



Рег.№ ТЦА-195/3/ОИЭР/25

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»

Р.А. Вершинин
«25» мая 2025 года



Заключение

о проведении технологического и ценового аудита проекта
инвестиционной программы
АО «Энергосервис Волги» на период 2025-2029 годы
(Договор № 2598-000047 от 02.04.2025)

Начальник ОИЭР

подпись

И.Е. Леошко

Экономист ОИЭР

подпись

Т.М. Водянова

Инженер 1 категории ОИЭР

подпись

В.С. Гарбуз

Краснодар 2025



Оглавление

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.....	12
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ.....	13
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	17
7. Проверка соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации	21
7.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы.....	21
7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Энергосервис Волги» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам.....	24
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	26
8. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования.....	26
9. Результаты проверки соответствия показателей инвестиционных проектов обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.....	28

10. Результаты оценки возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети.....	28
11. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств	29
11.1. 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	30
11.2. 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	30
12. Результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обуславливается схемами и программами 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	32
13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 10, 11, 12	32
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	32
13.2 Результаты проверки, выполненной АО «Энергосервис Волги» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей	33
13.3 Результаты проверки, выполненной АО «Энергосервис Волги» оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта.....	34
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	35
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	36
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	36
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	37
17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.....	37
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	37
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.....	38
17.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.....	38

Обозначения

Заказчик – Акционерное общество «Энергосервис Волги».

Исполнитель – экспертная организация Общество с ограниченной ответственностью «Специализированное монтажно-наладочное управление «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 проекта инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги».

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 «Энергосервис Волги»
Экспертная организация	ООО «СМНУ «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
Г1111, Г2111	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно
Г1112, Г2112	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

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 «Специализированное монтажно-наладочное управление «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг».

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

Руководитель организации: Генеральный директор Вершинин Роман Александрович.

3. Цель, содержание и объем экспертизы

Целью оказания услуг является выполнение Распоряжения ПАО «Россети» № 351р от 11.07.2017 г., оформленного на основании директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 №1752п-П13 (далее – Директива) по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.09.2016 №2002-р, в соответствии требованиям п.1.1.1-1.4 Директивы.

Проведение ТЦА инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» 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 проекту инвестиционной программы с перечнем инвестиционных проектов, реализация которых планируется в рамках проекта инвестиционной программы, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации указанных инвестиционных проектов в целях снижения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации 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) представлены следующие документы:

- паспорта инвестиционных проектов (14 шт.);
- дополнительные материалы, обосновывающие экономические и технологические показатели, заявленные в инвестиционной программе;

- форма 1. «Перечни инвестиционных проектов» отдельно на каждый год реализации инвестиционной программы с 2024 года по 2029 год;
- 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)»;
- 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. «Финансовый план субъекта электроэнергетики»;
- 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»;
- форма 22. «Сведения о субъекте электроэнергетики, раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, утверждаемом Минэнерго России или Минэнерго России совместно с Госкорпорацией «Росатом», а также о субъектах Российской Федерации, на территории которых таким проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов»;
- форма 24. «Сведения о наличии в проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики инвестиционных проектов, предусмотренные абзацами пятым и шестым подпункта "б" пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923»;
- справка об отсутствии программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Энергосервис Волги»;
- информация об объемах 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»;

- информация о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств;
- информация о заключениях (отчетах) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным.

5. Допущения и ограничивающие условия

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

АО «Энергосервис Волги» разработан проект инвестиционной программы на период 2025-2029 годы (далее – «проект ИП»). Информация о проекте инвестиционной программы представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу на период 2025-2029 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Итого
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	62,14	17,23	16,76	7,38	7,55	111,05
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	45,88	14,36	13,96	6,15	6,29	86,64
3.1	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей						
3.1.1	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
3.1.4	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	414,95	0,00	0,00	0,00	0,00	414,95
3.1.6	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	НД	НД	НД	НД	НД	НД
3.2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики						
3.2.1	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Итого
3.2.2	Показатель замены линий электропередачи	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Показатель замены выключателей	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00
3.2.4	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	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	НД	НД	НД
3.3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики						
3.3.1.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Показатель оценки частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	НД	НД	НД	НД	НД	НД
3.4	Повышение качества оказываемых услуг с сфере электроэнергетики						
3.4.1	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд тпр)	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
3.4.2	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии						
3.5.1	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. руб.	6,70	0,00	0,00	0,00	0,00	6,70
3.5.2	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.3	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности						
3.6.1	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн. руб.	0,69	17,23	16,76	7,38	7,55	49,60
3.7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики						

№ п/п	Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Итого
3.7.1	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.2. Состав инвестиционной программы

В соответствии с действующим законодательством сетевая организация раскрывает информацию о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах в объеме, предусмотренном пп. «м» п. 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, пп. «б - г» п.4 постановления Правительства РФ от 02.06.2023 г. № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», 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 26.01.2006 года № 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 укрупненным 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 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 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 расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в прогнозных ценах, в том числе с использованием сметной документации, разработанной в составе утвержденной проектной документации, сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов и другой ценовой информации (в расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки такого расчета (за исключением сметных нормативов), а также с приложением при их наличии разработанных в составе утвержденной проектной документации сводки затрат, сводного сметного расчета, пояснительной записки к сметной документации и копии решения об утверждении такой проектной документации.

– 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;

– 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 инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги», указанные в таблице № 1, в полной мере подтверждены расчетами, пояснениями, и обосновывающими материалами, представленными Заказчиком в объеме, предусмотренном пп. «м» п. 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 и постановлением Правительства РФ от 02.06.2023 года № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики».

В соответствии с Постановлением от 21.04.2004 года № 24 АО «Энергосервис Волги» в полном объеме представлены материалы проекта инвестиционной программы.

7. Проверка соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации

7.1 Анализ действующей нормативно-правовой базы

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

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

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

– постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков

электрической энергии», далее – Стандарты раскрытия информации;

– 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;

– постановление Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», далее – Постановление № 923;

– распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р «Об утверждении Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации», далее – Стратегия развития электросетевого комплекса;

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

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

– 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 розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №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 № 380;

– 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 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2024 № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной

программы и об обосновывающих их материалах», далее – Приказ № 320;

– приказ Минэнерго России от 26.02.2024 №131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

– приказ Минэнерго России от 29.11.2024 №2328 «Об утверждении Схемы и программа развития Единой энергетической системы России на 2025-2030 годы, далее – Схема и программа развития Единой энергетической системы РФ.

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

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

Официальным сайтом в сети «Интернет» для размещения проекта инвестиционной программы является сайт <https://invest.gosuslugi.ru>.

В случае отсутствия возможности размещения информации на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> указанная информация в соответствии с п. 9 Постановления № 977 должна предоставляться в адрес органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление контроля за реализацией инвестиционных проектов (в случае АО «Энергосервис Волги» – Министерство промышленности и энергетики Саратовской области).

Анализ состава раскрытой АО «Энергосервис Волги» информации о проекте ИП на предмет соответствия законодательству представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Анализ предоставленной АО «Энергосервис Волги» информации

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ АО «Энергосервис Волги», в котором раскрыта информация	Примечание
1	Перечни инвестиционных проектов	Форма 1 на 2024-2029 годы	–
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	–
5	План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении	Форма 4, Форма 5 (с распределением по кварталам)	–

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ АО «Энергосервис Волги», в котором раскрыта информация	Примечание
6	Паспорта инвестиционных проектов	Паспорт ИП (14 шт.)	Форма не утверждена
7	Значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы	Форма 18	–
8	Финансовый план субъекта электроэнергетики	Форма 19	–
9	Сведения о субъекте электроэнергетики, раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, утверждаемом Минэнерго России или Минэнерго России совместно с Госкорпорацией "Росатом", а также о субъектах Российской Федерации, на территории которых таким проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов	Форма 22	–
10	Сведения о наличии в проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики инвестиционных проектов, предусмотренные абзацами пятым и шестым подпункта "б" пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923	Форма 24	–
11	Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов	Обосновывающие материалы в составе паспорта ИП	–
12	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	–	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Энергосервис Волги» отсутствует

Эксперты выявили в Форме 20 на вкладке 20.1 в столбце 16 некорректное заполнение измерителя (единица измерения) УНЦ по проектам: О_ЭВ00015, О_ЭВ00016, Р_ЭВ00018, Р_ЭВ00022, Р_ЭВ00023. Заказчик оперативно внес исправления в процессе этапа согласования проекта заключения ТЦА.

В составе инвестиционной программы заявлено 14 инвестиционных проектов. В отношении каждого инвестиционного проекта представлен паспорт; прочие сведения (расчет УНЦ, сводка затрат, укрупненный сметный расчет, коммерческие предложения, проектная документация, сведения об аналогах).

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

Таблица 3 – Анализ раскрытой информации на соответствие приказу Минэнерго России от 05.05.2016 года № 380

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу № 380	Примечание
1	Перечни инвестиционных проектов на 2024 – 2029 год	Соответствует	-
2	План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-
3	План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-
4	План ввода основных средств	Соответствует	-
5	План ввода основных средств (с распределением по кварталам)	Соответствует	-
6	Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	Соответствует	-
7	Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию	Соответствует	-
8	Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	Соответствует	-
9	Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности	Соответствует	-
10	Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов	Соответствует	-
11.1	Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов	Соответствует	-
11.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Соответствует	-
11.3	Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Соответствует	-
12-16	Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов	Соответствует	-
17	Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)	Соответствует	-
18	Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы	Соответствует	-
19	Финансовый план субъекта электроэнергетики	Соответствует	-

Представленные на ТЦА формы инвестиционной программы соответствуют требованиям законодательства.

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

Общий объем финансовых потребностей, заявленных организацией в проекте

ИП на период 2025-2029 годов, составляет 111,05 млн. руб. с НДС.

Согласно формы Финансовый план субъекта электроэнергетики для исполнения инвестиционной программы будут использованы следующие источники финансирования (таблица 4).

Таблица 4 – Источники финансирования инвестиционной программы

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
ИТОГО	млн руб.	62,14	17,23	16,76	7,38	7,55	111,05
Собственные средства	млн руб.	59,38	17,23	16,76	7,38	7,55	108,29
Прибыль, направляемая на инвестиции	млн руб.	35,79	2,23	2,31	2,96	3,15	46,45
<i>от технологического присоединения потребителей</i>	<i>млн руб.</i>	<i>0,06</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,06</i>
<i>прочая прибыль</i>	<i>млн руб.</i>	<i>35,73</i>	<i>2,23</i>	<i>2,31</i>	<i>2,96</i>	<i>3,15</i>	<i>46,38</i>
Амортизация основных средств	млн руб.	13,69	12,13	11,65	3,19	3,14	43,80
Возврат НДС	млн руб.	9,90	2,87	2,79	1,23	1,26	18,05
Привлеченные средства	млн руб.	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	2,76
<i>Бюджетное финансирование</i>	<i>млн руб.</i>	<i>2,76</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>2,76</i>

Собственные источники финансирования в общей сумме составляют 108,29 млн. руб. Следовательно, обеспечение инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» собственными средствами составляет 97,51%.

Привлеченные средства составляют 2,76 млн. руб., 100 % привлеченных средств сформировано за счет бюджетного финансирования.

Структура источников финансирования инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» представлена на рисунке 1.

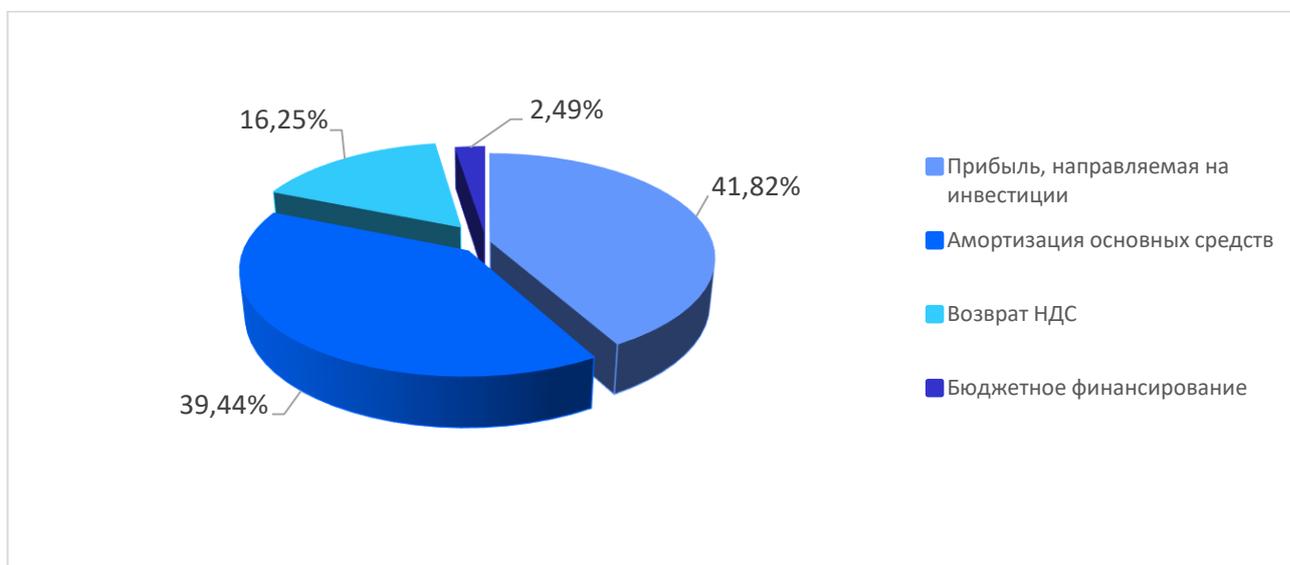


Рисунок 1 – Структура источников финансирования инвестиционной программы.

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

Проверка проводилась в отношении двух инвестиционных проектов, реализуемых в рамках исполнения обязательств по технологическому присоединению потребителей электроэнергии, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт (Р_ЭВ00022 и Р_ЭВ00023).

В форме 11.1 по инвестиционным проектам Р_ЭВ00022 и Р_ЭВ00023 некорректно отражена максимальная мощность в столбцах 19 и 20.

В форме 1 (2025 год) по инвестиционному проекту Р_ЭВ00023 некорректно отражено значение количественного показателя максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии в столбце 4.29.

Согласно правилам заполнения форм, значение максимальной мощности присоединяемых потребителей указывается в мегаваттах.

В процессе этапа согласования проекта заключения ТЦА, Заказчиком оперативно внесены изменения в формы 1 и 11.1.

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 (П_тпр) на 2024 год и

последующий период утвержден в размере 1 и является не улучшаемым. По результатам ТЦА мероприятий с нарушением срока исполнения обязательств по технологическому присоединению не выявлено, в связи с чем достижение плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети возможно при условии соблюдения установленных сроков.

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

В проекте ИП АО «Энергосервис Волги» заявлены мероприятия, предусматривающие реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств.

11.1. 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 рамках инвестиционного проекта предусмотрена установка приборов учета, однако в форме 1 отсутствует значение количественного показателя оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных. В процессе этапа согласования проекта заключения ТЦА, Заказчиком оперативно внесены изменения в форму 1 в части показателя оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных по 3 инвестиционным проектам Р_ЭВ00022, Р_ЭВ00023, Р_ЭВ00018.

В ходе ТЦА выявлено несоответствие по инвестиционному проекту О_ЭВ00015 в части замены ЛЭП. Результаты приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Результаты проверки значений количественных показателей замены ЛЭП

Идентификатор инвестиционного проекта	Паспорт ИП	Ввод (форма 4)	Вывод (форма 8)	Результат ТЦА
О_ЭВ00015	Во вкладке 3.2 указаны протяженности реконструированных ЛЭП: ВЛ – 0,66 км, замена провода с АС-50 на СИП-3; КЛ – 0,4 км	0,106 км	0,106 км	Несоответствие

В процессе этапа согласования проекта заключения ТЦА, Заказчиком оперативно внесены изменения в форму 1 в части показателя замены ЛЭП по инвестиционному проекту О_ЭВ00015.

11.2. 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 инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации и размещены в свободном доступе и в составе инвестиционной программы. Результаты приведены в таблице 6.

Таблица 6 – 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

Идентификатор инвестиционного проекта	Задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Результат ТЦА
О_ЭВ00015	1) Сокращение эксплуатационных и ремонтных затрат. 2) Улучшение технического состояния объекта (замена опор). 3) Замена голого провода на СИП для исключения гололёдообразования, обеспечения качества и снижения потерь электроэнергии."	Акт технического освидетельствования ВЛ-6кВ Ф-614 от РП-6кВ №1 от 23.04.2024 года. Протокол технического совещания по техническому состоянию оборудования ВЛ-6кВ Ф-614 от РП-6кВ №1 от 23.02.2024 года.	1. В паспорте ИП не соответствует номер акта ТО во вкладках 3.2 и 3.3. 2. В составе задач, решаемых в рамках реализации инвестиционного проекта указано «Улучшение технического состояния объекта (замена опор)», при этом в форме 12 нет данных по показателю оценки технического состояния
О_ЭВ00016	1) Сокращение эксплуатационных и ремонтных затрат. 2) Улучшение технического состояния объекта (замена опор). 3) Замена голого провода на СИП для исключения гололёдообразования, обеспечения качества и снижения потерь электроэнергии."	Акт технического освидетельствования ВЛ-6кВ Ф-615 от РП-6кВ №1 от 25.04.2024 года. Протокол технического совещания по техническому состоянию оборудования ВЛ-6кВ Ф-615 от РП-6кВ №1 от 23.02.2024 года.	1. В паспорте ИП не соответствует номер акта ТО во вкладках 3.2 и 3.3. 2. В составе задач, решаемых в рамках реализации инвестиционного проекта указано «Улучшение технического состояния объекта (замена опор)», при этом в форме 12 нет данных по показателю оценки технического состояния

В процессе этапа согласования проекта заключения ТЦА, Заказчиком оперативно внесены изменения в форму 12 и в паспорта инвестиционного проекта.

12. Результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обуславливается схемами и программами 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

В ходе ТЦА проведено сравнение заявленных в проекте ИП технических параметров реализации мероприятий по сравнению с утвержденной Минэнерго России ИП, а также СИПР в действующей редакции.

По результатам проверки замечания отсутствуют.

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

В проекте ИП АО «Энергосервис Волги» заявлены мероприятия по следующим группам, представленным в таблице 7.

Таблица 7 – Группы инвестиционных проектов, рассматриваемые в п. 13

Наименование группы	Финансирование	Освоение
«Прочие инвестиционные проекты»	56,42	47,02

Далее 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 новых мероприятий, включаемых в инвестиционную программу по группам, указанным в п. 13.

Анализ соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, представлен в таблице 8.

Таблица 8 – Соответствие целей, задач и предлагаемых мероприятий

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Обеспечение автоматизированными рабочими местами для функционирования электросетевого комплекса / Приобретение новых автоматизированных рабочих мест в связи с расширением штата сотрудников АО "Энергосервис Волги"	P_ЭВ00020	Необходимо и достаточно
	Обеспечение вычислительной техникой для функционирования электросетевого комплекса / Приобретение новой вычислительной и копировальной техники в связи с расширением штата сотрудников АО "Энергосервис Волги", обеспечение вычислительной техникой для функционирования электросетевого комплекса	P_ЭВ00021 P_ЭВ00025	Необходимо и достаточно
	Передвижная высоковольтная электротехническая лаборатория предназначена для испытаний подстанций, силовых кабелей, прожига дефектной изоляции кабельных линий, точного определения места повреждения кабельных линий, проведения низковольтных измерений	P_ЭВ00024	Необходимо и достаточно
	Повышение надежности автопарка, обслуживающего объекты энергетического комплекса путем увеличения коэффициента технической готовности автопарка. Снижение затрат на ремонт специальной техники. Снижение травматизма за счет применения новых технологий при оборудовании автотранспорта средствами пассивной и активной безопасности / Приобретение новой спец. техники	P_ЭВ00026 P_ЭВ00027	Необходимо и достаточно
Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Программа реализации зарядной инфраструктуры ПАО "РОССЕТИ ВОЛГА" утвержденная решением Совета Директоров от 21.04.2023 года / Установка зарядной станции для зарядки аккумуляторного электротранспорта	P_ЭВ00019	Необходимо и достаточно

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

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении новых мероприятий, включаемых в инвестиционную программу по группам, указанным в п. 13.

В отношении указанных инвестиционных проектов заявлен плановый количественный показатель – показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий,

направленных на развитие информационной инфраструктуры, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.

Результаты расчета представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей (финансовые показатели)

Идентификатор инвестиционного проекта/ количество инвестиционных проектов	Итого за период реализации инвестиционной программы	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных					Отклонение по результатам ТЦА
		на выполнение требований законодательства	на выполнение предписаний органов исполнительной власти	на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	на развитие информационной инфраструктуры	на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	
P_ЭВ00019	6,820	0,000	0,000	0,000	0,000	6,820	0,000
P_ЭВ00020	0,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,158	0,000
P_ЭВ00021	0,529	0,000	0,000	0,000	0,000	0,529	0,000
P_ЭВ00024	17,231	0,000	0,000	0,000	0,000	17,231	0,000
P_ЭВ00025	16,757	0,000	0,000	0,000	0,000	16,757	0,000
P_ЭВ00026	7,380	0,000	0,000	0,000	0,000	7,380	0,000
P_ЭВ00027	7,545	0,000	0,000	0,000	0,000	7,545	0,000

Эксперты выполнили проверочный расчет показателя по данным формы 1 «Перечни инвестиционных проектов» за 2025-2029 годы и формы 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам».

Эксперты выявили, что по инвестиционному проекту P_ЭВ00019, отраженному в таблице 9, некорректно заявлен количественный финансовый показатель на период 2025-2029 годов в форме 1 за 2025 год. Заказчик оперативно внес исправления в процессе этапа согласования проекта заключения ТЦА.

13.3 Результаты проверки, выполненной АО «Энергосервис Волги» оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении мероприятий, которые впервые заявлены в инвестиционную программу по группам, указанным в п. 13.

Результаты проверки представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Результаты проверки оценки экономической эффективности реализации инвестиционных проектов

Идентификатор инвестиционного проекта	Группа	Оценка экономической эффективности
Р_ЭВ00020, Р_ЭВ00021, Р_ЭВ00024, Р_ЭВ00025, Р_ЭВ00026, Р_ЭВ00027	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Расчет экономической эффективности отсутствует
Р_ЭВ00019	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Расчет экономической эффективности отсутствует

В паспортах инвестиционных проектов отсутствует расчет экономической эффективности реализации проектов.

Форма паспорта сетевой организации официально не утверждена, но есть шаблон, размещенный на сайте Минэнерго, в котором указано примечание.

Форма паспорта инвестиционного проекта сетевой организации (в части показателей экономической эффективности) заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов;
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции «создает» новый финансовый поток;
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

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.

Несоответствий не выявлено.

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

По инвестиционным проектам О_ЭВ00015 и О_ЭВ00016 в ходе ТЦА выявлены несоответствия в расчете значений количественных показателей оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг. В процессе этапа согласования проекта заключения ТЦА, Заказчиком оперативно внесены изменения в форму 1 и в паспорта инвестиционных проектов.

Таблица 11 – Значения целевых показателей надежности, установленные для целей формирования инвестиционной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы					
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	час.	2,3310	2,2960	2,2616	2,2277	2,1942	2,1613
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	шт.	0,5644	0,5559	0,5476	0,5394	0,5313	0,5233

В связи с тем, что значения целевых показателей, отраженных в таблице 11, достигаются как за счет реализации инвестиционных проектов, так и за счет выполнения ремонтной программы, у экспертов нет оснований полагать, что мероприятия в инвестиционной программе недостаточны, для достижения плановых показателей надежности.

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 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 проверки замечания отсутствуют.

17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов

Проверка проводилась в отношении новых мероприятий, включенных в проект инвестиционной программы в 2025-2029 годах.

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 пп. «м» п. 19 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в отношении инвестиционных проектов должны быть предоставлены 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 стоимость инвестиционных проектов обоснована Заказчиком сметными расчетами, УНЦ, определена на основании РСС или с использованием информации об аналогичных проектах. В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов также представлены коммерческие предложения, в связи с чем отсутствует необходимость определения стоимости с использованием информации об аналогичных проектах.

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

Предложения отсутствуют.