	53,56	74,17	101,57	31,30	31,90	164,63	758,82	299,39	321,14	0,00	73,37	36,25	21,25	24,65	24,65

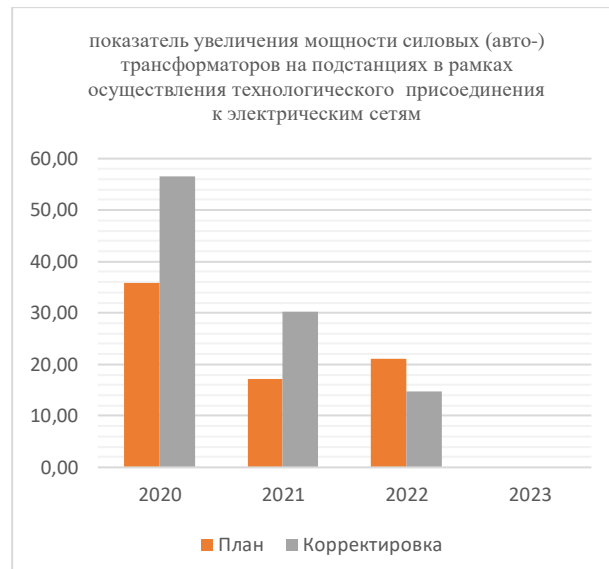




Рис. 16 – Динамика показателей ИПР категории «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»

Таблица 5 – Динамика показателей ИПР категории «Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики».

№	Период	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов		показатель замены линий электропередач		показатель замены выключателей		показатель замены устройств компенсации реактивной мощности		показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	
		План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	2020	2,23	0,65	43,46	4,65	76,00	79,00	0,00	0,00	нд	нд
2	2021	0,00	0,00	146,29	54,74	3,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
3	2022	0,41	0,00	7,83	39,58	2,05	14,24	0,00	0,00	0,00	0,00
4	2023	79,50	81,80	0,00	15,00	5,31	0,00	18,35	6,73	0,00	0,00
Итого:		82,14	82,45	197,58	113,97	86,36	93,24	18,35	6,73	0,00	0,00

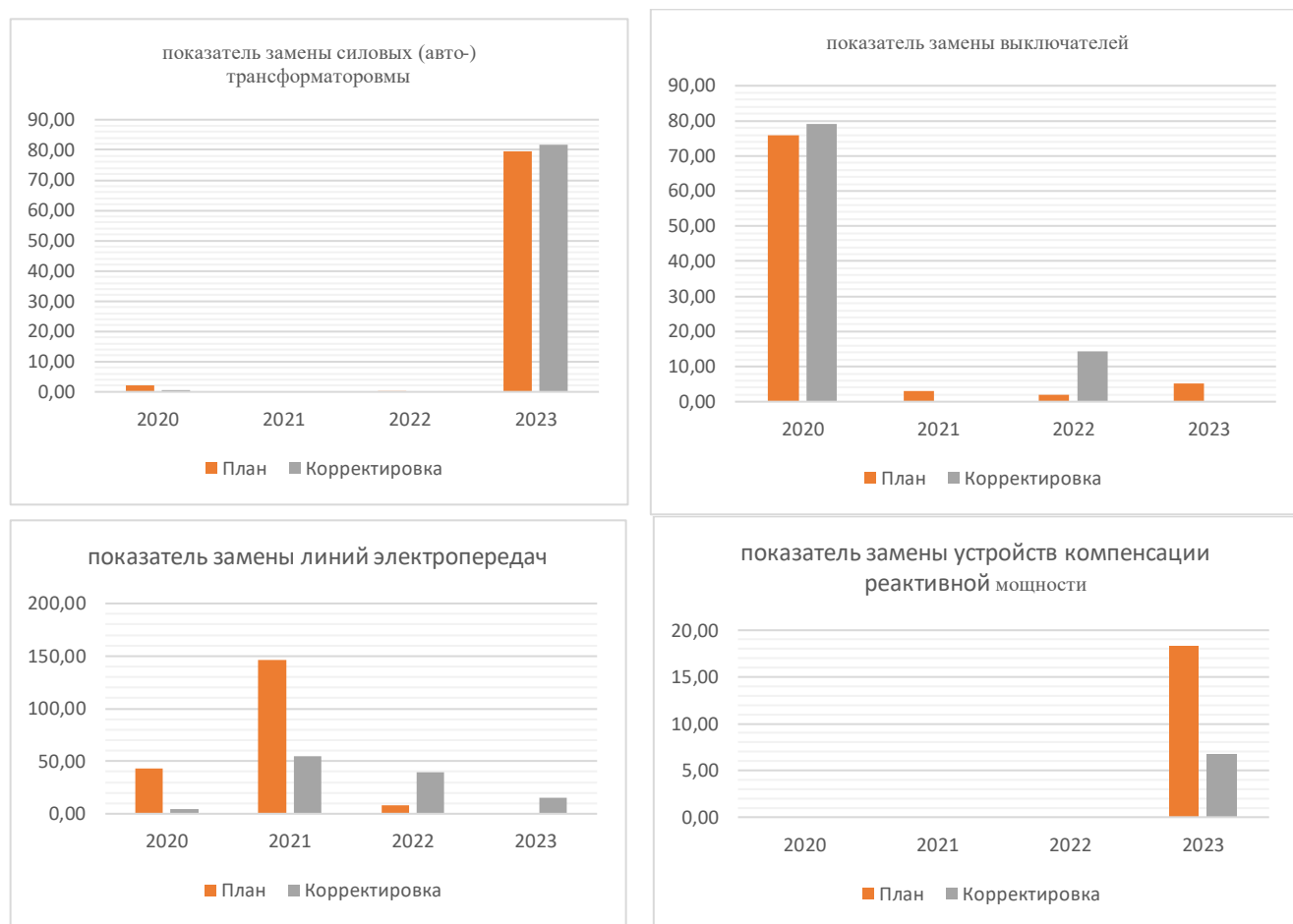


Рис. 17 – Динамика показателей ИПР категории «Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики»

Таблица 6 – Динамика показателей ИПР категории «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики».

№	Период	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения		показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	
		План	Корректировка	План	Корректировка
1	2	3	4	5	6
1	2020	2 792,00	2 933,00	1,00	0,00
2	2021	2 899,00	4 652,00	1,00	2 386,00
3	2022	нд	нд	4 042,00	5 964,00
4	2023	0,00	0,00	нд	нд
Итого:		5 691,00	7 585,00	4 044,00	8 350,00



Рис. 18 – Динамика показателей ИПР категории «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»

Таблица 7 – Динамика показателей ИПР категории «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии».

№	Период	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства		показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти		показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	
		План	Корректировка	План	Корректировка	План	Корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	2020	782,57	788,70	3,65	1,62	128,68	81,50
2	2021	2 328,53	1 876,70	7,55	7,33	453,32	332,08
3	2022	0,00	1,00	1 066,74	1 860,87	41,62	43,65
4	2023	-0,01	0,00	0,00	0,00	нд	нд
Итого:		3 111,09	2 666,40	1 077,93	1 869,82	623,62	457,23



Рис. 19 – Динамика показателей ИПР категории «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии»

Таблица 8 – Динамика показателей ИПР категории «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности».

№	Период	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры		показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	
		План	Корректировка	План	Корректировка
1	2	3	4	5	6
1	2020	3,95	1,91	0,00	10,70
2	2021	807,44	152,24	119,92	112,85
3	2022	225,01	340,20	184,81	555,82
4	2023	3 820,00	5 242,00	0,00	0,00
Итого:		4 856,40	5 736,35	304,73	679,37

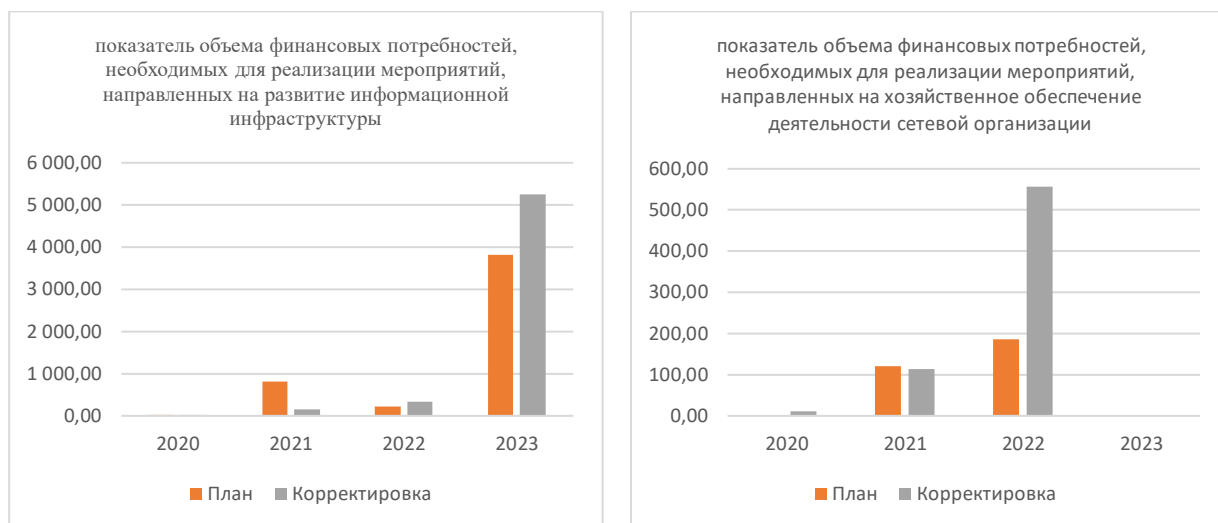


Рис. 20 – Динамика показателей ИПР категории «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности»

По результатам анализа данных, которые подверглись корректировке в ИПР, сформирована структура показателей, которая, в том числе, будет подвергнута анализу в соответствии с Методическими рекомендациями.

Таблица 9 – Перечень форм и показателей (это данные), которые корректируются в проекте ИПР

Форма 1	Показатель, где есть корректировка 2	Примечание 3
Форма 1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	технологический
Форма 1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	технологический
Форма 1.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	технологический
Форма 1.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	технологический
Форма 1.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	технологический
Форма 1.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	технологический
Форма 1.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	технологический
Форма 1.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	технологический
Форма 1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	технологический
Форма 1.	Показатель замены линий электропередачи	технологический
Форма 1.	Показатель замены выключателей	технологический
Форма 1.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности	технологический
Форма 1.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	технологический
Форма 1.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	технологический
Форма 1.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	технологический
Форма 1.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	технологический
Форма 1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	технологический
Форма 1.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	технологический

Форма 1	Показатель, где есть корректировка 2	Примечание 3
Форма 1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	финансовый
Форма 1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	финансовый
Форма 1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	финансовый
Форма 1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационно-коммуникационной инфраструктуры	финансовый
Форма 1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	финансовый
Форма 1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	финансовый
Форма 2.	Год окончания реализации инвестиционного проекта	
Форма 2.	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией	финансовый
Форма 2.	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики	финансовый
Форма 2.	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	финансовый
Форма 2.	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	финансовый
Форма 2.	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	финансовый
Форма 3.	Год окончания реализации инвестиционного проекта	
Форма 3.	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	финансовый
Форма 3.	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	финансовый
Форма 3.	Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)	финансовый
Форма 3.	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	финансовый
Форма 4.	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	финансовый
	Принятие основных средств нематериальных активов к бухгалтерскому учету	финансовый

Форма 1	Показатель, где есть корректировка 2	Примечание 3
Форма 6.	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	технологический
Форма 7.	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)	технологический
Форма 7.	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию	технологический
Форма 11. Раздел 2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	технологический

Экспертами сформирована выборка по проектам, которые подверглись корректировке в отношении количественных и стоимостных показателей.

7.1 Сведения об итоговом проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь»

В рамках заключенного договора, экспертной организации ООО «МЭКОМ» по каналам электронно-цифровой связи передан проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@. в составе:

- 1) Формы раскрытия информации проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь» в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) ...».
- 2) Материалы, обосновывающие проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь», указанные в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стан-

дартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Кроме того, в распоряжение Экспертов предоставлены иные обосновывающие материалы по результатам направления запросов и личного интервьюирования ответственных сотрудников АО «Россети Янтарь».

7.2 Результаты проверки соответствия итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь» обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ

Формы раскрытия информации итогового проекта инвестиционной программы АО «Россети Янтарь», утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@, сформированы с учетом правил заполнения (указанных форм), утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 5 мая 2016 г. № 380.

Сведения в материалах, обосновывающих проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь» по составу, полноте и форме представления информации соответствуют требованиям к стандартам раскрытия информации сетевой организацией, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

7.3 Оценка степени обеспеченности проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, источниками финансирования

Инвестиционный проект — обоснование экономической целесообразности, объемов и сроков осуществления капитальных вложений, включающий проектно-сметную документацию, разработанную в соответствии с действующими стандартами. Для оценки инвестиционных проектов рассматриваются

такие основные факторы, как денежные потоки и их распределение во времени (то есть необходимо учитывать, не только, сколько денег принесет проект, но и насколько быстро) и рискованность проекта. Что бы дать объективную оценку степени обеспеченности проекта изменений, Экспертами был проведен анализ производственной и хозяйственной деятельности АО «Россети Янтарь», который играет важную роль для любого предприятия.

Действующая долгосрочная инвестиционная программа АО «Россети Янтарь» на период 2021–2023 гг. утверждена приказом Министерства энергетики России от 22.12.2021 №27@. В связи с тем, что инвестиционная программа ежегодно корректируется, корректировке подвергается и финансовый план.

7.3.1 Анализ финансового плана на период реализации ИПР

Финансовый план — это комплексный план функционирования и развития общества в стоимостном (денежном) выражении. В финансовом плане прогнозируются эффективность и финансовые результаты производственной, инвестиционной и финансовой деятельности фирмы.

Финансовый план является завершающим синтезирующим и отражающим в стоимостном выражении результаты деятельности предприятия. Информационной базой для составления финансового плана является главным образом, бухгалтерская документация. В первую очередь, это бухгалтерский баланс и приложения к балансу.

В финансовом плане фирмы, предприятия находят отражение:

- Таблица доходов и расходов.
- Прогноз объемов выручки.
- Прогноз баланса активов и пассивов.

- Прогноз притока и оттока денежных средств.
- Инвестиционный, кредитный и валютный планы.

Результаты расчетов указанных доходов и расходов сводятся в форму «Баланс доходов и расходов». В состав документов финансового планирования входит также баланс предприятия.

Финансовый план АО «Россети Янтарь» включает выручку от реализации товаров (работ, услуг) с разделением по видам деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, оказание услуг по технологическому присоединению и прочим видам деятельности, а также себестоимость товаров – также по видам деятельности, бюджет движения денежных средств, указание на источники и способы финансирования итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь» и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы.

В соответствии с базовым сценарием финансовой модели инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» денежные потоки на период с 2021 по 2023 гг. построены в номинальном выражении с учетом прогнозной инфляции (прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2022 г.), валютой представления расчетов является российский рубль, финансирование инвестиционной программы осуществляется за счет собственных средств АО «Россети Янтарь».

Расчет денежных потоков, а также результирующих ключевых финансовых коэффициентов инвестиционной программы и доходности инвестиций соответствует методологии.

Инвестиционная программа сформирована с учетом положительного экономического эффекта или в силу его значимости и с соблюдением критериев и приоритетов включения объектов в инвестиционную программу. Для проектов, обеспечивающих соблюдение нормативных требований к системной надежности и надежности энергоснабжения потребителей, для которых положительный экономический эффект не достигается, минимизирован отрицательный экономический эффект за счет оптимизации физических, технических и стоимостных параметров.

Также в рамках финансово-экономической оценки инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» был проведен анализ параметров финансовой модели, включая анализ финансовой модели с точки зрения математической точности и экономической логики. Расчеты арифметически верны, результаты точны, полны и соответствуют допущениям, содержащимся в финансовой модели.

Планирование капитальных затрат на разработку проектно-сметной документации производится за год до начала работ капитального характера в соответствии со сроками, установленными нормативно-правовыми актами Российской Федерации, организационно-распорядительными документами АО «Россети Янтарь», а также в соответствии с договорными обязательствами, за исключением объектов, по которым не требуется разработка проектно-сметной документации или объектов для исполнения обязательств по технологическому присоединению, по которым не проводятся отдельные закупочные процедуры по ПИР или по которым срок исполнения обязательств по технологическому присоединению менее 1 года.

Годовой объем технического перевооружения и реконструкции формируется в объеме годового объема начисленной амортизации, обеспеченной денежным потоком, величина амортизационных отчислений может уменьшаться на сумму убытков от деятельности по передаче электрической энергии в планируемом периоде, в случае их наличия, на выплату капитализируемых в стоимости инвестиционных активов процентов за пользование заемными средствами и на объем снижения кредитной нагрузки филиалов.

Таблица 10 – Финансовый план АО «Россети Янтарь»

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2022	2023	Итого за период реализации инвестиционной программы 2022-2023 гг.
1	2	3	4	5	6
Утвержденный план					
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе	млн руб.	7 397,1	7 548,7	14 945,8
1.1	Выручка от услуг по передаче электроэнергии	млн руб.	6 645,6	6 936,9	13 582,5
1.2	Выручка от услуг по технологическому присоединению	млн руб.	521,8	329,7	851,6
1.3	Выручка от прочей деятельности	млн руб.	229,7	282,0	511,7
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе	млн. руб.	6 710,1	6 388,1	13 098,1
2.1.	Оказание услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	6 522,5	6 194,9	12 717,4
2.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб.	77,3	79,4	156,7
2.3.	оказание прочей деятельности	млн. руб.	110,3	113,8	224,1
3	Валовая прибыль / убыток (I - II) всего, в том числе	млн. руб.	687,1	1 160,6	1 847,6
3.1.	Оказание услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	123,1	742,0	865,2
3.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб.	444,6	250,3	694,9
3.3.	оказание прочей деятельности	млн. руб.	119,4	168,2	287,6
4	Прочие доходы и расходы	млн. руб.	-295,9	-260,8	-556,8
5	Прибыль / убыток до налогообложения (III + IV)	млн. руб.	391,1	899,7	1 290,9
6	Налог на прибыль	млн. руб.	66,2	179,9	246,2
7	Чистая / убыток прибыль всего, в том числе	млн. руб.	324,9	719,8	1 044,7
7.1.	Оказание услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	-4,6	479,9	475,3
7.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб.	289,5	160,1	449,6
7.3.	оказание прочей деятельности	млн. руб.	40,1	79,8	119,8
Предложение по корректировке					
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе	млн. руб.	8 207,3	8 681,0	16 888,3
1.1	Выручка от услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	7 530,1	8 130,1	15 660,2
1.2	Выручка от услуг по технологическому присоединению	млн. руб.	447,0	264,3	711,3
1.3	Выручка от прочей деятельности	млн. руб.	230,3	286,7	516,9
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе	млн. руб.	7 741,0	7 431,6	15 172,6

ООО «МЭКОМ»

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2022	2023	Итого за период реализации инвестиционной программы 2022-2023 гг.
2.1.	Оказание услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	7 490,4	7 175,7	14 666,1
2.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб.	73,5	75,6	149,1
2.3.	оказание прочей деятельности	млн. руб.	177,1	180,2	357,4
3	Валовая прибыль / убыток (I - II) всего, в том числе	млн. руб.	466,3	1 249,5	1 715,7
3.1.	Оказание услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	39,7	954,4	994,1
3.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб.	373,4	188,7	562,1
3.3.	оказание прочей деятельности	млн. руб.	53,1	106,4	159,6
4	Прочие доходы и расходы	млн. руб.	-325,0	-356,7	-681,6
5	Прибыль / убыток до налогообложения (III + IV)	млн. руб.	141,3	892,8	1 034,1
6	Налог на прибыль	млн. руб.	28,3	178,6	206,8
7	Чистая / убыток прибыль всего, в том числе	млн. руб.	113,0	714,2	827,3
7.1.	Оказание услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	6,9	510,0	516,9
7.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб.	-3,2	85,7	82,5
7.3.	оказание прочей деятельности	млн. руб.	260,00	118,5	378,5

Выручка от реализации товаров (работ, услуг) утвержденного плана финансово-экономической модели АО «Россети Янтарь» состоит из выручки от передачи электроэнергии, услуг по технологическому присоединению и услуг от прочей деятельности.

Доля основного вида деятельности – оказание услуг по передаче электрической энергии – 90%.

Утвержденный финансовый план на период с 2022 по 2023 годы ориентирован на увеличение показателей выручки – 2%, себестоимость – минус 5%.

В соответствии с финансовым планом на конец периода реализации итогового проекта корректировки инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» большинство рассматриваемых показателей в соответствии с предложениями сетевой компании также повышают темпы роста относительно утвержденного уровня. Предложение по корректировке утвержденного плана относительно прибыли/убытка сформировано со снижением: 2022 год порядка 65%, 2023 год – 1%.

На рисунках представлена динамика показателей выручки от реализации товаров (работ, услуг) и себестоимости товаров (работ, услуг), млн. руб.

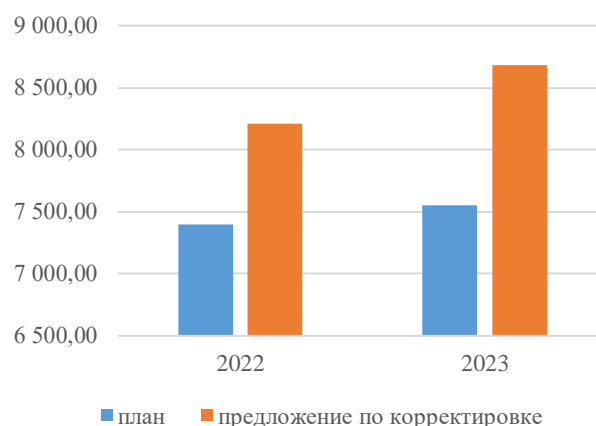


Рис. 23 – Выручка от реализации товаров и услуг



Рис. 24 – Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы



Рис. 25 – Динамика утвержденного финансового плана и предложения по корректировке по показателю «чистая прибыль (убыток)», млн. руб.

Так же Финансовый план деятельности Общества включает источники финансирования инвестиционной программы.

Источники финансирования инвестиционной программы определены на основании тарифной финансовой модели Общества на период формирования инвестиционной программы, выручка по передаче электрической энергии сформирована на основе тарифных решений в соответствии с утверждёнными

и прогнозными параметрами долгосрочного тарифного регулирования с учетом введенных ограничений на рост тарифов в соответствии с прогнозом Социально-экономического развития РФ.

Утвержденными источниками финансирования АО «Россети Янтарь» являются внутренние собственные средства, формируемые в Обществе для обеспечения развития. Собственные средства – это общая стоимость средств организации, принадлежащих ему на правах собственности и обеспечивающих его инвестиционную деятельность. Для финансирования инвестиционной программы в утвержденном плане не предусмотрено привлечения кредитных средств.

Собственные источники финансирования реализации инвестиционной программы (амортизация, прибыль) обеспечены денежным потоком.

Таблица 12 – Источники финансирования инвестиционной программы 2022–2023 гг.

№№	Источник финансирования	Ед.изм.	2022	2023	Итого
1	2	3	4	5	6
Утвержденный план					
1	Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	млн. руб.	1 366,0	1 572,3	2 938,3
1	Собственные средства всего, в том числе	млн. руб.	1 366,0	1 572,3	2 938,3
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	120,2	120,0	240,2
1.1.1.	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	120,2	120,0	240,2
1.1.1.2	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.1.1.3.	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	120,2	120,0	240,2
	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	120,2	69,3	189,5
	авансовое использование прибыли	млн. руб.	120,2	120,0	240,2
1.1.4.	Прочая прибыль	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.2.	Амортизация всего, в том числе	млн. руб.	1 245,8	1 452,3	2 698,2
1.2.1.	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	1 241,6	1 443,0	2 684,6
1.2.2.	прочая амортизация	млн. руб.	4,2	9,3	13,5
1.3.	Возврат НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.4.	Прочие собственные средства	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	средства допэмиссии	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	Остаток собственных средств на начало года	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.	Кредиты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
Предложение по корректировке					
1	Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	млн. руб.	2 403,4	2 371,7	4 775,1
1	Собственные средства всего, в том числе	млн. руб.	2 403,4	2 371,7	4 775,1
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	452,0	120,0	572,0
1.1.1.	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	452,0	120,0	572,0
	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.1.3.	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	452,0	120,0	572,0
	авансовое использование прибыли	млн. руб.	452,0	120,0	572,0
1.1.4.	Прочая прибыль	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.2.	Амортизация всего, в том числе	млн. руб.	1 497,3	1 790,8	3 288,1
1.2.1.	амортизация, учтенная в тарифах	млн. руб.	1 477,6	1 780,5	3 258,1
1.2.2.	прочая амортизация	млн. руб.	19,7	10,4	30,0
1.3.	Возврат НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
1.4.	Прочие собственные средства	млн. руб.	454,1	460,9	915,0
2	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.	Кредиты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0

Прибыль, направляемая на инвестиции

В рамках представленного для ТЦА Проекта корректировки ИПР сформированы следующие предложения по корректировке объема прибыли, используемого в качестве источника финансирования инвестиционной программы.

Таблица 13 – Прибыль, направляемая на инвестиции в рамках итогового проекта корректировки инвестиционной программы

Год	Прибыль, направляемая на инвестиции, млн руб.		
	План (утверждено)	Предложение по корректировке	Величина корректировки
2022	120,2	452,0	331,8
2023	120,0	120,0	0,0

В качестве источника прибыли, направляемой на инвестиции в утвержденном финансовом плане на 2022 год сетевая организация использует прибыль от технологического присоединения потребителей. Направление прибыли на финансирование инвестиционной программы от оказания регулируемых видов деятельности в утвержденном ФЭМ в размере меньшем, чем предполагает финансово-экономическая модель в части направления использования чистой прибыли на инвестиции. При этом в соответствии с предложением по корректировке бюджета доходов и расходов в период 2022 г. планируется значение чистой прибыли, формируемой от деятельности в размере большем соответствующей величине финансирования инвестиционной программы от данного источника. Предложение по корректировке финансового плана в отношении направления прибыли от оказания услуг от технологического присоединения Общества на 2022 год ориентированно на увеличение средств до 452 млн. руб. Относительно 2023 года размер финансирования за счет данного источника не изменится.

В дополнение к этому по пункту 8.1 ФЭМ «Направления использования чистой прибыли: на инвестиции» в рамках утвержденного ФЭМ и корректировки предложения на периоды 2022–2023 гг., направление финансовых средств на финансирование инвестиционной программы равны нулю.

Средства, учтенные в тарифах

Основная деятельность АО «Россети Янтарь» по оказанию услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям осуществляется в соответствии с тарифами, которые регулируются государством и утверждаются региональными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Таблица 14 – Амортизационные отчисления, направляемые на инвестиции в рамках проекта корректировки инвестиционной программы

Год	Амортизация основных средств, млн руб.		
	План (утверждено)	Предложение по корректировке	Величина корректировки
2022	1 245,8	1 497,3	251,5
2023	1 452,3	1 790,8	338,5

В утвержденном плане по источникам финансирования инвестиционной программы основными источниками финансирования является амортизация: с 2022 года процент участия амортизационных отчислений составляет 91%. Данный источник финансирования является основным источником финансирования инвестиционной программы. Предложение по корректировке финансового плана сформировано со снижением финансирования инвестиционной программы от данного источника на 29 и 17% (2022-2023), до 62 и 76%.

Таким образом, предлагаемая на период 2022–2023 гг. корректировка источников финансирования, в части рассматриваемого источника (амортизационных отчислений) позволяет обеспечить представленный в рамках ТЦА Проект корректировки ИПР финансовыми средствами.

Возврат налога на добавленную стоимость

В рамках представленного для ТЦА Проекта корректировки ИПР финансирования инвестиционной программы за счет возврата налога на добавленную стоимость не планируется.

Прочие собственные средства

Финансовый план Общества не конкретизирует какие прочие средства будут направлены на финансирование инвестиционной программы. На 2022 год утверждено привлечение прочих собственных средств не планируется. Предложение по корректировке подразумевает размер привлечения 454,11 млн. руб. на 2022 и 460,87 млн. руб. на 2023 год

Таблица 16 – Прочие собственные средства, направляемые на инвестиции в рамках итогового проекта корректировки инвестиционной программы

Год	Прочие собственные средства, млн руб.		
	План (утверждено)	Предложение по корректировке	Величина корректировки
2022	0,0	454,1	454,1
2023	0,0	460,9	460,9

Привлеченные средства

В утвержденном плане в целях обеспечения финансирования инвестиционной программы не запланировано привлечение кредитных средств. Предложение по корректировке также не подразумевает привлечение прочих заемных средств.

7.3.2. Сведения о фактических показателях деятельности АО «Россети Янтарь» за предыдущие годы с учетом прогнозов МЭР РФ

Таблица 18 – Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5
1	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов	Минэкономразвития России 30 сентября 2021 г	106,8	105,6	105,4	105,1	104,9

Учитывая показатели Энергетической стратегии России на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 г. № 1523-р, Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной Правительством Российской Федерации (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р), для обеспечения энергетической безопасности страны и содействия достижения национальных целей развития, дальнейшего развития энергосистемы и создания в перспективе международной энергетической инфраструктуры. Для её достижения потребуются модернизационный рывок, позволяющий перейти к более эффективной, гибкой и устойчивой энергетике, «способной адекватно ответить на вызовы и угрозы в своей сфере и преодолеть имеющиеся проблемы».

В феврале 2018 года ПАО «Россети» представили стратегию построения цифровой сети до 2030 года. Глава ПАО «Россети» подчеркнул, что представленный проект стоимостью 1,3 триллиона рублей в текущих ценах самоокупаемый в течение 14 лет и не потребует дополнительного увеличения сетевой

составляющей в тарифе, т.к. цифровая сеть позволяет повысить эффективность и получить целый ряд положительных внутренних эффектов.

Цифровизация сети дает возможность группе «Россети» значительно улучшить производственные и финансово-экономические показатели, а, следовательно, стать более привлекательной для инвесторов и повысить капитализацию.

При этом для реализации инвестиционных программ электросетевых компаний необходимо реализовать предусмотренные Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации следующие целевые ориентиры для электросетевого комплекса:

- гарантированное обеспечение энергетической безопасности страны в целом и на уровне субъектов Российской Федерации, в особенности расположенных на геостратегических территориях;
- первоочередное удовлетворение внутреннего спроса на продукцию и услуги в сфере энергетики;
- переход к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике;
- развитие конкуренции в конкурентных видах деятельности топливно-энергетического комплекса на внутреннем рынке;
- рациональное природопользование и энергетическая эффективность;
- максимально возможное использование оборудования, имеющего подтверждение производства на территории Российской Федерации;
- повышение результативности и эффективности всех уровней управления в отраслях топливно-энергетического комплекса;

- максимальное использование преимуществ централизованных систем энергоснабжения.

Таблица 19 – Целевые показатели надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы		
			2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	0,9516	0,9374	0,9233
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт.	0,6388	0,6292	0,6198
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг	нд	1,2248	1,2064	1,1883

В настоящий момент электросетевой комплекс РФ характеризуется, с одной стороны, ростом спроса на электрическую энергию со стороны потребителей, а с другой стороны, значительным физическим и технологическим износом электрических сетей в результате отсутствия необходимых инвестиций. В связи с этим, основной политикой в средне- и долгосрочной перспективе станет модернизация старых и изношенных основных фондов в целях повышения надежности систем электроснабжения.

Стратегические цели, поставленные перед Обществом в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса, планомерно выполнялись в 2020 году и в большинстве запланированы к продолжению реализации в 2021 и последующих годах. Повышено качество обслуживания потребителей в части сокращения этапов, необходимых для технологического присоединения к сетям. Придерживаются заданных темпов снижения удельные инвестиционные и операционные расходы, а также уровень потерь электроэнергии в сетях.

Инвестиционная программа АО «Россети Янтарь» соответствует целевым ориентирам для электросетевого комплекса. В 2021 году АО «Россети Янтарь» улучшены показатели надежности энергоснабжения, продолжена работа

по снижению длительности перерывов электроснабжения потребителей, по повышению доступности энергетической инфраструктуры и упрощению процесса технологического присоединения к электросетям. Общество выстроило продуктивное взаимодействие с органами государственной власти в области синхронизации инвестиционных программ и планов территориального развития регионов.

Основные финансовые результаты и технико-экономические показатели АО «Россети Янтарь» за предыдущие годы

Таблица 20 – Фактические показатели деятельности и технико-экономические показатели АО «Россети Янтарь» за предыдущие годы

№ п/п	Показатель	2019	2020	2021	Абсолютные изменения		Относительные изменения	
		Факт			2021/2020	2021/2019	2021/2020	2021/2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе:	6 940	6 799	8 234	1 435	1 294	21%	19%
1.1	Выручка от услуг по передаче электроэнергии	5 628	5 803	7 042	1 238	1 414	21%	25%
1.2	Выручка от услуг по технологическому присоединению	1 140	888	982	94	-158	11%	-14%
1.4	Выручка от прочей деятельности	172	107	210	103	38	96%	22%
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы	5 597	6 212	6 851	640	1 255	10%	22%
III	Валовая прибыль / убыток (I - II) всего	1 343	587	1 382	795	39	135%	3%
IV	Прочие доходы и расходы	-996	-476	-264	211	732	-44%	-73%
V	Прибыль / убыток до налогообложения (III + IV)	347	111	1 118	1 007	771	903%	222%
	EBITDA, млн руб.	1 963	2 007	3 217	1 210	1 254	60%	64%
VI	Налог на прибыль	134	-30	267	296	133	-994%	99%
VII	Чистая / убыток прибыль	213	141	851	710	638	503%	299%
	Долг/EBITDA	1,5	1,6	0,9	-1	-1	-46%	-42%
	Дебиторская задолженность на конец периода	1 181	1 030	1 133	103	-48	10%	-4%
	Кредиторская задолженность на конец периода	5 051	3 961	3 600	-361	-1 451	-9%	-29%
	Объем отпуска электроэнергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе	3 590	3 565	3 908	343	318	10%	9%
	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	142 617	147 200	153 598	6 398	10 981	4%	8%

Ожидаемые объемы выручки от реализации товаров за 2021 год составили 8 234 млн. руб., что на 1 435 млн. рублей выше фактических объемов

выручки за аналогичный период 2020 года, что так же выше на 1 294 млн. руб. относительно фактических данных за 2019 год. Рост затрат на производство, коммерческих и управленческих расход составил 10%, на фоне увеличения уровня полезного отпуска электроэнергии на 10%.

Показатель Чистой прибыли составил 851 млн. руб., что в 5 раз выше уровня 2020 года.

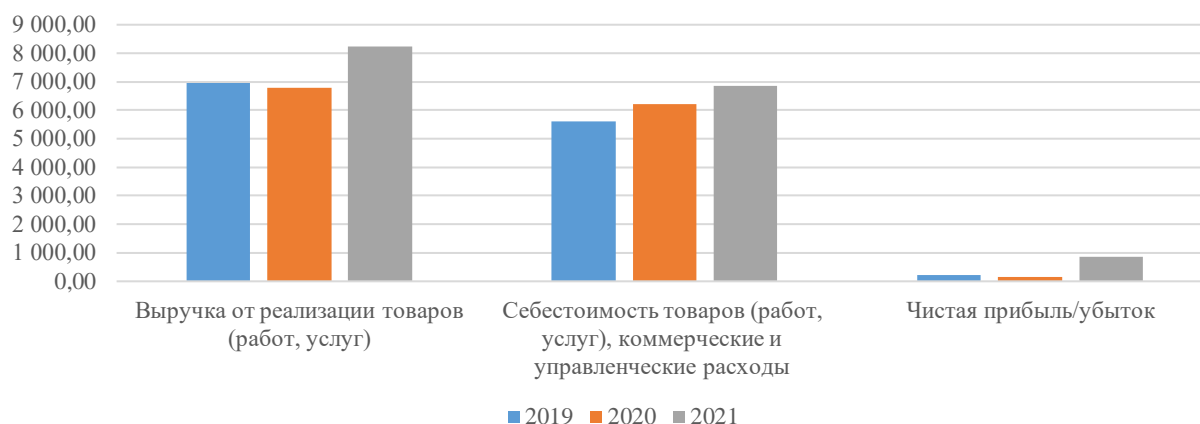
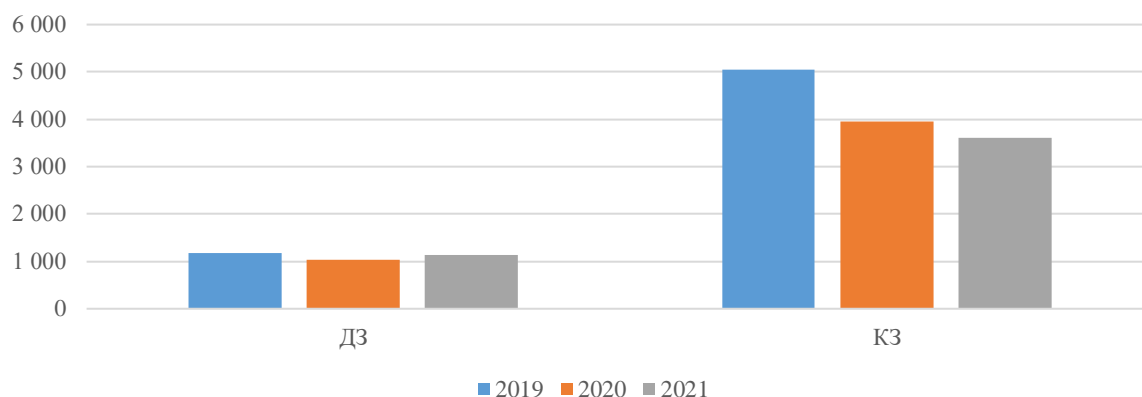


Рис. 27 – Динамика основных показателей за период с 2019 по 2021 годы

С относительным превышением выручки на 10% отмечен и небольшой рост дебиторской задолженностей на 10%. Кредиторская задолженность несколько снизилась на 9% относительно 2020 года. Однако, коэффициент соотношения ДЗ к КЗ гораздо ниже 1, что говорит о привлечении значительных заемных ресурсов. Коэффициент несколько вырос относительно последних 2-х лет.



7.3.3 Решения об установлении тарифов и возможности их корректировки

По оценкам Минэкономразвития, прирост нерегулируемых цен на электроэнергию для конечных потребителей (кроме населения) на розничном рынке составит в 2020 году 5,6%, а в период 2021-2024 гг. не превысит ИПЦ и составит в среднем 2,9-3,5%. Таким образом, в области ценовой и тарифной политики государством сформирован вектор, направленный на сдерживание тарифного роста. Такой подход к госрегулированию получил название «инфляция минус».

В структуре источников финансирования вложений в основной капитал будет увеличиваться доля собственных средств. При этом возрастет доля прибыли и амортизации, направляемых на инвестиционные цели, в общем объеме прибыли и амортизации.

Основным приоритетом тарифной политики в сфере инфраструктурных компаний на долгосрочную перспективу (2016-2030 гг.) является обеспечение конкурентоспособности отечественных товаров, что накладывает ограничения на рост цен и тарифов, на протяжении всего прогнозного периода, начиная с 2016 года.

Для ограничения роста цен и тарифов на услуги инфраструктурных компаний, в прогнозный период необходимо реализовать следующие меры в области ценообразования:

1. Установить тарифные ограничения по учету инвестиционных затрат, стимулировать наращивание нетарифных и внебюджетных источников финансирования инвестиций.

2. Перейти на долгосрочное тарифное регулирование инфраструктурных организаций.

3. Обеспечить доступность подключения потребителей к инфраструктуре.

4. Внедрить показатели надежности и качества товаров и услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

5. Ликвидировать перекрестное субсидирование и довести тарифы для отдельных категорий потребителей до экономически обоснованного уровня, отражающего себестоимость производства соответствующих товаров (услуг).

6. Пересматривать инвестиционные программы на период прогноза с учетом потребностей экономики и повышения эффективности инвестиционной деятельности.

7. Вывод устаревшего и модернизация действующего оборудования.

Тарифная политика будет проводиться в соответствии с долгосрочными принципами тарифного регулирования, приоритетом которых сохранится ограничение темпов роста цен на услуги естественных монополий уровнем инфляции и не превысит 4%.

В 2020-2022 гг. продолжится сдерживание роста тарифов в инфраструктурном секторе. Долгосрочные параметры регулирования территориальных сетевых организаций по методу доходности инвестированного капитала в прогнозном периоде будут сохранены. При необходимости будут продлены сроки долгосрочного периода регулирования.

По АО «Россети Янтарь» в 2021 г. была осуществлена ежегодная обязательная корректировка НВВ, предусмотренная действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов.

Тарифы на 2022 год утверждены приказом службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 13.12.2021 № 72-01/21. Размер амортизационных отчислений в качестве источника финансирования на 2022 год не превышает сумму, планируемую к учету в составе НВВ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2022 год по статье амортизация.

Проект соответствует принятым и планируемым к принятию тарифно-балансовым решениям и обеспечен источниками финансирования.

Предложенная корректировка инвестиционной программы не окажет влияния на установленные на 2022 год тарифы на услуги по передачи электрической энергии (мощности), так как корректировка инвестиционной программы не является основанием для пересмотра действующих цен (тарифов) в электроэнергетике.

При отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%, данная корректировка предполагает учет фактических значений исполнения инвестиционной программы за истекший финансовый год. Следовательно, при указанном отклонении исполнения инвестиционной программы в 2022 году, корректировку будет возможно осуществить уже при тарифном регулировании на 2023 год.

Корректировка инвестиционной программы не повлияет на установленные на 2022 год тарифы на услуги по передачи электрической энергии (мощности).

Размер амортизации как главного источника финансирования итогового проекта инвестиционной программы за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предусмотрен в проекте инвестиционной

программы, на уровне, указанного в финансовом плане, что не повлияет существенно на рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на долгосрочный период регулирования.

Замечания в части планируемых целей, задач, этапов, сроков и конкретных результатов реализации инвестиционных проектов с учетом влияния на принятие тарифно-балансовых решений отсутствуют.

7.3.4 Показатели финансово-экономического состояния

Эффективность производственной, инвестиционной и финансовой деятельности организации выражается в достигнутых финансовых результатах.

Приведенный в данном отчете анализ финансового положения и эффективности деятельности АО «Россети Янтарь» выполнен за период с 01.01.2020 по 31.12.2021 г. на основе данных бухгалтерской отчетности организации за 2 года. Деятельность АО «Россети Янтарь» отнесена к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД 2 – 35), что было учтено при качественной оценке значений финансовых показателей.

Таблица 21 – Структура имущества и источники его формирования

№№	Показатель	Значение показателя					Изменение за анализируемый период	
		в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб.	± %
		31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	на начало на начало анализируемого периода (31.12.2019)	на конец на конец анализируемого периода (31.12.2021)	(гр.5-гр.3)	((гр.5-гр.3) : гр.3)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Актив							
1.	Внеоборотные активы	25 693 592	27 915 596	28 408 292	92,2	93,7	2 714 700	10,6
2.	в том числе:							
3.	основные средства	24 967 677	27 164 263	27 688 344	89,6	91,3	2 720 667	10,9

№№	Показатель	Значение показателя					Изменение за анализируемый период	
		в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб.	± %
		31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	на начало на начало анализируемого периода (31.12.2019)	на конец на конец анализируемого периода (31.12.2021)	(гр.5-гр.3)	((гр.5-гр.3) : гр.3)
4.	нематериальные активы	48 272	66 090	70 247	0,2	0,2	21 975	45,5
5.	Оборотные, всего	2 170 926	1 861 471	1 916 635	7,8	6,3	-254 291	-11,7
6.	в том числе:	205 280	216 562	263 327	0,7	0,9	58 047	28,3
7.	запасы							
8.	дебиторская задолженность	1 180 901	1 030 054	1 132 911	4,2	3,7	-47 990	-4,1
9.	денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	501 590	307 416	392 586	1,8	1,3	-109 004	-21,7
10.	Прочие оборотные активы	193 276	194 726	127 217	0,7	0,4	-66 059	-34,2
11.	Пассив							
12.	Собственный капитал	19 353 045	22 107 389	23 298 882	69,5	76,8	3 945 837	20,4
13.	<i>Справочно: Чистые активы</i>	19 460 746	22 220 263	23 436 288	69,8	77,3	3 975 542	20,4
14.	Долгосрочные обязательства, всего	4 920 144	5 185 364	4 799 002	17,7	15,8	-121 142	-2,5
15.	в том числе:	2 500 000	3 170 000	2 750 000	9,0	9,1	250 000	10,0
16.	заемные средства							
17.	Краткосрочные обязательства*, всего	3 591 329	2 484 314	2 227 043	12,9	7,3	-1 364 286	-38,0
18.	в том числе:	423 340	3 787	6 871	1,5	0,0	-416 469	-98,4
19.	заемные средства							
20.	Валюта баланса	27 864 518	29 777 067	30 324 927	100,00	100,00	2 460 409	8,8

Соотношение основных качественных групп активов организации по состоянию на 31.12.2021 характеризуется большой долей (93,7%) в необоротные средства и малым процентом текущих активов. Активы организации за весь период увеличились на 2 460 409 тыс. руб. (на 8,8%). Отмечая увеличение ак-

тивов, необходимо учесть, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 20,4%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов является положительным показателем.

Рост активов организации связан, в основном, с ростом показателя по строке "основные средства" на 2 720 667 тыс. руб. (или 95,3% вклада в прирост активов).

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) – 3 415 217 тыс. руб. (78,3%)
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 525 126 тыс. руб. (12%)
- долгосрочные заемные средства – 250 000 тыс. руб. (5,7%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "денежные средства и денежные эквиваленты" в активе и "кредиторская задолженность" в пассиве (-109 004 тыс. руб. и -955 363 тыс. руб. соответственно).

Собственный капитал организации на 31.12.2021 равнялся 23 298 882,0 тыс. руб. За два года отмечен сильный рост собственного капитала, на 3 945 837,0 тыс. руб., и–ли на 20,4%.

Таблица 22 – Оценка стоимости чистых активов организации

№	Показатель	Значение показателя					Изменение	
		тыс.руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб.	± %
		31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	на начало	на конец	(гр.5-гр.3)	((гр.5-гр.3) : гр.3)
					анализируемого периода	анализируемого периода		
					31.12.2019	31.12.2021		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Чистые активы	19 460 746	22 220 263	23 436 288	69,8	77,3	3 975 542	5,5%
2	Уставный капитал	6 910 543	6 412 893	6 910 543	24,8	22,8	0	7,8%
3	Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	12 550 203	15 807 370	16 525 745	45,0	54,5	3 975 542	4,5%

Чистые активы организации на 31 декабря 2021 г. намного (в 3,3 раза) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же, определив текущее состояние показателя, следует отметить увеличение чистых активов на 21,5% в течение анализируемого периода. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку. На следующем графике наглядно представлена динамика чистых активов и уставного капитала организации.



Таблица 23 – Основные показатели финансовой устойчивости организации

	Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.5-гр.3)	Описание показателя и его нормативное значение
		31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021		
1	2	3	4	5	6	7
1	Коэффициент автономии	0,70	0,75	0,77	0,07	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,55 (оптимальное 0,65-0,8).
2	Коэффициент финансового левериджа	0,43	0,34	0,29	-0,14	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 0,82 и менее (оптимальное 0,25-0,54).
3	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-2,92	-3,12	-2,67	0,25	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4	Индекс постоянного актива	1,33	1,26	1,22	-0,11	Отношение стоимости в необоротных активов к величине собственного капитала организации.
5	Коэффициент покрытия инвестиций	0,87	0,80	0,92	0,05	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,85 и более.
6	Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,33	-0,26	-0,22	0,11	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,05 и более.
7	Коэффициент мобильности имущества	0,08	0,06	0,06	-0,01	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8	Коэффициент мобильности оборотных средств	0,23	0,17	0,20	-0,03	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9	Коэффициент краткосрочной задолженности	0,42	0,26	0,23	-0,19	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на последний день анализируемого периода составил 0,77. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение говорит о неоправданно высокие доли собственного капитала (77%) в общем капитале; акционерное общество слишком осторожно относится к привлечению

заемных денежных средств. За два последних года произошло явное повышение коэффициента автономии на 0,07.

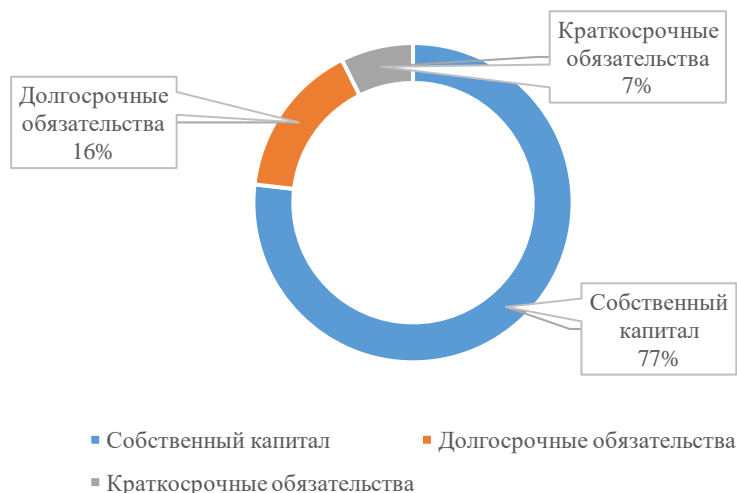


Рис. 28 – Структура капитала организации

За два года коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами ощутимо вырос до -2,67 (+0,25). По состоянию на 31.12.2021 коэффициент имеет критическое значение. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами в течение всего анализируемого периода не укладывался в нормативное значение.

За весь анализируемый период имело место ощутимое повышение коэффициента покрытия инвестиций на 0,05 – до 0,92. Значение коэффициента на 31 декабря 2021 г. полностью соответствует нормативному значению (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 93%).

Коэффициент обеспеченности материальных запасов на последний день анализируемого периода имеет критическое значение.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что на 31.12.2021 доля краткосрочной задолженности составляет 1/3, а долгосрочной

задолженности, соответственно, 2/3. При этом за два последних года доля краткосрочной задолженности уменьшилась на 0,19%.

Ниже на графике представлено изменение основных показателей финансовой устойчивости АО «Россети Янтарь» в течение анализируемого периода (с 31 декабря 2019 г. по 31 декабря 2021 г.):

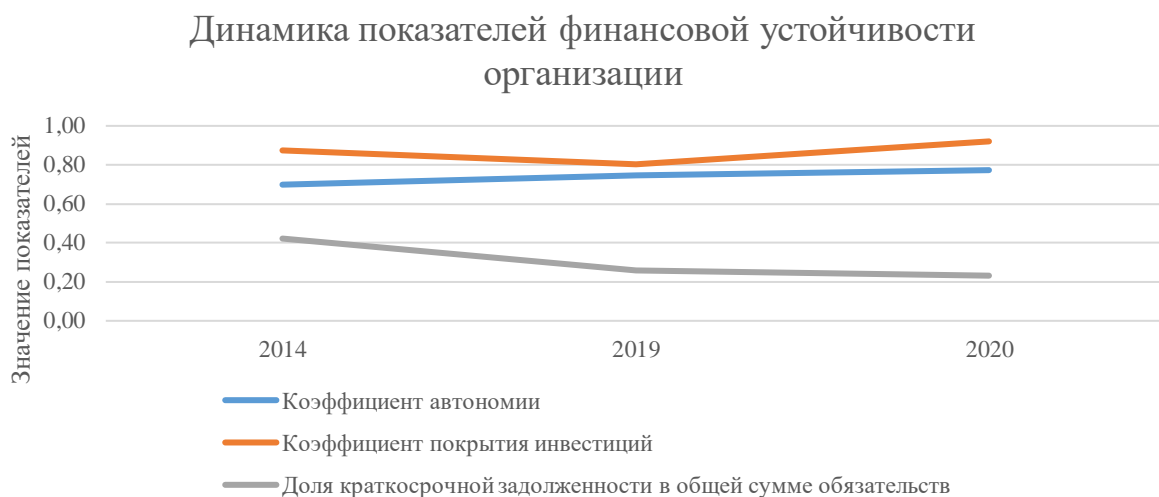


Рис. 29 – Динамика показателей финансовой устойчивости организации

Таблица 24 – Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя			Излишек (недостаток)*		
	на начало анализируемого периода (31.12.2019)	31.12.2020	на конец анализируемого периода (31.12.2020)	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
1	2		3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-6 340 547	-5 808 207	-5 109 410	-6 545 827	-6 024 769	-5 372 737
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-1 420 403	-622 843	-310 408	-1 625 683	-839 405	-573 735

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя			Излишек (недостаток)*		
	на начало анализируемого периода (31.12.2019)	31.12.2020	на конец анализируемого периода (31.12.2020)	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-997 063	-619 056	-303 537	-1 202 343	-835 618	-566 864

Поскольку по состоянию на 31.12.2021 наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. Несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость, следует отметить, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период улучшили свои значения.

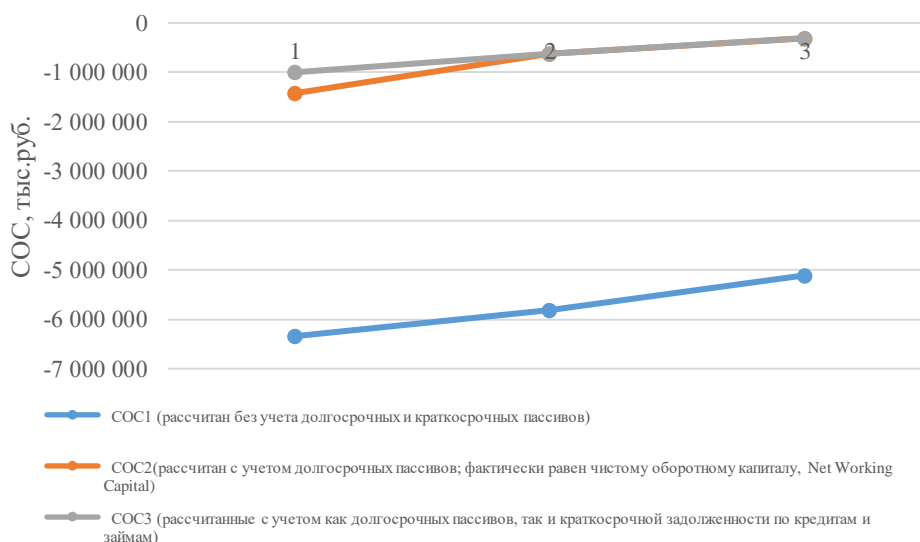


Рис. 30 – Собственные оборотные средства Общества

Расчет коэффициентов ликвидности

№	Показатель ликвидности	Значения		Изменение показателя (гр.4 - гр.3)	Расчет, рекомендованное значение
		31.12.2020	31.12.2021		
1	2	3	4	5	6
2	Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,82	0,96	0,14	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам.
					Нормальное значение: не менее 1,7.
3	Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,59	0,76	0,18	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам.
					Нормальное значение: 1 и более.
4	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,13	0,20	0,06	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам.
					Нормальное значение: 0,2 и более.

На 31.12.2021 значение коэффициента текущей ликвидности (0,96) не соответствует норме. При этом следует отметить имевшую место положительную динамику – в течение анализируемого периода коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,14.

Значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности тоже не соответствует норме – 0,76 при норме 1. Это означает, что у АО «Россети Янтарь» недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность. Значения коэффициента быстрой ликвидности в течение всего анализируемого периода не соответствовали нормативным.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,20. При этом следует отметить, что за два последних года коэффициент вырос на 0,06.

Обзор результатов деятельности организации

Выручка от реализации характеризует общий финансовый результат (валовой доход) от реализации продукции (работ, услуг) и является одним из важнейших показателей финансовой деятельности, по которому определяется рейтинг предприятия.

Выручка предприятия формируется как результат его деятельности по трем основным направлениям:

- основному производственному;
- инвестиционному;
- финансовому.

Таблица 21 – Обзор результатов деятельности организации

№	Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Среднегодовая
		2020	2021	тыс. руб.	± %	величина, тыс. руб.
				(гр.4 - гр.2)	((4-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6	7
1	Выручка	6 798 763	8 233 837	1 435 074	21,1	7 516 300
2	Расходы по обычным видам деятельности	-6 211 660	-6 851 482	-639 822	10,3	-6 531 571
3	Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	587 103	1 382 355	795 252	135,5	984 729
4	Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-191 127	1 777	192 904	-100,9	-94 675
5	EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	395 976	1 384 132	988 156	249,5	890 054
5.1.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	2 012 348	3 217 336	1 204 988	59,9	2 614 842
6	Проценты к уплате	284 512	-799 194	-1 083 706	-380,9	-257 341
7	Изменение налоговых активов и обязательств, налог на прибыль и прочее	641 040	266 527	-374 513	-58,4	453 784
8	Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	39 448	851 465	812 017	2058,4	445 457
	Справочно:	39 448	851 465	812 017	2058,4	445 457

За последний год годовая выручка равнялась 8 233 837 тыс. руб. В течение анализируемого периода наблюдалось значительное повышение выручки (+1 435 074 тыс. руб.).

За период с 01.01.2021 по 31.12.2021 прибыль от продаж составила 1 382 355 тыс. руб. За анализируемый период (с 31 декабря 2019 г. по 31 декабря 2021 г.) финансовый результат от продаж очень сильно вырос (на 135,5%).

Изучая расходы по обычным видам деятельности, следует отметить, что организация учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на счет реализации.

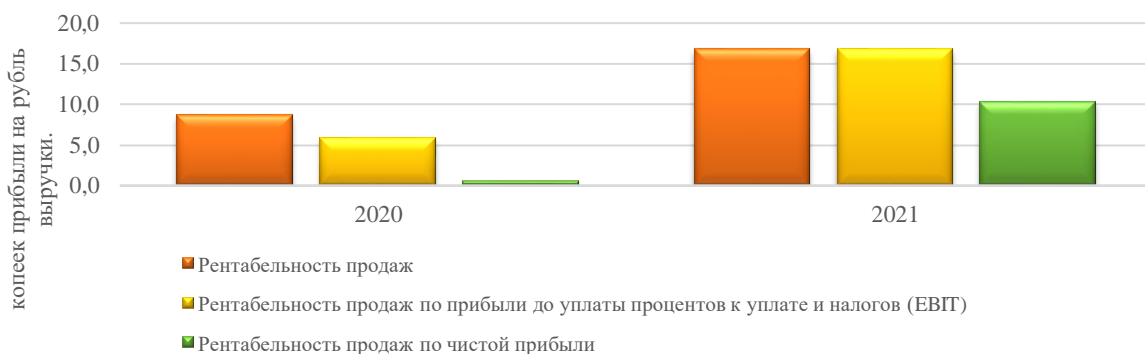
Таблица 22 – Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2020	2021	коп.	± %
			(гр.3 - гр.2)	((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.	8,6	16,8	8,2	94,4
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	5,8	16,8	11,0	188,6
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки).	0,6	10,3	9,8	1682,3
<i>Справочно:</i>				
Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	9,5	20,2	10,7	112,6
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	1,4	5,2	3,8	273,8

За последний год организация получила прибыль как от продаж, так и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что и обусловило положительные значения всех трех представленных в таблице показателей рентабельности.

Рентабельность продаж за период 01.01–31.12.2021 составила 16,8%. К тому же имеет место положительная динамика рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за 2020 год (+8,2%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) к выручке организации, за 2021 год составил 16,8%. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 16,8 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.



По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности АО «Россети Янтарь» за два года.

Следующие 7 показателей финансового положения и результатов деятельности организации имеют *исключительно хорошие* значения:

- чистые активы превышают уставный капитал, при этом за весь анализируемый период наблюдалось увеличение чистых активов;

- положительная динамика рентабельности продаж (+8.2 процентных пункта от рентабельности 8,6% за 2020 год);
- положительное изменение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- коэффициент покрытия инвестиций полностью соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 93% от общего капитала организации);
- за последний год получена прибыль от продаж (1 382 355 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+795 252 тыс. руб.);
- чистая прибыль за 2021 год составила 851 466 тыс. руб. (+812 018 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом);
- рост прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) на рубль выручки АО «Россети Янтарь» (+11 коп. к 5,8 коп. с рубля выручки за период с 01.01.2020 по 31.12.2020).

Положительно характеризующим финансовое положение АО «Россети Янтарь» показателем является следующий – доля собственного капитала неоправданно высока (77%).

С *отрицательной* стороны финансовое положение и результаты деятельности организации характеризуют следующие показатели:

- ниже нормального значение коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности;
- коэффициент абсолютной ликвидности ниже принятой нормы;
- низкая рентабельность активов (0,7% за последний год);

- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.

С *критической* стороны финансовое положение АО «Россети Янтарь» характеризуют следующие показатели:

- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами имеет крайне неудовлетворительное значение (-2,67);
- существенно ниже нормативного значения коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- крайне неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

7.3.5 Показатели финансово-экономического состояния с учетом оценки возможности привлечения инвестиций для целей финансирования ИПР

Рентабельность собственного капитала – по сути главный показатель для стратегических инвесторов. Данный показатель определяет эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия. Собственники получают рентабельность от инвестиций в виде вкладов в уставный капитал. Они жертвуют теми средствами, которые формируют собственный капитал организации и получают взамен права на соответствующую долю прибыли.

С позиции собственников рентабельность наиболее достоверно отображается в виде рентабельности на собственный капитал. Показатель важен для акционеров компании, так как характеризует прибыль, которую собственник получит с рубля инвестиций в предприятие.

Анализ финансовой отчетности должен использоваться на постоянной основе в качестве периодического мониторинга (еженедельно, ежемесячно, ежеквартально и т. д.) деятельности предприятия.

Соответственно, соотношение долг/EBITDA¹ при корректировке с 2022 года планируется уменьшится с 1,00 до 0,78 (при рекомендуемом значении 3,0).

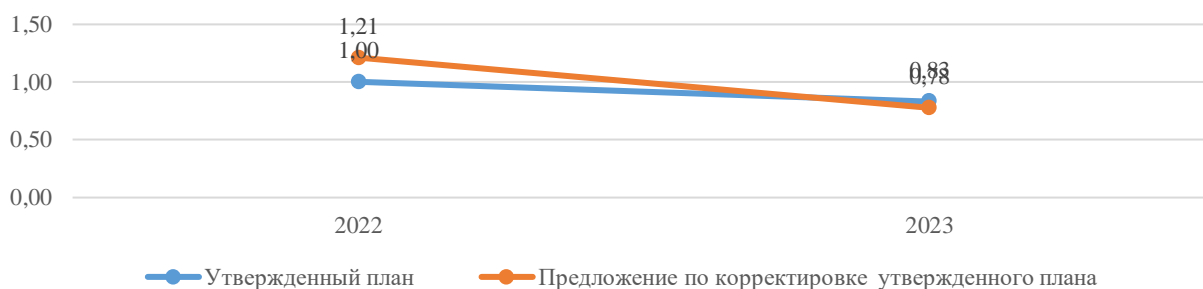


Рис. 31 – Соотношение долг/EBITDA в рамках утвержденного плана и предложений по корректировке

Вместе с тем в рамках корректировки финансового плана также планируется снижение сальдо денежных средств в 2022 году до минус 167 млн. руб. с 29 млн. руб. Данное снижение сформировано из:

- снижения сальдо от операционной деятельности (2 106,7 млн. руб.);
- увеличения сальдо по инвестиционным операциям (-2 237,4 млн. руб.);
- увеличения сальдо по финансовым операциям (-36,2 млн. руб.).

Предложение по величине остатка денежных средств на конец 2022 года составляет 226 млн. руб. что отражает величину выше среднего уровня из значений на период 2022–2023 гг. В соответствии с предложениями по корректировке финансового плана к 2023 году величина остатка денежных средств составит 250 млн. руб.

¹ Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3 финансового плана) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1 финансового плана).

Предложения по корректировке финансового плана по оценкам Экспертной организации позволят обеспечить привлечение необходимого объема заемных средств для финансирования инвестиционной программы.

Предложения по корректировке финансового плана АО «Россети Янтарь», подготовленные к Проекту корректировки инвестиционной программы на 2022–2023 гг., обеспечивают положительный уровень величины остатка денежных средств и стабилизацию показателя долговой нагрузки, что отражает достаточный уровень платежеспособности АО «Россети Янтарь».

Проект корректировки инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» обеспечен источниками финансирования.

7.4 Проверка показателей проектов в сфере технологического присоединения

Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@, в форме №1 содержит 13 проектов в сфере технологического присоединения.

Таблица 27 – Группы ИП в сфере технологического присоединения в проекте изменений ИПР АО «Россети Янтарь»

№	Номер группы ИП	Наименование ИП
1	2	3
1	X.1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей
2	X.1.1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт
3	X.1.1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт

4	X.1.1.1.3.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт
5	X.1.1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства
6	X.1.1.2.1.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам
7	X.1.1.2.2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций
8	X.1.1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии
9	X.1.1.3.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения
10	X.1.1.3.1.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения
11	X.1.1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства
12	X.1.1.4.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения
13	X.1.1.4.2.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения

7.4.1. Технические показатели объектов

Технические показатели проектов соответствуют сведениям, содержащимся в документах входящих в состав материалов, обосновывающих ИПР АО «Россети Янтарь».

7.4.2. Состав выполняемых мероприятий

Таблица 28 – Группы ИП в сфере технологического присоединения

№	Номер группы ИП	Наименование ИП
1	2	3
1	X.1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей
2	X.1.1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт
3	X.1.1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт
4	X.1.1.1.3.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт
5	X.1.1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства

6	X.1.1.2.1.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам
7	X.1.1.2.2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций
8	X.1.1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии
9	X.1.1.3.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения
10	X.1.1.3.1.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения
11	X.1.1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства
12	X.1.1.4.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения
13	X.1.1.4.2.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения

Состав мероприятий ИП в сфере технологического присоединения был проанализирован на основе обосновывающих материалов проектов. Мероприятия обеспечивают достижение значений количественных показателей, характеризующих цели ИП.

7.5 Показатели, характеризующие уровень качества технологического присоединения

7.5.1. Количественные показатели

Таблица 29 – Значения количественных показателей в сфере технологического присоединения

№	Период	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения		показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	
		План	Корректировка	План	Корректировка
1	2	3	4	5	6
1	2020	2 792,00	2 933,00	1,00	0,00
2	2021	2 899,00	4 652,00	1,00	2 386,00
3	2022	нд	нд	4 042,00	5 964,00
4	2023	0,00	0,00	нд	нд
Итого:		5 691,00	7 585,00	4 044,00	8 350,00

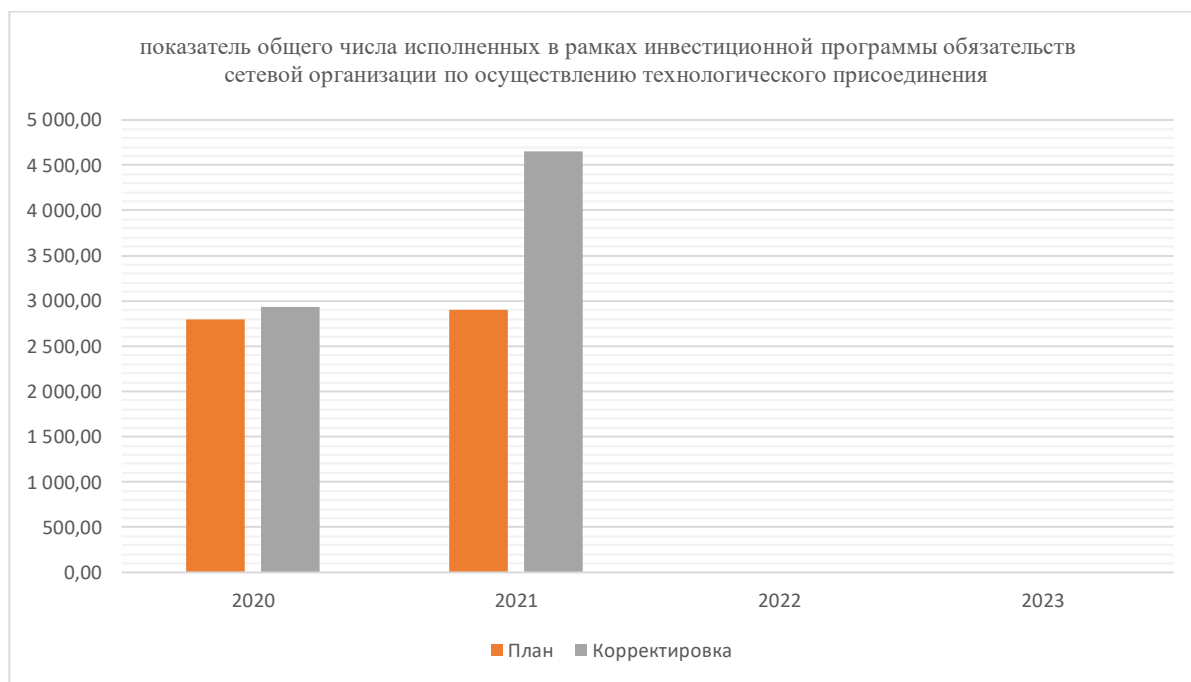


Рис. 29 – Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения



Рис. 30 – показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

7.5.2. Целевые показатели

Целевые показатели, характеризующие уровень качества технологического присоединения сформированы обосновано. Их значения базируются на данных из паспортов ИП.

Кроме этого, проекты в сфере технологического присоединения оказывают влияние на следующие показатели.

Таблица 30 – Влияние ИП в сфере технологического присоединения на отдельные количественные показатели, характеризующие достижение целей таких проектов

№	Показатель	Степень влияния															
1	2	3															
1	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>35,00</td> <td>60,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>18,00</td> <td>30,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>20,00</td> <td>15,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	35,00	60,00	2021	18,00	30,00	2022	20,00	15,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	35,00	60,00															
2021	18,00	30,00															
2022	20,00	15,00															
2023	0,00	0,00															
2	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>40,00</td> <td>450,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>40,00</td> <td>180,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>70,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	40,00	450,00	2021	40,00	180,00	2022	70,00	100,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	40,00	450,00															
2021	40,00	180,00															
2022	70,00	100,00															
2023	0,00	0,00															
3	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>0,00</td> <td>72,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	0,00	72,00	2021	0,00	0,00	2022	0,00	0,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	0,00	72,00															
2021	0,00	0,00															
2022	0,00	0,00															
2023	0,00	0,00															

№ 1	Показатель 2	Степень влияния 3															
4	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям или иным лицам	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>21,00</td> <td>21,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>15,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	21,00	21,00	2021	0,00	0,00	2022	15,00	0,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	21,00	21,00															
2021	0,00	0,00															
2022	15,00	0,00															
2023	0,00	0,00															
5	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	-															
6	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>80,00</td> <td>80,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	0,00	0,00	2021	0,00	0,00	2022	0,00	0,00	2023	80,00	80,00
Год	План	Корректировка															
2020	0,00	0,00															
2021	0,00	0,00															
2022	0,00	0,00															
2023	80,00	80,00															
7	Показатель замены выключателей	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	0,00	0,00	2021	0,00	0,00	2022	0,00	0,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	0,00	0,00															
2021	0,00	0,00															
2022	0,00	0,00															
2023	0,00	0,00															

№ 1	Показатель 2	Степень влияния 3															
8	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	0,00	0,00	2021	0,00	0,00	2022	0,00	0,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	0,00	0,00															
2021	0,00	0,00															
2022	0,00	0,00															
2023	0,00	0,00															
9	Показатель замены линий электропередач	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>0,50</td> <td>0,50</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>0,50</td> <td>0,50</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>15,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	0,50	0,50	2021	0,50	0,50	2022	0,00	0,00	2023	0,00	15,00
Год	План	Корректировка															
2020	0,50	0,50															
2021	0,50	0,50															
2022	0,00	0,00															
2023	0,00	15,00															
10	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>-0,50</td> <td>-0,50</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>-0,50</td> <td>-0,50</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>21,00</td> <td>19,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	-0,50	-0,50	2021	-0,50	-0,50	2022	0,00	0,00	2023	21,00	19,00
Год	План	Корректировка															
2020	-0,50	-0,50															
2021	-0,50	-0,50															
2022	0,00	0,00															
2023	21,00	19,00															

№ 1	Показатель 2	Степень влияния 3															
11	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>-0,005</td> <td>-0,005</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>-0,015</td> <td>-0,005</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>-0,01</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	-0,005	-0,005	2021	-0,015	-0,005	2022	0,00	-0,01	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	-0,005	-0,005															
2021	-0,015	-0,005															
2022	0,00	-0,01															
2023	0,00	0,00															
12	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>2 800,00</td> <td>2 900,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>2 900,00</td> <td>4 600,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	2 800,00	2 900,00	2021	2 900,00	4 600,00	2022	0,00	0,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	2 800,00	2 900,00															
2021	2 900,00	4 600,00															
2022	0,00	0,00															
2023	0,00	0,00															
13	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>0,00</td> <td>2 400,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>4 000,00</td> <td>6 000,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	0,00	0,00	2021	0,00	2 400,00	2022	4 000,00	6 000,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	0,00	0,00															
2021	0,00	2 400,00															
2022	4 000,00	6 000,00															
2023	0,00	0,00															

№ 1	Показатель 2	Степень влияния 3															
14	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Год</th> <th>План</th> <th>Корректировка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>2 800,00</td> <td>2 900,00</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>2 800,00</td> <td>4 600,00</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> </tbody> </table>	Год	План	Корректировка	2020	2 800,00	2 900,00	2021	2 800,00	4 600,00	2022	0,00	0,00	2023	0,00	0,00
Год	План	Корректировка															
2020	2 800,00	2 900,00															
2021	2 800,00	4 600,00															
2022	0,00	0,00															
2023	0,00	0,00															

7.6 Проверка обоснованности проектов, выполнение которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики

В составе проекта корректировки ИПР АО «Россети Янтарь» отсутствуют ИП, реализация которых обусловлена схемами и программами перспективного развития электроэнергетики и иными схемами развития коммунальной инфраструктуры региона.

7.7 Оценка обоснованности инвестиционных проектов, за исключением проектов в сферах технологического присоединения, реконструкции основных средств, перспективного развития электроэнергетики

7.7.1 Оценка необходимости и достаточности мероприятий для достижения целей и решения задач инвестиционных проектов

Таблица 31 – Группы ИП кроме технологического присоединения, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, обусловленных СиПР

№	Номер группы ИП	Состав выполняемых мероприятий
1	2	3
1	X.1.4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства
2	X.1.5.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов
3	X.1.6.	Прочие инвестиционные проекты

Ниже приведены сведения о значениях количественных показателей, характеризующих достижение целей проектов, не относящихся к сферам технологического присоединения; реконструкции, модернизации и технического перевооружения; обусловленных схемами развития электроэнергетики регионов.

Таблица 32 – Количественные

№	Наименование показателя	Значение показателя на конец ИПР
1	2	3
1	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности	<p>2020 2021 2022 2023</p> <p>План Корректировка</p>
2	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	<p>2020 2021 2022 2023</p> <p>План Корректировка</p>

7.7.2 Соответствие мероприятий задачам проекта

Всего 92 проекта не относящихся к сферам технологического присоединения; реконструкции, модернизации, технического перевооружения; обусловленных СиПР электроэнергетики. В форме №14 содержатся сведения о задачах, решаемых в рамках проектов. Мероприятия в рамках указанной группы проектов соответствуют решаемым задачам.

Таблица 37 – ИП кроме технологического присоединения; реконструкции, модернизации, технического перевооружения; обусловленных СиПР

Регион	Номер группы ИП	ИП кроме технологического присоединения, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, обусловленных СиПР (иные), шт.			
		Прочее новое строительство объектов ЭСХ	Покупка земельных участков для ИП	Прочие ИП	В т.ч. исключенные
Калининградская область	1.1.4	31			
	1.1.6			56	
Итого:	87	31		56	

7.7.3 Соответствие задач целям проекта

Задачи, решаемые в рамках ИП соответствуют целям ИП.

7.7.5 Проверка информации ИПР в отношении инвестиционного проекта, которая содержится в документах, указанных в ИПР в качестве источника такой информации

Экспертами проведена проверка сведений, содержащихся в инвестиционных проектах на их соответствие сведениям в материалах проекта корректировки ИПР АО «Россети Янтарь», в том числе проверка производилась по

ссылкам на сведения из открытых источников, таких как конкурсная документация на закупку товаров услуг, ПСД, технические задания и т.д.

В целом результаты проверки установили соответствие сведений, содержащихся в инвестиционных проектах, сведениям в материалах проекта корректировки ИПР АО «Россети Янтарь».

Технические показатели проектов соответствуют сведениям, содержащимся в документах входящих в состав материалов, обосновывающих ИПР АО «Россети Янтарь».

7.8 Оценка необходимости и достаточности проектов и технических решений, принятых в них для достижения целевых и количественных показателей ИПР

Оценка необходимости и достаточности ИП и технических решений, принятых в них для достижения целевых и количественных показателей ИП, выполнялась с учетом положений Приказа Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. №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».

Для выполнения оценки использовались сведения формы №1 в отношении таких показателей как

- а) Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг,
- б) Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг.

Другим источником сведений о Целевых показателях ИП, таких как

- а) Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) [час/шт],
- б) Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Psaidi) [час],
- с) Средняя частота прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Psaifi) [шт],

Которые формируются в отношении каждого ИП, оказывающего влияние на указанные показатели, - является паспорт ИП, раздел 3.4 «Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии».

Паспорт ИП содержит сведения о Задачах, решаемых в рамках инвестиционного проекта, и описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта.

Обосновывающие материалы ИП содержат пояснительную записку к проектно-сметной документации, а также сведения, позволяющие получить доступ из открытых источников к отдельным разделам рабочего Проекта.

Экспертами выполнены проверка и анализ вышеуказанных материалов в отношении каждого ИП на предмет необходимости и достаточности технических решений для достижения количественных значений целевых показателей каждого ИП и их вклад в целевые показатели проекта корректировки ИПР АО «Россети Янтарь».

Результатами проверки является положительное заключение о необходимости и достаточности проектов и технических решений, принятых в них для достижения целевых и количественных показателей ИПР АО «Россети Янтарь».

7.9 Подготовка предложений по внесению изменений

7.9.1 Перечень проектов

У экспертной организации, выполнявшей исследования документов в составе ИПР АО «Россети Янтарь» нет предложений, связанных с внесением изменений в инвестиционную программу или связанных с доработкой ИПР АО «Россети Янтарь».

7.9.2 Технологические и конструктивные решения

При выполнении исследований в рамках «Технологической» составляющей аудита, экспертной организацией проанализированы, в том числе, сведения, содержащиеся в открытых источниках информации, а именно в информационных системах в сфере закупок (официальные сайты). На данных ресурсах, в составе технических заданий на поставку или выполнение работ, присутствуют отдельные разделы утвержденной ПСД, по которым, в том числе, формируется мнение экспертов об обоснованности тех или иных конструктивных и технологических решений.

Технологические и конструктивные решения, применяемые в рассмотренных случаях носят традиционный, проверенный многолетним опытом, в том числе с учетом проработки в типовых альбомах и планшетах заводов изготовителей, характер.

Предлагаемые проектные решения не являются инновационными по своей сути, но базируются на использовании передовой элементной базы и оснастки. Технические показатели оборудования и систем в целом, связанные с энергоэффективностью и надежностью, в предлагаемых проектных решениях подтверждаются паспортами на оборудование заводов изготовителей. Одновременно, применяемое оборудование не является морально устаревшим.

7.9.3 Сроки реализации

Оценка сроков реализации проектов ИПР АО «Россети Янтарь», выполнялась с применением метода аналогов. Для сравнения использовались проекты аналоги, ранее завершённые по определенным направлениям (видам работ). Эксперты не располагают сведениями, полученными на базе представительной выборки из ранее завершённых проектов, которые бы свидетельствовали об излишнем завышении сроков выполнения текущих проектов в ИПР АО «Россети Янтарь».

Одновременно с этим эксперты обращают внимание или вносят предложение, с учетом проведенного анализа, - рекомендовать разработчикам ИПР и сотрудникам из числа тех, кто готовит отчеты о выполнении ИПР, формировать статистический массив данных о реализованных ранее проектах (в рамках ИПР) с указанием направлений таких проектов, сроков и факторов, влияющих на сроки реализации, с целью дальнейшего обоснования предполагаемых сроков реализации будущих проектов при корректировке ИПР (как дополнительный способ проверки).

7.10. Проверка расчетов финансовых потребностей, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений

Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных

программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р (далее – Методические рекомендации), указывают проведение в составе ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информации об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненным нормативам цены (п.16л. указанных Методических рекомендаций).

Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 г. № 10 (далее – УНЦ).

В соответствии с пунктом 3.1. статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики не должен превышать объем таких потребностей, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики. Данные требования указаны также в п.1в. Методических рекомендаций.

Согласно п.5. Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977, инвестиционные программы (изменения, вносимые в инвестиционные программы), предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, УНЦ определяют максимальный объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, учитываемых в тарифных решениях. Превышение полной стоимости мероприятия над УНЦ означает, что такая стоимость не может быть отражена в инвестиционной программе сетевой организации и учтена в объеме, превышающем УНЦ, в тарифном регулировании.

В результате проверки итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», пришли к следующим выводам:

1. В указанном итоговом проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу представлено всего 232 инвестиционных проекта. Из них 68 проектов в предложении по корректировке утвержденного плана не содержат информацию по оценке полной стоимости инвестиционного проекта в соответствие с УНЦ.

УНЦ составлены в отношении следующих типовых технологических решений:

- а) распределительное устройство 6 - 750 кВ;
- б) объекты электросетевого хозяйства с использованием управляемых элементов сети (автоматического пункта секционирования (реклоузера) 6 - 35 кВ, выключателя 6 - 750 кВ);
- в) ячейка трансформатора (автотрансформатора, трехобмоточного (двухобмоточного) трансформатора), регулировочного трансформатора (в том числе линейно-регулируемого трансформатора, вольтодобавочного трансформатора), ячейка реактора (заземляющий дугогасящий реактор, токоограничивающий реактор) 6 - 330 кВ;
- г) комплектная трансформаторная подстанция, (распределительный пункт, распределительная трансформаторная подстанция, соединительный пункт), ячейка выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ;
- д) установка компенсации реактивной мощности 6 - 750 кВ;
- е) подготовка и устройство территории ПС (ЗПС) 35 - 750 кВ;
- ж) система учета электрической энергии (мощности), АИИС КУЭ, система (пункт) коммерческого учета электрической энергии, технический учет электроэнергии;
- з) автоматизированная система управления технологическими процессами ПС и телемеханики (системы сбора и передачи информации);
- и) системы связи, устройства передачи аварийных сигналов и команд, противоаварийная автоматика;
- к) ПС 35 - 750 кВ;
- л) закрытая ПС 110 - 500 кВ, модульная комплектная трансформаторная ПС (КТП) 35 кВ;
- м) здание ПС (общеподстанционный пункт управления, закрытое распределительное устройство, релейный щит), здание ЗПС, здание ремонтно-

производственной базы;

- н) ячейка выключателя и элементы ПС;
- о) релейная защита и автоматика, система оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, сети связи;
- п) комплекс систем безопасности ПС;
- р) кабельная линия электропередачи 0,4 - 500 кВ;
- с) подготовка и устройство территории при прокладке кабельной линии;
- т) кабельные сооружения и устройство переходов при прокладке кабельной линии;
- у) подводная прокладка КЛ 6 - 500 кВ;
- ф) воздушная линия электропередачи 0,4 - 750 кВ;
- х) переход ВЛ (переходной пункт ВЛ-КЛ);
- ц) линейно-кабельные сооружения волоконно-оптической линии связи;
- ч) установка плавки гололеда на ВЛ;
- ш) очистка местности от взрывоопасных предметов;
- щ) дизель-генераторная установка;
- ы) проектно-изыскательские работы;
- э) разработка землеустроительной документации и оформление земельных отношений.

Таким образом, УНЦ не нормирован ряд мероприятий, выполняемых в рамках инвестиционной программы. Требование непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии УНЦ, не применяются в отношении

инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, не предусматривающих технологических решений капитального строительства, в отношении которых утверждены такие укрупненные нормативы цены.

Эти рекомендации указаны в Правилах утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977 (п.5.2).

К примеру, в рассматриваемом итоговом проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, присутствуют проекты, содержащие не нормируемые УНЦ мероприятия:

– Приобретение оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, электросетевого хозяйства и т.п. Приводим следующие примеры:

Приобретение серверного оборудования - активного сетевого оборудования для ИТ-инфраструктуры в 2022 году (коммутатор 48 портов - 12 шт.)	L_99-комп-22
Покупка одного полноприводного автомобиля типа грузовой бортовой с двухрядной кабиной для перевозки ремонтной бригады и оборудования для ремонта	M_92-25-23

– Затраты, связанные с реконструкцией, модернизацией помещений зданий районов электрических сетей и других объектов. Приводим следующие примеры:

Модернизация АСУ ТП для дистанционного управления оборудованием ПС 110 кВ Индустриальная из ЦУС АО «Янтарьэнерго» и ДЦ Балтийское РДУ	L_20-0491
Реконструкция профилактория "Энергетик" по ул.Балтийская, 2а в г.Светлогорске	H_2734

Данные инвестиционные проекты не предусматривают технологические решения капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, поэтому в рамках подобных инвестиционных проектов расчеты по УНЦ не производятся согласно действующему в области инвестиционных программ законодательству.

В итоговом проекте корректировки инвестиционной программы присутствуют проекты с мероприятиями, которые нормируются УНЦ, но данные проекты планируются к исключению из инвестиционной программы. В связи с изложенным считаем, что по данным проектам нет возможности сделать оценку полной стоимости инвестиционного проекта в соответствие с УНЦ, т.к. нет данных для расчета стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет.

2. 164 инвестиционных проекта итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», подлежит проверке по оценке полной стоимости инвестиционного проекта в соответствие с УНЦ. Первоначально в каждом из указанных проектов рассмотрены объемы финансовых потребностей, необходимых для реализации проекта, и объемы финансовых потребностей, определенные в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства и проведена математическая сверка этих двух ценовых параметров.

В результате анализа делаем вывод о том, что каждый из указанных проектов соответствует требованию не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типо-

вых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

3. При расчете объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с УНЦ, необходимо определиться с использованными при таких расчетах типовыми технологическими решениями капитального строительства объектов электроэнергетики, их техническими показателями и соответствующими им укрупненными нормативами цены.

В представленных обосновывающих материалах к инвестиционным проектам представлен достоверный документ, на основании которого приняты технические характеристики объекта при оценке стоимости по УНЦ, а именно приказ либо распоряжение АО «Янтарьэнерго» об утверждении проектно-сметной документации с указанием технико-экономических показателей (при наличии проектно-сметной документации данный документ считаем первоочередным) либо утвержденные должностным лицом АО «Янтарьэнерго» технические и количественные показатели технологических решений капитального строительства.

Обосновывающие документы содержат наименование, соответствующее наименованию инвестиционного проекта, имеют соответствующие реквизиты, а также содержат информацию о технических характеристиках объекта, в том числе обосновывающие объемы строительства.

4. Заявленная стоимость мероприятий в соответствии с УНЦ рассчитана с помощью рекомендуемой Минэнерго России формы 20 «Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строи-

тельства объектов электроэнергетики». Заполнение формы соответствует Правилам заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах (Приложение №20 к приказу Министерства энергетики РФ от 5 мая 2016 г. N 380).

Расчеты выполнены согласно п. 115 Правил заполнения форм раскрытия. Определены объемы финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, определенные в соответствии с укрупненными нормативами цены в ценах, в которых рассчитаны укрупненные нормативы цены, а также в прогнозных ценах соответствующих лет, определяемые по формуле, указанной в данных правилах. Кроме того, определены объемы финансовых потребностей, необходимые для реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, определенные в соответствии с укрупненными нормативами цены на основе предложений сетевой организации по корректировке значений технических, количественных и иных показателей типовых технологических решений капитального строительства инвестиционного проекта, определенных в результатах расчета таких финансовых потребностей, раскрываемых сетевой организацией в соответствии с абзацем пятым подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации в составе информации о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, а также предложений сетевой организации по корректировке планируемых объемов финансирования инвестиций по инвестиционному проекту также в двух уровнях цен. Пересчет стоимости реализации проекта в прогнозный уровень цен выполнен на основе индексов-дефляторов

по виду деятельности «Инвестиции в основной капитал» согласно публикациям Минэкономразвития России и приведены в форме раскрытия 17.

При наличии утвержденного плана приведены результаты расчетов полной стоимости строительства электросетевых объектов с использованием укрупненных нормативов цены плановые и для предложения по корректировке, т.е. заполнены соответствующие столбцы в формах раскрытия.

Представленные расчеты соответствуют техническим характеристикам, указанным в обосновывающих документах. На основе параметров инвестиционного проекта, определенных в данных обосновывающих документах, для расчета выбраны соответствующие укрупненные нормативы цены.

Таким образом, по итогам рассмотрения представленного итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарь-энерго», в рамках проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики делаем следующий вывод:

- объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий рассматриваемой корректировки инвестиционной программы не превышает объем таких потребностей, определенный в соответствии с утвержденными укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;
- информация об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики и их технических показателях по объектам представлена;

– расчеты произведены в соответствие с действующими в области инвестиционных программ нормативными документами и по соответствующим техническим показателям укрупненным нормативам цены.

7.11 Проверка обоснованности финансовых потребностей.

Согласно методическим рекомендациям по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р ценовой аудит инвестиционной программы включает в себя проверку выполнения требований законодательства Российской Федерации к ценовым и (или) стоимостным показателям инвестиционных проектов.

Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов, включают в себя следующие составляющие (п.16м указанных Методических рекомендаций):

– результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, в том числе пояснительной записки, сметных расчетов и иных документов и расчетов, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов;

– в случае если по инвестиционному проекту отсутствуют материалы, обосновывающие его стоимость, и (или) если инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) предусматривается увеличение финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, - результаты оценки стоимости данного инвестиционного проекта с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации (в случае отсутствия таких проектов - на территории иностранного государства), и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта, с приложением обосновывающих полученные результаты оценки расчетов и документов. При этом под аналогичным понимается инвестиционный проект, характеристики которого максимально совпадают с характеристиками инвестиционного проекта, предусмотренного инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), по функциональному назначению и (или) по конструктивным и объемно-планировочным решениям;

– предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов.

7.11.1 Проверка пояснительной записки, сметных расчетов требованиям законодательства РФ к определению ценовых и стоимостных показателей.

Согласно п.13. Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977 материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы,

должны содержать сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту, и копия решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов).

По результатам проверки материалов, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов в рамках итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», инвестиционные проекты по признаку вида предоставленной ценовой информации можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, для расчета стоимости которых использован метод сопоставимых рыночных цен, т.е. стоимость инвестиционных проектов определена на основании информации о рыночных ценах идентичных товаров, работ, услуг, планируемых к закупкам, или при их отсутствии однородных товаров, работ, услуг.

В документах, обосновывающих стоимость данных инвестиционных проектов, в качестве источника ценовой информации представлены технико-коммерческие предложения поставщиков, договора поставки, а также приложен расчет полной стоимости на основании данных технико-коммерческих предложений либо данных договора поставки.

Коэффициент вариации цены, показывающий разброс выбранных ценовых предложений не превышает 33%, т.е. изменчивость вариационного ряда ценовых предложений является средней либо незначительной. По части инвестиционных проектов рассчитать коэффициент вариации цены выбранных ценовых предложений не представляется возможным, т.к. обосновывающие документы содержат договор поставки.

Исходя из вышеизложенного, делаем вывод, что по данной группе инвестиционных проектов материалы, обосновывающие стоимость предоставлены в полном объеме, т.е. содержат сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта (в сметном расчете указаны использованные документы и источники ценовой информации) с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета.

Данные выводы рассмотрим на конкретных примерах инвестиционных проектов:

Приобретение серверного оборудования - активного сетевого оборудования для ИТ-инфраструктуры в 2022 году (коммутатор 48 портов - 12 шт.)	L_99-комп-22	Источник ценовой информации – технико-коммерческие предложения.	Коэффициент вариации равен 1,05%
Приобретение резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭ) различной мощности в количестве пяти единиц для проведения аварийно-восстановительных работ	J_92-20	Источник ценовой информации – договор поставки.	

2. Инвестиционные проекты, для расчета стоимости которых применены расчеты на основании объектов-аналогов.

Сетевая организация осуществляет хозяйственную деятельность по передаче и распределению электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства. При этом сетевая организация поддерживает объекты электросетевого хозяйства в работоспособном состоянии, а также осуществляет строительство новых электросетевых объектов и реконструкцию и расширений существующих сетей. Таким образом, в распоряжении сетевой организации имеются объекты, сопоставимые по функциональному назначению, технико-экономическим показателям и конструктивной характеристике проектируемым в рамках осуществления инвестиционной программы объектам, т.е. объекты-аналоги. При этом данные объекты наиболее точно учитывают технические характеристики проектируемого объекта, а также условия строительства объектов, персонал, участвующий в строительстве в том или ином субъекте и производственном отделении. Таким образом, считаем применение объектов-аналогов, обоснованным для расчета стоимости инвестиционных проектов и учитывающим особенности условий проведения работ по реконструкции или строительству.

В обосновывающие стоимость инвестиционных проектов материалы входит сметный расчет, в котором представлена информация об используемом объекте-аналоге и расчет полной стоимости на строительство (реконструкцию) объекта на основании данных по объектам-аналогам. В обосновывающих документах приложен расчет стоимости объекта-аналога, как источника ценовой информации. При выборе объекта-аналога организацией обеспечено максимальное соответствие характеристик проектируемого объекта и объекта-аналога по функциональному назначению и по технико-экономическим показателям и конструктивной характеристике.

В итоговом расчете полной стоимости для перевода стоимости в прогнозный уровень цен согласно временным показателям инвестиционного проекта использованы индексы-дефляторы согласно публикациям Минэкономразвития России по строке «Инвестиции в основной капитал».

Исходя из вышеизложенного считаем, что по данной группе инвестиционных проектов материалы, обосновывающие стоимость предоставлены в полном объеме, т.е. содержат сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, в качестве источников ценовой информации приложен расчет стоимости объекта-аналога.

Приведем примеры инвестиционных проектов, для расчета стоимости которых применены расчеты на основании объектов-аналогов:

Модернизация ПС 110 кВ О-22 Краснознаменск с оснащением быстродействующими защитами от дуговых коротких замыканий КРУ 15 кВ	М_22-0114
Строительство новой ВЛ 15 кВ протяженностью 1130 м, строительством 3 дополнительных ТП 15/0,4 кВ 250 кВА, строительством новых ВЛ 0,4 кВ протяженностью 520 м, заменой существующего провода ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 148-07 провода на СИП 4х120 протяженностью 560 м и заменой существующего провода ВЛ 0,4 кВ Л-9 от ТП 148-17 на СИП 4х70 протяженностью 380 м в п. Родники Гурьевского района	М_22-0199

3. Инвестиционные проекты, для расчета стоимости которых применены расчеты на основании укрупненных сметных нормативов.

Укрупненные сметные нормативы цены строительства — это расчетные показатели, предназначенные для определения ценовых показателей объекта капитального строительства на стадии бюджетного планирования, т.е. предназначены для планирования инвестиций (капитальных вложений). Таким образом, сметные расчеты, составленные с применением укрупненных

нормативов цены строительства, являются обоснованием стоимости инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы.

Также отметим, что для расчета стоимости строительства использованы отраслевые сметные укрупненные нормативы, т.е. нормативы, введенные для строительства, осуществляемого в пределах соответствующей отрасли. Данные нормативы цены разработаны на основе анкетных данных по объектам-аналогам, а также мониторинга проектно-сметной документации, представленной по объектам электросетевого строительства.

Согласно техническим характеристикам инвестиционного проекта выбираются соответствующие сметные нормативы сборника и рассчитывается стоимость конкретного объекта. В расчете при необходимости применены коэффициенты, учитывающие усложненные условия производства работ, коэффициенты перехода от цен базового района к уровню цен соответствующего региона, коэффициенты, учитывающие климатические условия проведения работ и другие коэффициенты, указанные в сборниках.

В итоговом сметном расчете для перевода стоимости в прогнозный уровень цен согласно временным показателям инвестиционного проекта использованы индексы-дефляторы согласно публикациям Минэкономразвития России по строке «Инвестиции в основной капитал».

Приведем примеры инвестиционных проектов, для расчета стоимости которых применены расчеты на основании укрупненных сметных нормативов:

Строительство КЛ 6 кВ взамен существующей КЛ 6 кВ Ф-15 (инв. № 5006839) от ПС 110 кВ О-5 Советск до РП 6 кВ № 4 протяженностью 2,3 км в г. Советск	L_19-1054
--	-----------

4. Инвестиционные проекты, расчет стоимости которых произведен на основании сметной документации, разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектно-сметной документации.

В обосновывающие стоимость инвестиционных проектов материалы входят следующие документы: приказ либо распоряжение АО «Янтарьэнерго» об утверждении проектно-сметной документации, сводный сметный расчет, а также сводка затрат на основании утвержденной сметной документации. В рассматриваемых инвестиционных проектах также представлена пояснительная записка к сметной документации, где указан перечень нормативной документации в области ценообразования и сметного нормирования в строительстве, использованных при составлении сметной документации, указаны сборники расценок, используемые для расчета сметной стоимости проекта, а также обоснование особенностей определения сметной стоимости работ для конкретного объекта капитального строительства, а также другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства.

Сметная документация выполнена в соответствии с методиками применения сметных норм и сметных цен, методиками определения сметной стоимости, действующими на момент утверждения проектно-сметной документации. Для расчета сметной стоимости работ по утвержденной проектно-сметной документации использованы базисно-индексный метод либо ресурсный метод. Для расчета стоимости инженерно-геодезических работ, проектных работ использованы соответствующие сборники базовых цен. Итоговый сводный сметный расчет включает также лимитированные затраты согласно нормам действующего законодательства в области ценообразования, а именно затраты на строительство временных зданий и сооружений, затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время, затраты на содержание службы заказчика, а также затраты на непредвиденные расходы и другие затраты в соответствии с нормами ценообразования и сметного нормирования в строительстве. Также в сметах использованы при необходимости и обоснованности коэффициенты, учитывающие условия производства работ согласно

нормам ценообразования и сметного нормирования. В итоговом расчете сметной стоимости для перевода стоимости в прогнозный уровень цен согласно временным показателям инвестиционного проекта использованы индексы-дефляторы согласно публикациям Минэкономразвития России по строке «Инвестиции в основной капитал».

Исходя из вышеизложенного считаем, что по данной группе инвестиционных проектов материалы, обосновывающие стоимость предоставлены в полном объеме, т.е. содержат сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту.

Приведем примеры инвестиционных проектов, расчет стоимости которых произведен на основании сметной документации, разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектно-сметной документации:

Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 15/0,4 кВ № 211-13 (инв. № 5114878) с заменой провода ВЛ 0,4 кВ протяженностью около 2575 м, демонтаж провода протяженностью около 2575 м с разукрупнением сетей и строительством дополнительной МТП-1 15/0,4кВ с трансформатором мощностью 100 кВА, ВЛ 15кВ от ВЛ 15-211 отпайка к ТП 211-14 (инв. № 5114823) протяженностью 530 м, ВЛ 0,4 кВ от ТП-новая №1 протяженностью 805 м, строительством дополнительной МТП-2 15/0,4 кВ с трансформатором мощностью 100 кВА, ВЛ 15кВ от ВЛ 15-211 отпайка к ТП 211-13 (инв. № 5114823) протяженностью 1090 м, ВЛ 0,4 кВ от ТП-новая №2 протяженностью 615 м в п. Знаменское Правдинского района	L_19-0946
Строительство КТП 10/0,4 кВ, КЛ 10 кВ и КЛ 1 кВ по ул. Берестяная в г. Калининграде	M_19-0658

Таким образом, в соответствии с вышеизложенным делаем вывод о том, что материалы в составе проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, в том числе пояснительные записки, сметные расчеты и иные документы и расчеты, которые представлены в качестве обоснования стоимости указанных инвестиционных проектов, соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и стоимостных показателей инвестиционных проектов.

7.11.2 Отдельные случаи отсутствия обосновывающих материалов, случаи увеличения стоимости проектов.

В рамках рассматриваемого итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», всего по инвестиционной программе предусматривается увеличение показателя оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет относительно ранее утвержденного плана на 1 021,50 млн.руб. с учетом НДС, т.е. увеличение составило 8,05% относительно плана. Таким образом, общее изменение полной стоимости инвестиционного проекта согласно предлагаемому проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу, значительное. В результате анализа представленной корректировки инвестиционной программы делаем следующие выводы о причинах изменения полной стоимости инвестиционных проектов всего в рамках инвестиционной программы, а также об обоснованности такого изменения.

В состав инвестиционной программы включены новые инвестиционные проекты с общей полной стоимостью 304,80 млн. руб. с учетом НДС. Общая стоимость исключенных из состава инвестиционной программы инвестиционных проектов составила 396,49 млн. руб. с НДС.

Изменение финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных ранее

утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой в рамках рассматриваемой корректировки, произошли и в сторону уменьшения полной стоимости, и в сторону увеличения полной стоимости.

По части инвестиционных проектов изменение финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных ранее утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой в рамках рассматриваемой корректировки, произошло в сторону уменьшения полной стоимости инвестиционного проекта. Суммарное снижение полной стоимости инвестиционного проекта по таким инвестиционным проектам составило 283,71 млн. руб. с учетом НДС. Основные причины изменения стоимости таких проектов следующие:

- уточнение технических характеристик либо объемов выполняемых работ,
- разработка проектно-сметной документации и соответственно изменение технико-экономических показателей инвестиционного проекта,
- изменение стоимости инвестиционного проекта по факту выполненных работ.

По части инвестиционных проектов изменение финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных ранее утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой в рамках рассматриваемой корректировки, произошло в сторону увеличения полной стоимости инвестиционного проекта. Суммарное увеличение полной стоимости инвестиционного проекта по таким инвестиционным проектам составило 816,02 млн. руб. с учетом НДС. Основные причины изменения стоимости таких проектов следующие:

- уточнение технических характеристик либо объемов выполняемых работ,
- разработка проектно-сметной документации и соответственно изменение технико-экономических показателей инвестиционного проекта либо пересмотр проектно-сметной документации, в частности, по причине изменения стоимости необходимого оборудования и материалов либо изменения технических решений,
- изменение временных показателей реализации инвестиционного проекта и соответственно увеличение его полной стоимости в прогнозном уровне цен,
- увеличение стоимости планируемого к закупке оборудования согласно мониторингу цен.

Случаи отсутствия обосновывающих материалов в рамках рассматриваемой корректировки инвестиционной программы не выявлены.

7.11.3 Предложения по снижению финансирования проектов с приложением обосновывающих расчетов и документов.

С учетом положительного заключения результатов проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов в рамках итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», стоимостные показатели рассматриваемого проекта представляются оптимальными. Возможности для снижения объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционной программы не выявлены.

8. Оценка результатов исследований, выводы

В результате исследования, экспертной организацией сформированы материалы, соответствующие требованиям Методических рекомендаций к результатам проведения технологического и ценового аудита ИПР АО «Россети Янтарь», утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@.

8.1. О достоверности данных, в том числе за предшествующие периоды, которые использованы при подготовке ИПР

В соответствии с договором на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@, в адрес ООО «МЭКОМ» по каналам электронно-цифровой связи 18.02.2022 и далее поступили материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов.

Изучив предоставленные АО «Россети Янтарь» материалы, эксперты ООО «МЭКОМ», делают **вывод об их достоверности и достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Янтарь», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@.

Достоверность предоставленных данных подтверждается, в том числе, сведениями, содержащимися в открытых источниках информации.

Ответственность за достоверность предоставленной информации лежит на АО «Россети Янтарь».

8.2. Об основных факторах, учтенных при формировании ИПР

ИПР АО «Россети Янтарь» сформирована с учетом требований нормативно-правовых актов в сфере электроэнергетики. Одним из значимых факторов является блок проектов в сфере технологического присоединения потребителей – физических лиц. Так же, основополагающий показатель деятельности ТСО — надежность энергоснабжения, есть основополагающая суть проектов в сфере реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства.

8.3. О правильности расчетов

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку расчетов стоимостных показателей ИПР АО «Россети Янтарь». Стоимостные показатели соответствуют действующему законодательству.

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР АО «Россети Янтарь». Количественные показатели в формах соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах ИПР.

8.4. О допущениях, оценках и выводах сделанных АО «Россети Янтарь»

Предоставленные АО «Россети Янтарь» материалы для исследования не содержали сведения о допущениях, оценках и выводах в формате отнесения к ИПР.

8.5. О расчетах, обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации

Расчеты, обосновывающие результаты проверок ИПР АО «Россети Янтарь» свидетельствуют о правильности заполнения форм в соответствии с первичной документацией.

9. Иные сведения

Иных сведений нет.

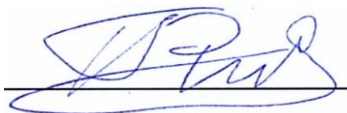
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



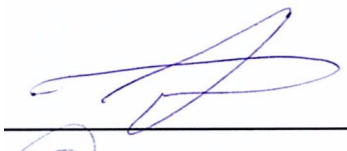
Толасов Андрей Георгиевич



Селяев Андрей Николаевич



Рыбка Павел Николаевич



Журин Александр Николаевич



Мальнев Алексей Николаевич



Зверева Ольга Глебовна



Кежватова Виктория Борисовна

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
И ЦЕНОВОГО АУДИТА ИТОГОВОГО ПРОЕКТА
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АО «РОССЕТИ ЯНТАРЬ»,
ПЛАНИРУЕМОЙ К УТВЕРЖДЕНИЮ В МИНЭНЕРГО РОССИИ
В 2022 ГОДУ**

39 листов

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
И ЦЕНОВОГО АУДИТА ИТОГОВОГО ПРОЕКТА
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АО «РОССЕТИ ЯНТАРЬ»,
ПЛАНИРУЕМОЙ К УТВЕРЖДЕНИЮ В МИНЭНЕРГО РОССИИ
В 2022 ГОДУ**

1 лист

Таблица 1 - Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикреплённых файлов, предоставленных 18.10.2022

№	Описание материала		
1	\ Форматы МЭ проект ИПР		
	Обосновывающие 2021-2023_26.10.22_п220	G1026_1023900764832_10_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_01_0_1.xlsx	G1026_1023900764832_11_0_1.xlsx	
	G1026_1023900764832_01_0_2.xlsx	G1026_1023900764832_11_0_2.xlsx	
	G1026_1023900764832_01_0_3.xlsx	G1026_1023900764832_11_0_3.xlsx	
	G1026_1023900764832_01_0_4.xlsx	G1026_1023900764832_12_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_02_0_0.xlsx	G1026_1023900764832_13_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_03_0_0.xlsx	G1026_1023900764832_14_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_04_0_0.xlsx	G1026_1023900764832_15_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_05_0_1.xlsx	G1026_1023900764832_16_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_05_0_2.xlsx	G1026_1023900764832_17_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_06_0_0.xlsx	G1026_1023900764832_18_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_07_0_0.xlsx	G1026_1023900764832_19_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_08_0_0.xlsx	G1026_1023900764832_20_0_0.xlsx	
	G1026_1023900764832_09_0_0.xlsx	G1026_1023900764832_21_0_0.xlsx	
2	\Обосновывающие материалы		
	Обосновывающие материалы: паспорта проектов, сметные расчеты, пояснительные записки, всего 233 проекта		
	1 ИСКЛЮЧЕННЫЕ	H_16-0451	L_16-0257
	F_48-НН	H_17-1426	L_18-0117
	F_424	H_17-1427	L_18-0119
	F_obj_111001_3099	H_50	L_18-0142
	F_obj_111001_3102	H_54	L_18-0224
	F_obj_111001_3107	H_82	L_18-0227
	F_obj_111001_48207	H_181-37	L_19-0145
	F_prj_111001_2475	H_181-38	L_19-0146
	F_prj_111001_2481	H_281	L_19-0147
	F_prj_111001_2583	H_419	L_19-0148
	F_prj_111001_3356	H_949-35	L_19-0149
	F_prj_111001_3392	H_949-36	L_19-0150
	H_16-0139	H_949-37	L_19-0151
	H_16-0140	H_949-38	L_19-0152
	H_16-0141	H_949-40	L_19-0153
	H_16-0142	H_2734	L_19-0154
	H_16-0143	H_2737	L_19-0155
	H_16-0186	H_2865	L_19-0156
	H_16-0263	H_3579	L_19-0157
	H_16-0274	H_3884	L_19-0159
	H_16-0279	J_17-1813-2	L_19-0160
	H_16-0290	J_17-1813-3	L_19-0811
	H_16-0291	J_92-20	L_19-0935
	H_16-0394	K_19-0933	L_19-0940
	H_16-0403	K_20-0050	L_19-0941
	L_19-0942	L_19-0943	L_19-0944
	L_19-1188	L_19-1189	L_19-1190
	L_20-0600	L_21-0002	L_21-0003
	L_99-комп-23	L_99-приб-21	L_99-приб-23
	L_949-97	L_949-99	L_949-100
	M_22-0110	M_22-0114	M_22-0115
	L_21-0070	L_99-прис-23	L_949-101
	L_21-1205	L_99-ПУ-21	L_949-102
	L_48-0,4зам-21	L_949-51	L_949-103
	L_48-0,4зам-22	L_949-53	L_949-104
	L_48-0,4разв-21	L_949-55	L_949-105
	L_48-0,4разв-22	L_949-56	L_949-106
	L_48-0,4уст-21	L_949-80	L_949-107
	L_48-0,4уст-22	L_949-82	L_949-108
	L_48-15уст-21	L_949-83	L_2585
	L_92-2-21	L_949-84	L_2998
	L_92-6-21	L_949-85	L_2999
	L_92-10-21	L_949-86	L_3025
	L_92-11-21	L_949-87	L_3217
	L_92-12-23	L_949-88	L_HMA8-4
	L_92-18-21	L_949-89	M_18-0494
	L_92-18-23	L_949-90	M_18-1148
	L_92-19-21	L_949-91	M_19-0572
	L_92-22-21	L_949-92	M_19-0658
	L_92-23-21	L_949-93	M_21-0032
	L_99-БП-21	L_949-94	M_21-0135
	L_99-комп-21	L_949-95	M_21-0219
	L_99-комп-22	L_949-96	M_21-0743