



**ЮгЭнергоИнжиниринг**  
Специализированное монтажно-наладочное управление

ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»  
350089, г. Краснодар, Проспект Чекистов, д. 8/4  
Телефон: 8(861)273-67-32, факс: 8(861)273-67-30  
Электронный адрес: smnu@powexp.ru

Рег.№ ТЦА-358/3/ОИЭР/21

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг»

Р.А. Вершинин  
«16» июля 2021 года



### Заключение

о проведении технологического и ценового аудита  
проектов инвестиционной программы и проектов изменений, вносимых в инвести-  
ционную программу

АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы

(согласно договору возмездного оказания услуг-1.3 этап)

Начальник ОИЭР

Экономист

Инженер

И.Е. Леошко

А.Л. Огнев

В.С. Гарбуз

Краснодар 2021



Оглавление	
Обозначения .....	5
ВВОДНАЯ ЧАСТЬ .....	8
1. Место проведения экспертизы .....	8
2. Сведения об экспертной организации .....	8
3. Цель, содержание и объем экспертизы.....	8
4. Объекты исследования, предоставленные эксперту для проведения ТЦА.....	9
5. Допущения и ограничивающие условия .....	11
6. Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах.....	13
6.1. Общие сведения об инвестиционной программе .....	13
6.2. Состав инвестиционной программы.....	15
7. Проверка соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах требованиям законодательства РФ, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций. ....	22
7.1 Анализ действующей нормативно-правовой базы .....	22
7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Янтарьэнерго» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам. ....	25
7.3. Результаты проверки соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.....	27
8. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования .....	27
9. Результаты проверки соответствия показателей инвестиционных проектов обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.....	28
9.1. Сроки реализации .....	28
9.2 Технические показатели объектов инвестиционной деятельности .....	28
10. Результаты оценки возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети.....	30
11. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств.....	30
11.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте	

инвестиционной программы), а также результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задач, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект.....	31
11.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта.....	36
12. Результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, включающие результаты проверки соответствия состава мероприятий и их показателей, предусмотренных указанными инвестиционными проектами, соответствующим мероприятиям и показателям, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, с учетом соответствия фактического состояния электроэнергетики предпосылкам реализации указанных мероприятий, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики .....	38
13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 9, 10, 11, 12 .....	38
13.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задач, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект .....	39
13.2 Результаты проверки, выполненной АО «Янтарьэнерго» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей .....	41
13.3 Результаты проверки выполненной оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта .....	47
13.4 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации .....	47
14. Результаты оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), и предусмотренных такими инвестиционными	

проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей.....	47
14.1. Результаты проверки целевых показателей надежности.....	48
15. Предложения о внесении изменений в инвестиционную программу или доработке проекта инвестиционной программы, включающие направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей, с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов .....	48
16. Результаты проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики .....	49
17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов .....	49
17.1 Результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов.....	49
17.2 Результаты оценки стоимости инвестиционных проектов с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации, и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта.....	50
17.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов. ....	50

## Обозначения

Заказчик – Акционерное общество «Янтарьэнерго».

Исполнитель – экспертная организация Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг», заключившая договор возмездного оказания услуг на проведение технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проектов инвестиционной программы) Заказчика.

Заключение – заключение о проведении технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу) АО «Янтарьэнерго».

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

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

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

Технологическое присоединение потребителей - это услуга, оказываемая сетевой организацией для подключения энергопринимающих устройств юридических, физических лиц и индивидуальных предпринимателей к электрическим сетям.

Капитальные вложения – это реальные инвестиции (вложения) в основной капитал (основные фонды), в том числе затраты на новое строительство, на расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение машин, оборудования, проектно-изыскательские работы и другие затраты.

Инвестиционная программа Общества – совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых Обществом инвестиционных проектов, их основных характеристик и объемов финансирования. Инвестиционная программа составляется на

период, продолжительность которого соответствует установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике требованиям к продолжительности долгосрочного периода регулирования Общества. Инвестиционная программа формируется с учетом нормативных правовых актов Российской Федерации и утверждается в соответствии с законодательством Российской Федерации. В инвестиционную программу Общества включаются инвестиционные проекты, обосновывающие материалы по которым подготовлены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Сценарные условия – требования к формированию инвестиционной программы Общества, включающие перечень критериев и алгоритм отбора проектов, утвержденные в установленном порядке.

## Сокращения

Сокращение	Полное наименование
ИП	Инвестиционная программа
Общество	АО «Янтарьэнерго»
Экспертная организация	ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг»
ТЦА	Технологический и ценовой аудит инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
СиПР	Схемы и программы перспективного развития
УНЦ	Укрупненные нормативы цен

## **ВВОДНАЯ ЧАСТЬ**

### **1. Место проведения экспертизы**

Экспертиза проводилась по адресу: Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, проспект Чекистов, 8/4.

### **2. Сведения об экспертной организации**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Фактический адрес: 350089, г. Краснодар, проспект Чекистов, 8/4.

Профиль деятельности: экономические и технические экспертизы в энергетике.

Руководитель организации: Вершинин Роман Александрович.

### **3. Цель, содержание и объем экспертизы**

Целью оказания услуг является выполнение директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 №1752п-П13 (далее – Директива) по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.09.2016 №2002-р, в соответствии требованиями п.1.1.1-1.4 Директивы.

Проведение ТЦА инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы включает:

- проверку соответствия инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) требованиям законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций;

- оценку необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей, установленных для формирования инвестиционной программы (далее – целевые показатели), и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (далее – количественные показатели); обеспечения осуществления сетевой организацией деятельности в сфере

электроэнергетики в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

– проверку выполнения требований законодательства Российской Федерации к ценовым и (или) стоимостным показателям инвестиционных проектов, в том числе в части не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), над объемом таких потребностей, определенным в соответствии с утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;

– подготовку по результатам проверок и оценки, предложений по внесению изменений в инвестиционную программу (проект инвестиционной программы) с корректировкой перечней инвестиционных проектов, реализация которых планируется в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации указанных инвестиционных проектов в целях снижения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом и отдельных инвестиционных проектов, улучшения показателей, характеризующих энергетическую и экономическую эффективность оказываемых услуг, при условии достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей.

#### **4. Объекты исследования, предоставленные эксперту для проведения ТЦА**

На технологический и ценовой аудит инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы представлены следующие документы:

– Паспорта инвестиционных проектов (202 шт.) с материалами, обосновывающими необходимость выполнения мероприятий и их стоимость, в объеме, предусмотренном Стандартами раскрытия информации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24;

– Карты-схемы (195 шт.)

– Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов» отдельно на каждый год реализации инвестиционной программы с 2020 г. по 2023 г.

- Форма 2. «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам»;
- Форма 3. «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам»;
- Форма 4. «План ввода основных средств»;
- Форма 5. «План ввода основных средств (с распределением по кварталам) на 2021-2022 гг.»;
- Форма 6. «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»;
- Форма 7. «Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»;
- Форма 8. «Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации»;
- Форма 9. «Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности»;
- Форма 10. «Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов»;
- Форма 11.1. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт»;
- Форма 11.2. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 2. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;
- Форма 11.3. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;
- Формы 12-16. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование

необходимости реализации инвестиционных проектов»;

- Форма 17. «Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)»;

- Форма 18. «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы;

- 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;

- Форма 20. Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (193 шт.)

- Форма 21. Финансовый план субъекта электроэнергетики;

- Дополнительные и иные материалы, обосновывающие экономические и технологические показатели, заявленные в инвестиционной программе.

## **5. Допущения и ограничивающие условия**

Услуги ТЦА, оказанные Экспертной организацией в соответствии с Договором возмездного оказания услуг, не подразумевают проведение технологического и ценового аудита отдельных инвестиционных проектов в составе проекта корректировки ИПР АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы в порядке, установленном Положением о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 30.04.2013г. №382, и не являются аудитом в трактовке Федерального закона от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

Данное заключение действительно только для цели ответа на поставленные перед экспертом вопросы по состоянию на дату подготовки заключения.

При проведении настоящей экспертизы эксперты опирались на исходные данные, поступившие от Заказчика экспертных работ. Ответственность за достоверность

исходных данных несет Заказчик экспертных работ.

## ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ

### 6. Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах

#### 6.1. Общие сведения об инвестиционной программе

Отсутствует утвержденная инвестиционная программа АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 гг.

АО «Янтарьэнерго» разработан проект на период 2021-2023 годы (далее – «проект ИПР»). Информация об проекте корректировки инвестиционной программы представлена в Таблице №1.

Таблица №1 – Основные показатели проекта корректировки инвестиционной программы на период 2021-2023 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	Итого
1.	Финансирование, млн.руб. с НДС	2 242,20	1 775,65	1 676,34	5 694,20
2.	Освоение капитальных вложений, млн.руб. без НДС	1 681,32	1 596,84	1 129,37	4 407,53
1.1.	<b>Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей</b>				
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА				
	15 кВ	1,71	0,13	0,00	1,832
	10 кВ	0	0,63	0	0,63
1.1.2.	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА				
	15 кВ	5,09	15,35	14,47	34,91428
	10 кВ	12,06	0,00	0,00	12,06
	6 кВ	0,00	0	0,00	0
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км				
	15 кВ	9,84	1,16	9,30	20,30
	10 кВ	0	0,00	7,30	7,30
	0,4 кВ	3,24	10,07	0,20	13,50
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км				
	110 кВ	5,58	0	0	5,58
	15 кВ	20,33	31,10	29,94	81,37
	10 кВ	0,08	0,00	0,00	0,08
	6 кВ	0,00	0	0,00	0,00
	0,4 кВ	10,31	17,68	16,05	44,03
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	77,67	0	0	77,67

1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.8.	показатель степени загрузки трансформаторной подстанции, значение коэфф-та	нд	нд	нд	0,00
1.2.	<b>Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики</b>				
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов				
	15 кВ	0,00	0	0	0,00
	10 кВ	0	0,41	5,31	5,72
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи, км				
	15 кВ	90,67	1,40	21,03	113,10
	10 кВ	0	0,00	31,46	31,46
	6 кВ	0	6,43	18,35	24,78
	0,4 кВ	28,70	2,05	0,00	30,76
1.2.3.	Показатель замены выключателей				
	110 кВ	0	0,00	0,00	0,00
	15 кВ	3,00	0	0	3,00
1.2.4.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности				
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, %	нд	нд	нд	0,00
1.3.	<b>Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>				
1.3.1.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,04	0,00	-0,01	-0,04
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,01	0,00	0,00	-0,01
1.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	нд	нд	нд	0,00
1.4.	<b>Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>				
1.4.1.	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения шт.	2 899,00	4 041,00	3 820,00	10 760,00
1.4.2.	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	1,00	0,00	0,00	1,00
1.5.	<b>Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии</b>				
					0,00

1.5.1.	показатель объема финансовых потребностей,не- обходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований зако- нодательства, млн.руб.	1 629,70	1 289,89	854,25	3 773,83
1.5.2.	показатель объема финансовых потребностей,не- обходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний орга- нов исполнительной власти, млн.руб.	7,55	0,00	0,00	7,55
1.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регла- ментов рынков электрической энергии млн.руб.	453,32	225,01	229,83	908,15
1.6.	<b>Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспе- чение деятельности</b>				
1.6.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной ин- фраструктуры млн.руб.	281,96	724,05	177,80	1 183,82
1.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение де- ятельности сетевой организации млн.руб.	105,97	70,55	61,28	237,80
1.7.	<b>Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере элек- троэнергетики</b>				
1.7.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов. Связанных с деятельностью, не отно- сящейся к сфере электроэнергетики, млн.руб.	23,92	4,20	9,31	37,43

## 6.2. Состав инвестиционной программы

В соответствии с действующим законодательством сетевая организация раскрывает информацию об проекте корректировки инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах в объеме, предусмотренном пп. М п.19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации), а также Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Правила утверждения ИПР), включая:

– перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены

(тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования таких инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом). Под идентификатором инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинации таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта определяется субъектом рынков электрической энергии однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, и не подлежит изменению. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью формирует указанные перечни инвестиционных проектов с распределением на инвестиционные проекты, по результатам выполнения которых обеспечивается соответствие объектов электроэнергетики, на строительство (реконструкцию, модернизацию) которых направлена реализация указанных инвестиционных проектов, критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным постановлением Правительства

Российской Федерации от 26 января 2006 г. №41 «О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети», а также на иные инвестиционные проекты. Перечень и порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

– краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе с указанием целей и обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, включая сроки ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

– план финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

– результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных нормативах цены;

– план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо);

– финансовый план субъекта рынков электрической энергии, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с первого года ее реализации с распределением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта рынков электрической энергии за предыдущий и текущий годы;

– паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления №24;

– значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации;

– материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие 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 (далее – утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении 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);

- программу научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);

- копию решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 29 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);

- заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным;

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями 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, утвержденными

распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. №2002-р;

– информацию о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств.

Плановые параметры утвержденной инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» и проекта ИП, указанные в таблице №1 в полной мере подтверждены расчетами, пояснениями, и обосновывающими материалами, представленными Заказчиком в объеме, предусмотренном пп. «м» п.19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». Перечень представленных Заказчиком обосновывающих документов приведен в разделе 4 настоящего Заключение.

В целях проведения общественного обсуждения в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», проект изменений, вносимых в 2021 году в ИПР АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023гг. и обосновывающие материалы размещены на официальном сайте Минэнерго России по ссылкам:

Часть 1 – [2https://minenergo.gov.ru/node/4175](https://minenergo.gov.ru/node/4175)

Дата опубликования материалов Заказчика на официальном сайте Минэнерго России 19.04.2021 г.

По результатам общественного обсуждения поступили замечания Ассоциации «НП ТСО» к проекту корректировки ИПР Общества от 18.03.2021г., которые будут учтены при доработке проекта изменений, вносимых в 2021 году в ИПР АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы. АО «Янтарьэнерго» в соответствии с Постановлением № 24 предоставлен проект инвестиционной программы в следующем перечне документов:

АО «Янтарьэнерго» подготовлены материалы проекта ИП в составе:

– Паспорта инвестиционных проектов (202 шт.) с материалами, обосновывающими необходимость выполнения мероприятий и их стоимость, в объеме,

предусмотренном Стандартами раскрытия информации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24;

- Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов» отдельно на каждый год реализации инвестиционной программы с 2020 г. по 2023 г.

- Форма 2. «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам»;

- Форма 3. «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам»;

- Форма 4. «План ввода основных средств»;

- Форма 5. «План ввода основных средств (с распределением по кварталам) на 2021-2022 гг.»;

- Форма 6. «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»;

- Форма 7. «Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»;

- Форма 8. «Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации»;

- Форма 9. «Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности»;

- Форма 10. «Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов»;

- Форма 11.1. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт»;

- Форма 11.2. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 2. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;

- Форма 11.3. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование

необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;

- Формы 12-16. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»;

- Форма 17. «Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)»;

- Форма 18. «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы»;

- 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;

- Форма 20. Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (193 шт.)

- Форма «Финансовый план субъекта электроэнергетики»;

- Дополнительные и иные материалы, обосновывающие экономические и технологические показатели, заявленные в инвестиционной программе.

Таким образом, для проведения технологического и ценового аудита проекта корректировки инвестиционной программы со стороны АО «Янтарьэнерго» представлен полный пакет документов.

**7. Проверка соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах требованиям законодательства РФ, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.**

#### **7.1 Анализ действующей нормативно-правовой базы**

В настоящее время действуют следующие нормативно-правовые акты, регламентирующие инвестиционную деятельность сетевых организаций:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», далее – Федеральный закон № 35-ФЗ;

- Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», далее – Федеральный закон № 39-ФЗ;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), далее – Правила утверждения ИПР;

- постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);

- приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства российской федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее – Приказ Минэнерго № 380);

- приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций», далее – Приказ №177;

- приказ Минэнерго РФ от 19.12.2011 № 606/1 «Об утверждении

Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», далее – Приказ № 606/1;

– приказ Минэнерго РФ от 26.09.2011 №418 «Об утверждении формы акта о результатах проверки хода реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», далее – Приказ № 418;

– приказ Минэнерго России от 11.08.2011 № 347 «Об утверждении форм раскрытия субъектами естественных монополий, чьи инвестиционные программы утверждаются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, информации об инвестиционных программах субъектов естественных монополий и отчетах об их реализации», далее – Приказ № 347;

– приказ Минэнерго России от 10.06.2014 №346 «Об утверждении Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», далее – Приказ №346;

– приказ Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», далее – Приказ №1256;

– приказ Минэнерго России от 13.04.2017 №310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», далее – Приказ №310;

– приказ Минэнерго России от 14.01.2016 №10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов», далее – Приказ №10;

– приказ Минэнерго России от 17.01.2019 г. № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

– Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р;

– Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 01.03.2017 № 143;

– распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации», далее – Методические рекомендации по проведению ТЦА.

– директива Правительства РФ по вопросу проведения технологического и ценового аудита №1752п-П13 от 16.03.2017.

– приказ Минэнерго РФ «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах и реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» №320 от 25.04.2018г.

Указанные нормативно-правовые акты устанавливают основные требования к порядку разработки, утверждения и формированию информации по инвестиционным программам в электроэнергетике.

**7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Янтарьэнерго» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам.**

Проект корректировки инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы должен быть предоставлен для публикации в Минэнерго России в срок до 16.07.2021 г.

Анализ состава раскрытой АО «Янтарьэнерго» информации об проекте ИПР на предмет соответствия законодательству представлен в Таблице 2.

Таблица 2 – Анализ предоставленной АО «Янтарьэнерго» информации

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ АО «Янтарьэнерго», в котором раскрыта информация	Примечание
1	Перечни инвестиционных проектов	Форма 1 на 2020-2023 гг.	
2	Краткое описание инвестиционной программы	Формы 6 – 17	
3	План финансирования и освоения капитальных вложений	Форма 2, Форма 3	
4	Результаты расчетов объемов финансовых потребностей в соответствии с УНЦ	Форма 20 (193 шт.)	
5	План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении	Форма 4, Форма 5 (с распределением по кварталам)	
6	Финансовый план	Источники финансирования (заполняется по финансированию) инвестиционной программы	
7	Паспорта инвестиционных проектов	Паспорт ИП (202)	
8	Значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы	Форма 18	
9	Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов	Папка «Обосновывающие материалы, указанные в абз. 2-11, пп. М, п. 19 Стандартов раскрытия информации»	
10	Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ	Файл «Инф., указ. В абз.12, пп М п. 19 Стандартов» (об отсутствии программы НИОКР)	
11	Информация об инвестиционной программе, включая результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Файл «Инф., указ. В абз.18, пп М п. 19 Стандартов» (об отсутствии утвержденных нормативов предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии)	
12	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Файл «Инф., указ. В абз.12, пп М п. 19 Стандартов» (об отсутствии программы НИОКР)	

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ АО «Янтарьэнерго», в котором раскрыта информация	Примечание
13	Заключения (отчеты) по результатам проведения ТЦА инвестиционных проектов	-	
14	Копия решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации	-	

### **7.3. Результаты проверки соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации**

Представленные на ТЦА формы проекта корректировки инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы соответствуют требованиям законодательства, установленным приказом Минэнерго России от 05.05.2016г. № 380.

### **8. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования**

Общий объем финансовых потребностей, заявленных АО «Янтарьэнерго» в проекте корректировки ИПР на период 2021-2023 гг. составляет 5 694,20 млн. руб. с НДС.

Согласно форме Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 2. Источники финансирования инвестиционной программы для исполнения инвестиционной программы будут использованы следующие источники финансирования:

- прибыль от технологического присоединения – 696,80 (12,24 %) млн.руб.;
- амортизация основных средств – 3 580,96 (62,89 %) млн.руб.;
- прочие собственные средства – 1 416,44 (24,87 %) млн. рублей;

По результатам ТЦА установлено следующее:

- не предусмотрены такие источники финансирования, как прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии и возврат налога на добавленную стоимость.

- 12,24 % от заявленных источников финансирования связаны с авансовым использованием прибыли, что повышает риски дефицита финансирования

инвестпрограммы.

По мнению экспертов, наибольший риск возникновения дефицита финансирования приходится на те инвестпроекты, которые частично или полностью финансируются за счет тех-присоединения.

### **9. Результаты проверки соответствия показателей инвестиционных проектов обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**

В проекте ИП АО «Янтарьэнерго» заявлены мероприятия, целью которых является присоединение потребителей к электрическим сетям:

- Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно;
- Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно;
- Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт.

По группе «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в проекте ИП заявлено 13 мероприятий.

#### **9.1. Сроки реализации**

Эксперты выявили одно мероприятие L\_19-1213 с возможным нарушением срока технологического присоединения. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения) 05.12.2021 г., плановый срок постановки под напряжение 4 квартал 2021 года.

#### **9.2 Технические показатели объектов инвестиционной деятельности**

В ходе проверки данных в форме 11.2 (Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно) с формами 7 (Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию) и 6 (Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ), несоответствия не выявлены.

По результатам анализа данных за 2017, 2018 и 2019 г. В форме 11.2 (Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств

потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно) эксперты выполнили расчет плановых значений на 2021-2023гг. Расчеты проводились в отношении мероприятий по технологическому присоединению до 15 кВт и до 150 кВт.

Таблица 3 – Результаты анализа и расчёта плановых показателей по технологическому присоединению до 15 кВт и до 150 кВт АО «Янтарьэнерго»

Наименование показателя	Единица измерения	Расчет ТЦА		
		2021 год	2022 год	2023 год
Технологическое присоединение до 15 кВт				
Принято обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт	4 675	4 909	5 155
	МВт	59,02	61,97	65,07
Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВА	7,43	7,81	8,20
	км	134,56	141,29	148,36
Технологическое присоединение до 150 кВт				
Принято обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт	428	449	472
	МВт	28,48	29,90	31,39
Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВА	24,99	26,24	27,55
	км	40,67	42,71	44,84

По результатам проверки объектов, направленных на выполнение технологического присоединения свыше 150 кВт, экспертами были выявлены несоответствия данных форм 11.1 (Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт) и формы 1 (количественные показатели). Данные приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Выявленные несоответствия данных форм 11.1 (Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт) и формы 1 (количественные показатели)

Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, МВт			
Идентификатор инвестиционного проекта	Форма 11.1	Форма 1	Результат проверки
	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, МВт	Количественный показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	
L_19-1213	20,00	0,00	несоответствие

#### 10. Результаты оценки возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети

Целевой показатель, характеризующий уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети установлен:

- на 2021 год 1,2248;
- на 2022 год 1,2064;
- на 2023 год 1,1883.

Исходя из того, что мероприятия с нарушением срока технологического присоединения не выявлены, эксперты считают, что значения целевых показателей качества могут быть достигнуты

#### 11. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств

В проекте корректировки ИПР АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы заявлены мероприятия, предусматривающие реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств.

Проверка проводилась только в отношении:

- новых мероприятий, впервые включаемых в инвестиционную программу;
- мероприятий, ранее включенных в инвестиционную программу, в отношении

которых заявлено изменение сроков и иных существенных параметров реализации.

**11.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), а также результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект**

В состав инвестиционной программы входят 7 целей:

- Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
- Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
- Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
- Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности;
- Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики.

Проверка проводилась в отношении новых мероприятий в 2021 году, и мероприятий, по которым зафиксирована корректировка, на предмет несоответствия задачи цели реализации. Результаты приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Информация о инвестиционных проектах, в которых выявлено несоответствие целей к задачам.

Идентификатор	Цель	Задача	Заключение ТЦА
L 19-1213	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с	Увеличение объема услуг по договорам	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Заключение ТЦА
	подключением новых потребителей; Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики; Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	технологического присоединения	
L 18-0119	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Задача соответствует цели
L 19-1120	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Замена неправильно работающего оборудования. Выполнение требований НТД в части компенсации емкостного тока замыкания на землю.	Задача соответствует цели
L 2998	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ, ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L 2999	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ, ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L 3025	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ, ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Заключение ТЦА
	затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	32144-13. Повышение индекса технического состояния до 80.	
L_3217	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_16-0257	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Повышение индекса технического состояния до 80.	Задача соответствует цели
L_18-0117	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_18-0142	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_19-1035	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Перевод сетей напряжением 0,23 кВ на напряжения 0,4 кВ. Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Заключение ТЦА
L_18-0227	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение безопасности обслуживания оборудования (Перевод ВЛ 6-10 кВ, находящихся на болотистой (затопляемой) территории, в зонах промышленной застройки, интенсивного движения и в кварталах многоэтажной застройки, в кабельное исполнение). Повышение надежности электроснабжения потребителей (Dnpsaidi= - 0,00004547, Dnpsaifi= - 0,00004203). Оборудование с превышением нормативного срока эксплуатации. Недостаточная пропускная способность. Несоответствие класса напряжения изоляции КЛ 10 кВ рабочему напряжению сети. Низкий уровень наблюдаемости распределительной сети 6-10 кВ.	Задача соответствует цели
L_19-0935	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_19-0940	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_19-0941	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Заключение ТЦА
		регламентам, ГОСТ 32144-13	
L_19-0942	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_19-0943	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13. Повышение индекса технического состояния до 80.	Задача соответствует цели
L_19-0944	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_19-0946	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. Приведение эксплуатационного состояния ВЛ 0,4 кВ к действующим НТД, ПТЭ,ПУЭ, отраслевым регламентам, ГОСТ 32144-13	Задача соответствует цели
L_19-0957	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей; Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат)	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Заключение ТЦА
	оказания услуг в сфере электроэнергетики; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		
L_19-0958	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Задача соответствует цели
L_19-0959	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики; Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Задача соответствует цели

**11.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта**

В ходе аудита эксперты выполнили расчет количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей проекта корректировки инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы.

В ходе проверки количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов были выявлены отклонения. Результаты проверки отражены в таблице 6.

Таблица 6 – Результаты проверки значений количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов

Идентификатор инвестиционного проекта	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов 15 кВ, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Замена, МВА (по результатам ТЦА)	Отклонение по замене, МВА (по результатам ТЦА)
L_19-1035	0,41	1,96	1,33	0,00	-0,41

В ходе проверки количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи были выявлены отклонения. Результаты проверки отражены в таблице 7.

Таблица 7 – Результаты проверки значений количественных показателей увеличения ЛЭП

Идентификатор инвестиционного проекта	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям			Ввод, км	Вывод, км	Увеличение, км (по результатам ТЦА)	Отклонение по увеличению, км (по результатам ТЦА)
	15 кВ, км	10 кВ, км	0,4 кВ, км				
L 2998	0,90	0,00	0,02	2,59	1,76	0,83	-0,09
L 2999	0,70	0,00	0,02	2,10	1,59	0,51	-0,21
L 3025	1,16	0,00	0,04	3,25	3,70	-0,44	-1,64
L 18-0142	2,50	0,00	0,02	2,84	2,62	0,22	-2,30
L 19-0946	1,62	0,00	1,42	5,62	5,15	0,47	-2,58
L 19-1090	0,85	0,00	0,03	0,97	0,12	0,85	-0,03
L 20-0494	0,00	0,00	0,02	0,42	0,44	-0,02	-0,04
L 20-0496	0,12	0,00	0,03	1,55	1,44	0,12	-0,04
L 20-0501	0,36	0,00	0,02	0,38	0,04	0,34	-0,04

В ходе проверки количественных показателей замены линий электропередач были выявлены отклонения. Результаты проверки отражены в таблице 8.

Таблица 8 – Результаты проверки значений количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов

Идентификатор инвестиционного проекта	показатель замены линий электропередачи				Ввод, км	Вывод, км	Замена, км (по результатам ТЦА)	Отклонение по замене, км (по результатам ТЦА)
	15 кВ, км	10 кВ, км	6 кВ, км	0,4 кВ, км				
L 19-1213	0,10	0,00	0,00	0,00	5,81	0,23	0,00	-0,10
H 3884	0,75	0,00	0,00	0,00	1,99	0,75	0,00	-0,75
F prj 111001 2583	0,00	0,00	0,00	2,90	4,02	2,90	0,00	-2,90
L 2998	0,00	0,00	0,00	1,67	2,59	1,76	0,00	-1,67
L 2999	0,00	0,00	0,00	1,38	2,10	1,59	0,00	-1,38
L 3025	0,00	0,00	0,00	2,05	3,25	3,70	0,00	-2,05
L 3217	0,00	0,00	0,00	1,57	1,78	1,57	0,00	-1,57
L 18-0117	0,00	0,00	0,00	0,46	0,77	0,46	0,00	-0,46
L 18-0142	0,00	0,00	0,00	0,32	2,84	2,62	0,00	-0,32
L 19-1049	0,00	31,46	0,00	0,00	62,26	62,26	62,26	30,80
L 19-0943	0,00	0,00	0,00	1,90	2,00	2,00	2,00	0,10
L 19-0946	0,00	0,00	0,00	2,58	5,62	5,15	0,00	-2,58
L 19-0957	0,42	0,00	0,00	0,00	9,72	0,42	0,00	-0,42
L 19-1089	0,00	0,00	0,00	1,86	2,10	1,86	0,00	-1,86
L 20-0493	0,00	0,00	0,00	1,00	1,20	1,00	0,00	-1,00
L 20-0494	0,00	0,00	0,00	0,40	0,42	0,44	0,00	-0,40
L 20-0495	0,00	0,00	0,00	0,44	0,58	0,55	0,00	-0,44
L 20-0496	0,00	0,00	0,00	1,40	1,55	1,44	0,00	-1,40

L 20-0498	0,00	0,00	0,00	1,52	1,87	1,52	0,00	-1,52
-----------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**12. Результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, включающие результаты проверки соответствия состава мероприятий и их показателей, предусмотренных указанными инвестиционными проектами, соответствующим мероприятиям и показателям, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, с учетом соответствия фактического состояния электроэнергетики предпосылкам реализации указанных мероприятий, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики**

Согласно п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики мероприятия по строительству и реконструкции с увеличением более чем на 10 процентов пропускной способности электрической сети и (или) мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов) ЛЭП и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, утверждаются при условии, если указанные инвестиционные проекты включены в перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренный схемой и программой развития Единой энергетической системы России, за исключением случаев, когда такое строительство (реконструкция) обусловлены обязательствами по тех-присоединению потребителей или предписании, вынесенном органом государственной власти в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Мероприятия, реализация которых предусмотрена СИПР на 2021, 2022 и 2023 гг., отсутствуют.

**13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 9, 10, 11, 12**

В проекте инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2021-2023 годы заявлены мероприятия:

1) по группе «Прочие инвестиционные проекты», которые имеют следующие плановые параметры:

- финансирование в период с 2021 по 2023 гг. – 758,89 млн. руб. с НДС;
- освоение в период с 2021 по 2023 гг. – 633,36 млн. руб. без НДС.

Проверка проводилась в отношении инвестиционных проектов, которые впервые заявлены к включению в инвестиционную программу.

**13.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект**

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении мероприятий, указанных в п. 13.

Цели реализации инвестиционных проектов, распределены на 4 группы, анализ соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, проводился по каждой группе.

Результаты проверки представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Анализ соответствия целей и задач заявленных мероприятий

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	-Осуществление современной защиты электрооборудования от опасных ненормальных режимов. -Замена неправильно работающего оборудования. Выполнение требований НТД в части компенсации емкостного тока замыкания на землю. -Выполнение требований законодательства Российской Федерации, определяющих порядок обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры АО "Янтарьэнерго" и обрабатываемой на них защищаемой законом информации -Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара. -Повышение уровня антитеррористической защищенности распределенных объектов типа ПС 330-110 кВ; Своевременное реагирование на тревожные	L_19-0145 L_19-0146 L_19-0147 L_19-0148 L_19-0149 L_19-0150 L_19-0151 L_19-0152 L_19-0153 L_19-0154 L_19-0155 L_19-0156 L_19-0157 L_19-0159 L_19-0160 L_19-1120 L_19-1185 L_19-1186 L_19-1187 L_19-1188	Заявленные задачи раскрывают в полной мере цель выполнения мероприятия

	<p>события с принятием регламентных мер реагирования из центра мониторинга; Удаленный контроль за качеством выполнения договорных обязательств подразделениями охраны; поэтапный перевод объектов на охрану техническими средствами (сокращение расходов на физическую охрану)</p> <p>-Выполнение лицензионных требований в области промышленной безопасности, предотвращение пожаров на опасном производственном объекте</p> <p>-Обеспечение условий организации физической охраны объектов АО "Янтарьэнерго" с учетом требований действующего законодательства в области обеспечения безопасности объектов ТЭК</p>	<p>L_19-1189 L_19-1190 L_19-1196 L_19-1197 L_20-0119 L_20-0477 L_20-0491 L_20-0530 L_21-0002 L_21-0003 L_99-БП-21</p>	
Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	Сокращение потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды административных зданий филиала	L_21-0070	Заявленные задачи раскрывают в полной мере цель выполнения мероприятия
Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	<p>-автоматизация производственной деятельности в области управления производственными активами, а также взаимодействия с информационными системами, экспортирующими/импортирующими информацию из/в 1С СУПА</p> <p>-Разработка и внедрение системы оперативного управления работами ("Цифровой электромонтер")</p> <p>-Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности</p> <p>-1) Оптимизация и типизация бизнес-процессов формирования балансов электрической энергии. 2) Стандартизация применяемой нормативно-справочной информации. 3) Проведение централизованного внедрения целевого программного комплекса в ДЗО, не обладающих достаточными средствами автоматизации указанных бизнес-процессов.</p> <p>"</p> <p>-Создание системы оперативного управления реализацией инвестиционных проектов и взаимодействия с подрядными организациями АО «Янтарьэнерго»</p>	<p>L_18-0227 L_20-0478 L_20-0587 L_20-0588 L_20-0589 L_20-0591 L_20-0600 L_92-2-21 L_92-6-21 L_92-10-21 L_92-11-21 L_92-12-23 L_92-18-21 L_92-18-23 L_92-19-21 L_92-22-21 L_92-23-21 L_99-комп-21 L_99-комп-22 L_99-комп-23 L_99-приб-21 L_99-приб-23 L_99-прис-23 L_99-ПУ-21 L_НМА8-4</p>	По проектам L_99-комп-21 L_99-комп-22 L_99-комп-23 заявленные задачи не раскрывают в полной мере цель выполнения мероприятия

	-Обновление устаревшего парка приборов диагностики электрооборудования в филиалах АО «Янтарьэнерго»  -обеспечение оперативно-выездных и ремонтных бригад спецмеханизмами и автотранспортом  - Обеспечение хозяйственной деятельности		
Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.	-Развитие электрической сети, создание условий для осуществления перспективного технологического присоединения новых потребителей электрической энергии, увеличение объема обслуживания электросетевого хозяйства -Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. -Развитие зарядной инфраструктуры для электротранспорта на территории Калининградской области -Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики. -Увеличение объема услуг по договорам технологического присоединения	L_18-0117 L_18-0119 L_18-0142 L_19-0943 L_19-0946 L_19-0957 L_19-1035 L_19-1089 L_19-1090 L_19-1213 L_20-0493 L_20-0494 L_20-0495 L_20-0496 L_20-0497 L_20-0498 L_20-0501 L_20-0590 L_2998 L_2999 L_3025 L_3217	Заявленные задачи раскрывают в полной мере цель выполнения мероприятия

Эксперты рекомендуют провести корректировку целей и задач по инвестиционным проектам, по которым был сделан вывод о несоответствии поставленным целям и задачам.

### **13.2 Результаты проверки, выполненной АО «Янтарьэнерго» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей**

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении инвестиционных проектов, указанных в п. 13.

В отношении вышеуказанных инвестиционных проектов заявлен плановый количественный показатель – объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой

организации и объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики.

Эксперты выполнили проверочный расчет показателя по данным Формы 2, расхождения в разрезе количественных показателей представлены в последующих таблицах.

Таблица 10 – Разночтения в предложениях по корректировке количественного показателя (объема финансовых потребностей, направленных на выполнение требований законодательства) и объема финансовых потребностей

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства и обеспечение текущей деятельности, млн. руб.	Заявленный объем финансирования по инвестиционному проекту (группе инвестиционных проектов), млн. руб.	Отклонение	Примечания
L_18-0119	61,00	0,00	61,00	Отклонение ф.1 от ф.2
L_2998	3,00	0,00	3,00	Отклонение ф.1 от ф.2
L_2999	2,62	0,00	2,62	Отклонение ф.1 от ф.2
L_3025	5,10	0,00	5,10	Отклонение ф.1 от ф.2
L_3217	2,41	0,00	2,41	Отклонение ф.1 от ф.2
L_18-0117	2,82	0,00	2,82	Отклонение ф.1 от ф.2
L_18-0142	4,53	0,00	4,53	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-1035	237,48	0,00	237,48	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-1049	408,01	0,00	408,01	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0935	0,87	0,00	0,87	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0940	1,27	0,00	1,27	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0941	1,35	0,00	1,35	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0942	1,34	0,00	1,34	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0943	2,58	0,00	2,58	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0944	0,75	0,00	0,75	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0946	8,91	0,00	8,91	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0957	17,80	0,00	17,80	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-1089	3,20	0,00	3,20	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-1090	1,86	0,00	1,86	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0493	1,04	0,00	1,04	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0494	0,97	0,00	0,97	Отклонение ф.1 от ф.2

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства и обеспечение текущей деятельности, млн. руб.	Заявленный объем финансирования по инвестиционному проекту (группе инвестиционных проектов), млн. руб.	Отклонение	Примечания
L_20-0495	0,71	0,00	0,71	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0496	4,15	0,00	4,15	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0498	2,67	0,00	2,67	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0499	0,65	0,00	0,65	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0500	1,07	0,00	1,07	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0501	1,20	0,00	1,20	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4уст-21	149,80	149,80	-149,80	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4тех.уч-21	65,04	65,04	-65,04	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4уст-22	50,46	50,46	-50,46	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4тех.уч-22	25,72	25,72	-25,72	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4уст-23	73,10	73,10	-73,10	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4тех.уч-23	18,14	18,14	-18,14	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4зам-21	48,75	48,75	-48,75	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4зам-22	22,22	22,22	-22,22	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-0,4зам-23	8,07	8,07	-8,07	Отклонение ф.1 от ф.2
L_48-15уст-21	32,56	32,56	-32,56	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0491	17,57	17,57	-17,57	Отклонение ф.1 от ф.2
L_18-0227	542,99	542,99	-542,99	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0590	27,28	0,00	27,28	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0497	2,79	0,00	2,79	Отклонение ф.1 от ф.2
L_16-0257	6,63	0,00	6,63	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0958	2,19	0,00	2,19	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0959	5,46	0,00	5,46	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-0960	12,21	0,00	12,21	Отклонение ф.1 от ф.2

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства и обеспечение текущей деятельности, млн. руб.	Заявленный объем финансирования по инвестиционному проекту (группе инвестиционных проектов), млн. руб.	Отклонение	Примечания
L 19-0961	22,28	0,00	22,28	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-0962	3,67	0,00	3,67	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-0963	6,67	0,00	6,67	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-0964	2,03	0,00	2,03	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-0966	15,10	0,00	15,10	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1052	38,94	0,00	38,94	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1053	29,76	0,00	29,76	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1054	25,98	0,00	25,98	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1055	40,71	0,00	40,71	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1056	15,32	0,00	15,32	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1057	8,38	0,00	8,38	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1058	10,28	0,00	10,28	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1059	7,43	0,00	7,43	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1060	13,68	0,00	13,68	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1061	22,96	0,00	22,96	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1062	19,85	0,00	19,85	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1063	37,26	0,00	37,26	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1064	4,46	0,00	4,46	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1065	7,60	0,00	7,60	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1066	3,18	0,00	3,18	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1067	3,54	0,00	3,54	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1068	9,00	0,00	9,00	Отклонение ф.1 от ф.2
L 19-1069	1,15	0,00	1,15	Отклонение ф.1 от ф.2
L 99-комп-21	4,25	4,25	-4,25	Отклонение ф.1 от ф.2

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства и обеспечение текущей деятельности, млн. руб.	Заявленный объем финансирования по инвестиционному проекту (группе инвестиционных проектов), млн. руб.	Отклонение	Примечания
L_99-комп-22	6,48	6,48	-6,48	Отклонение ф.1 от ф.2
L_99-комп-23	10,74	10,74	-10,74	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-1196	18,00	18,00	-18,00	Отклонение ф.1 от ф.2
L_19-1197	235,27	235,27	-235,27	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0119	3,25	3,25	-3,25	Отклонение ф.1 от ф.2
L_20-0530	0,50	0,50	-0,50	Отклонение ф.1 от ф.2
L_21-0003	0,84	0,84	-0,84	Отклонение ф.1 от ф.2

### **13.3 Результаты проверки выполненной оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта**

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении мероприятий, указанных в п. 13. Результаты проверки отражены в Приложении 1.

Экспертами было проверено 202 паспорта в части расчета экономической эффективности. По 92 проектам было зафиксировано несоответствие между общей стоимостью, указанной в расчете экономической эффективности, стоимостными показателями на вкладке 1. Паспорт местоположение и данными форм, которое оперативно устранено Заказчиком.

### **13.4 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации**

В ходе аудита эксперты выполнили проверку соответствия информации в отношении инвестиционных проектов, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте ИП в качестве источников такой информации и размещены в свободном доступе и в составе инвестиционной программы.

Результаты проверки представлены в Приложении 1 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации.

Экспертами было проверено 202 паспортов. По 92 проектам было зафиксировано несоответствие между общей стоимостью, указанной в расчете экономической эффективности, стоимостными показателями на вкладке 1. Паспорт местоположение и данными форм, которое оперативно устранено Заказчиком. По 202 проектам показатели паспорта соответствуют данным форм ИПР.

### **14. Результаты оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы**

(проекта инвестиционной программы), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей.

#### 14.1. Результаты проверки целевых показателей надежности

Проверка производилась в отношении каждого филиала АО «Янтарьэнерго»:

Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значение показателя, годы		
		год 2021	год 2022	год 2023
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пsaidi)	час	0,9516	0,9374	0,9233
Результаты расчетов	час	0,93	0,9254	0,918
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (Пsaifi)	шт	0,6388	0,6292	0,6198
Результаты расчетов	шт	0,621	0,0618	0,616

**15. Предложения о внесении изменений в инвестиционную программу или доработке проекта инвестиционной программы, включающие направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей, с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов**

Предложения о внесении изменений в инвестиционную программу или доработке проекта инвестиционной программы, включающие направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных

показателей, с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов отсутствуют.

#### **16. Результаты проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики**

По результатам экспертизы документов, представленных для проведения технологического и ценового аудита, установлено, что в отношении отдельных мероприятий АО «Янтарьэнерго» выполнен расчет объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, в соответствии с УНЦ типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.

Замечаний не выявлено.

#### **17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов**

Проверка проводилась в отношении инвестиционных проектов, которые впервые заявлены к включению в инвестиционную программу.

##### **17.1 Результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов**

Согласно п. 19 м Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 N 24 (ред. от 30.01.2019) "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие 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 (далее - утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении 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 экспертизы установлено, что материалы в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов.

**17.2 Результаты оценки стоимости инвестиционных проектов с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации, и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта**

По результатам экспертизы документов, представленных для проведения технологического и ценового аудита, установлено, что материалов для оценки стоимости инвестиционных проектов с использованием информации об аналогичных проектах достаточно для обоснования цены.

**17.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.**

В связи с некоторыми особенностями предпроектного планирования инвестиционных проектов, реализация которых направлена на технологическое присоединение потребителей электрической энергии, эксперты предлагают обращать внимание на полноту и достаточность мероприятий, так как изменение технических и конструктивных решений влияет на итоговую стоимость проекта.