



Управление обеспечения  
энергоэффективности и энергосбережения  
в Южно-Сибирском регионе  
640002, Россия, г. Курган, ул. Кирова, 84а  
т.(ф). 8(3522) 22-77-31 [rosenergo.kgn@mail.ru](mailto:rosenergo.kgn@mail.ru)  
ИНН/КПП 4501193583 / 450101001

## ОТЧЕТ

по результатам технологического и ценового аудита  
инвестиционной программы  
АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.



УТВЕРЖДАЮ

Директор

АНО «Управление обеспечения  
энергоэффективности и энергосбережения в  
Южно-Сибирском регионе»

 Л.А. Акшенцева

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Общие положения .....	3
Глоссарий терминов и сокращений .....	5
Введение .....	6
Раздел 1 Основная информация по инвестиционной программе .....	10
Раздел 2 Анализ целесообразности и технической возможности реализации проектов .....	11
Раздел 3 Анализ соответствия информации о проектах инвестиционной программы и обосновывающих материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, а также формам паспортов проектов, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.....	14
Раздел 4 Оценка эффективности установленных сроков выполнения работ.....	18
Раздел 5 Оценка эффективности технико-экономических характеристик объектов капитального строительства с учетом необходимости достижения целей инвестиционных проектов.....	19
Раздел 6 Анализ оптимальности предлагаемых к применению в инвестиционных проектах технологических решений .....	26
Раздел 7 Финансово-экономическая оценка проектов инвестиционной программы.....	28
Раздел 8 Оценка обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования.....	41
Раздел 9 Оценка тарифных последствий от реализации инвестиционного проекта .....	42
Раздел 10 Оценка рисков реализации инвестиционных проектов .....	45
Заключение о проведении публичного технологического и ценового аудита инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.....	47
1. Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы на 2023-2027 гг. ....	47
2. Результаты финансово-экономической оценки проекта корректировки инвестиционной программы .....	49
3. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы источниками финансирования .....	49
4. Результаты оценки тарифных последствий от реализации инвестиционной программы .....	49
5. Результаты оценки рисков реализации инвестиционных проектов.....	50

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Публичный технологический и ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу Акционерного общества «Электросетевая компания»(далее– АО «Электросетевая компания») на 2023-2027 гг., выполнен на основании договора возмездного оказания услуг №39/22(10/22) от 26.05.2022 г. заключенного между Акционерным обществом «Электросетевая компания» (далее – Заказчик) и Автономной некоммерческой организацией «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе» (далее – Аудитор).

### **Основные сведения о Заказчике:**

Полное наименование организации заказчика: Акционерное общество «Электросетевая компания».

Сокращенное наименование организации: АО «Электросетевая компания».

Генеральный директор: Гуров Александр Валерьевич.

Юридический адрес: 600015, РФ, Владимирская область, г. Владимир, ул. Разина, д. 21, 4 этаж, кабинет 23.

Фактический адрес: 600015, РФ, Владимирская область, г. Владимир, ул. Разина, д. 21, 4 этаж, кабинет 23.

Телефон/факс: 8 (4922) 37-17-00, 37-17-03.

### **Основные сведения об Аудиторе:**

Полное наименование организации: Автономная некоммерческая организация «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе».

Сокращенное наименование организации: АНО «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе».

Директор: Акшенцева Людмила Александровна.

Юридический адрес: 640002, г. Курган, ул. Кирова, д. 84А.

Фактический адрес: 640002, г. Курган, ул. Кирова, д. 84А.

Телефон/факс: (3522) 46-03-15, 55-91-92.

АНО «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе» является членом саморегулируемой организации «Союз энергоаудиторов» (Свидетельство №СРО-Э-027-4501193583-118).

## ГЛОССАРИЙ ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение/ термин	Расшифровка/определение
КЛЭП	кабельная линия электропередачи
ВЛЭП	воздушная линия электропередачи
ТП	трансформаторная подстанция
РП	распределительный пункт
АИИСКУЭ (АСКУЭ)	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
КСО	камера сборная одностороннего обслуживания
АСУТМ и ТМ	автоматизированная система управления технологическими процессами и телеметрия
ЗРУ	закрытое распределительное устройство
КРУ	комплектное распределительное устройство
РУ	распределительное устройство
ЦРП	центральный распределительный пункт
ИПР	инвестиционная программа
ПИР	проектно-изыскательские работы
Электрическая сеть	совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенная для передачи и распределения электрической энергии
Инвестиции	совокупность долговременных затрат финансовых, трудовых, материальных ресурсов с целью получения прибыли и (или) получения иного полезного эффекта.
Капитальные вложения	инвестиции в основной капитал (основные средства), в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение механизмов, оборудования, инструмента, инвентаря, проектно-изыскательские работы и другие затраты
Инвестиционная деятельность	вложение инвестиций и осуществление практических действий в целях получения прибыли и (или) достижения иного полезного эффекта
Инвестиционный проект	объект инвестиционной деятельности, имеющий обоснование экономической целесообразности, объемов и сроков осуществления капитальных вложений, в том числе необходимую проектную документацию, разработанную в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также описание практических действий по осуществлению инвестиций
Инвестиционная программа	совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом естественной монополии инвестиционных проектов. Инвестиционная программа разрабатывается с учетом нормативных правовых актов Российской Федерации и утверждается в соответствии с законодательством Российской Федерации
Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу	проект корректировки инвестиционной программы, включающий изменения параметров и характеристик инвестиционных проектов, оформленный в соответствии с положениями Главы IV Постановление Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977
Источник финансирования	средства и (или) ресурсы, используемые для финансирования проектов в рамках инвестиционной программы

## **ВВЕДЕНИЕ**

Публичный технологический и ценовой аудит инвестиционной программы Акционерного общества «Электросетевая компания» (далее – АО «Электросетевая компания») на 2023-2027 гг. проводился в соответствии со Стандартом проведения публичного технологического и ценового аудита, принятого решением Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Владимирской области от «14» октября 2019 г.

**Цель проведения публичного технологического и ценового аудита инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.:**

- анализ соответствия информации о проектах инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации № 380 от 05.05.2016;

- выявление возможности разработки предложений по повышению эффективности инвестиционных проектов программы, в том числе оптимизация капитальных и операционных затрат, оптимизация технических решений, оптимизация сроков реализации инвестиционных проектов;

- идентификация основных рисков инвестиционных проектов программы и выработка рекомендаций по их управлению на всех стадиях реализации проектов.

**Для достижения поставленных целей в рамках технологического и ценового аудита осуществлялся:**

- анализ целесообразности и технической возможности реализации проектов;

- анализ соответствия информации о проектах инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации;

- оценка эффективности установленных сроков выполнения работ;
- оценка эффективности технико-экономических характеристик объектов капитального строительства с учетом необходимости достижения целей инвестиционного проекта и вероятности спроса на продукцию, связанную с реализацией инвестиционного проекта;
- анализ оптимальности предлагаемых к применению в инвестиционном проекте технологических решений;
- финансово-экономическая оценка инвестиционного проекта, включая анализ бюджета капитальных затрат;
- оценка степени обеспеченности проекта инвестиционной программой источниками финансирования;
- оценка тарифных последствий от реализации инвестиционного проекта;
- оценка рисков реализации инвестиционных проектов.

**Нормативные правовые акты, на основании которых проводятся проверки в рамках ценового и технологического аудита:**

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики);
- Постановление Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесённых 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 отчётов об их реализации»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации 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 её материалах ...» (далее – Приказ Минэнерго № 380);
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчёту



количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций» (далее – Приказ Минэнерго № 177);

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка её заполнения»;

- Стандарт проведения публичного технологического и ценового аудита, принятый решением Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Владимирской области от «14» октября 2019 г.

**Допущения и ограничительные условия:**

- в рамках технологического и ценового аудита не проводились специальные экспертизы, в том числе, юридическая экспертиза правового положения объектов, строительно-техническая, экологическая экспертиза объектов, аудиторская проверка финансовой отчетности;

- Аудитор не несет ответственность за полноту и достоверность предоставленной Заказчиком исходной информации;

- исходная информация не может быть изменена либо отозвана Заказчиком в период оказания услуг;

- при подготовке отчета Аудитор исходил из того, что копии представленных Заказчиком документов соответствуют их оригиналам. В случае не предоставления документов, наличие которых в соответствии с действующим законодательством РФ обязательно, аудитор исходил из того, что такие документы отсутствуют;

- В рамках технологического и ценового аудита не проводился аудит отдельных инвестиционных проектов в составе инвестиционной программы

в порядке, установленном Положением о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием, утверждённым Постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 №382.

## РАЗДЕЛ 1 ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ

Принятая к технологическому и ценовому аудиту инвестиционная программа АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг. включает в себя следующие инвестиционные проекты:

*Таблица 1.1 - Перечень инвестиционных проектов*

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г. Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1
2	Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г. Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА	L_2023_2
3	Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км.)	L_2023_3
4	Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км) + ПИР	L_2023_4
5	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2023_5
6	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_1
7	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность ЛЭП 1,15 км)	L_2024_2
8	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_3
9	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_4
10	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2025_1

11	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 +ПИР (протяженность ЛЭП 0,97 км)	L_2025_2
12	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков) +ПИР	L_2025_3
13	Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП № 46 до ТП № 25 и от ТП № 10 до ТП № 11, г. Покров (протяженность ЛЭП 1,25 км)	L_2025_4
14	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области 4 системы 43 эл.счетчика)	L_2026_1
15	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» 4 системы 44 эл.счетчика).	L_2027_1

Технологический и ценовой аудит инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг. проведен по инвестиционным проектам из таблицы 1.1.

## **РАЗДЕЛ 2 АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ И ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОЗМОЖНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ**

Основные сведения по проектам, реализуемых в рамках инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг. представлены в таблице 2.1. Источник информации – пояснительные записки к инвестиционным проектам, паспорта проектов, формы раскрытия информации о проекте инвестиционной программы, размещенные на сайте <https://jkx.avо.ru/>.

Таблица 2.1 - Информация по рассматриваемым инвестиционным проектам (до/после реализации проектов). Обоснование необходимости реализации проекта.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности								Год начала реализации инвест. проекта	Год окончания реализации инвест. проекта	Источник инвестиций
				Количество ПУ, шт.		Количество ячеек, шт.		Мощность силовых (авто-) трансформаторов, МВА		Протяженность ЛЭП, км				
				значение до	значение после	значение до	значение после	значение до	значение после	значение до	значение после			
1	Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г. Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1	Обеспечение резервного питания вновь строящегося образовательного учреждения в г.Покров	нд	нд	0	2	0	0,500	0	0,55	2023	2023	Собственные средства: амортизация.
2	Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г. Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА	L_2023_2	Технологическое присоединение электроприемников многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями, встроенно-пристроенным гаражом-стоянкой в г.Владимир.	нд	нд	нд	нд	0,250	0,400	нд	нд	2023	2023	Собственные средства: амортизация.
3	Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км.)	L_2023_3	Обеспечение необходимого уровня надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	2023	Собственные средства: амортизация.
4	Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км) + ПИР	L_2023_4	Замена морально и физически устаревшей ВЛ 0,4 кВ, без проведения кап.ремонта на протяжении 50 лет. Реализация данного мероприятия повысит безопасность, обеспечит надежность и качество электроснабжения потребителей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,4	1,4	2023	2023	Собственные средства: амортизация.
5	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2023_5	Установка АИИС КУЭ позволит снизить коммерческие потери электрической энергии, возникающие в объектах электросетевого хозяйства, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии; повысить «наблюдаемость» электросетевого хозяйства (обеспечить оперативный контроль за объемами потребления электроэнергии и мощности); обеспечить адресное воздействия на неплательщиков за поставленную электрическую энергию (мощность).	нд	22	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	2023	Собственные средства: амортизация.
6	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_1	Установка АИИС КУЭ позволит снизить коммерческие потери электрической энергии, возникающие в объектах электросетевого хозяйства, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии; повысить «наблюдаемость» электросетевого хозяйства (обеспечить оперативный контроль за объемами потребления электроэнергии и мощности); обеспечить адресное воздействия на неплательщиков за поставленную электрическую энергию (мощность).	нд	64	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	2024	Собственные средства: амортизация.
7	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность ЛЭП 1,15 км)	L_2024_2	Обеспечение необходимого уровня надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,15	2024	2024	Собственные средства: амортизация.
8	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_3	Установка АИИС КУЭ позволит снизить коммерческие потери электрической энергии, возникающие в объектах электросетевого хозяйства, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии; повысить «наблюдаемость» электросетевого хозяйства (обеспечить оперативный контроль за объемами потребления электроэнергии и мощности); обеспечить адресное воздействия на неплательщиков за поставленную электрическую энергию (мощность).	нд	72	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	2024	Собственные средства: амортизация.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности								Год начала реализации инвест. проекта	Год окончания реализации инвест. проекта	Источник инвестиций
				Количество ПУ, шт.		Количество ячеек, шт.		Мощность силовых (авто-) трансформаторов, МВА		Протяженность ЛЭП, км				
				значение до	значение после	значение до	значение после	значение до	значение после	значение до	значение после			
9	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_4	Установка АИИС КУЭ позволит снизить коммерческие потери электрической энергии, возникающие в объектах электросетевого хозяйства, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии; повысить «наблюдаемость» электросетевого хозяйства (обеспечить оперативный контроль за объемами потребления электроэнергии и мощности); обеспечить адресное воздействия на неплательщиков за поставленную электрическую энергию (мощность).	нд	78	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	2024	Собственные средства: амортизация.
10	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2025_1	Установка АИИС КУЭ позволит снизить коммерческие потери электрической энергии, возникающие в объектах электросетевого хозяйства, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии; повысить «наблюдаемость» электросетевого хозяйства (обеспечить оперативный контроль за объемами потребления электроэнергии и мощности); обеспечить адресное воздействия на неплательщиков за поставленную электрическую энергию (мощность).	нд	47	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	2025	Собственные средства: амортизация.
11	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 +ПИР(протяженность ЛЭП 0,97 км)	L_2025_2	Увеличение пропускной способности и надежности электроснабжения населения	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,97	0,97	2025	2025	Собственные средства: амортизация.
12	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков) +ПИР	L_2025_3	Установка АИИС КУЭ позволит снизить коммерческие потери электрической энергии, возникающие в объектах электросетевого хозяйства, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии; повысить «наблюдаемость» электросетевого хозяйства (обеспечить оперативный контроль за объемами потребления электроэнергии и мощности); обеспечить адресное воздействия на неплательщиков за поставленную электрическую энергию (мощность).	нд	54	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	2025	Собственные средства: амортизация.
13	Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП № 46 до ТП № 25 и от ТП № 10 до ТП № 11, г. Покров (протяженность ЛЭП 1,25 км)	L_2025_4	Обеспечение необходимого уровня надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,25	1,25	2025	2025	Собственные средства: амортизация.
14	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области 4 системы 43 эл.счетчика)	L_2026_1	Внедрение АИИСКУЭ на вводах трансформаторных подстанции позволит выполнять сводный баланс поступления и потребления электроэнергии по каждой ТП. Выявлять потери электрической энергии на каждой ТП и принимать меры по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях ТСО.	нд	43	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2026	2026	Собственные средства: амортизация.
15	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» 4 системы 44 эл.счетчика).	L_2027_1	Реализация проекта по установке АСКУЭ предназначен для сокращения потерь отпускаемой электроэнергии. Исключение хищений. Как следствие - уменьшение нагрузки на оборудование трансформаторных подстанций. Регулярность снятия показаний для выставления счетов на оплату.	нд	44	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2027	2027	Собственные средства:, амортизация.

\*нд- нет данных

По результатам анализа информации по проектам, включенным в инвестиционную программу АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 годы, Аудитор делает вывод, что целесообразность реализации рассматриваемых проектов является обоснованной. Это связано с обеспечением высоких стандартов качества и надежности электроснабжения потребителей АО «Электросетевая компания» за счет сокращения потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, а также снижения эксплуатационных затрат организации (годовых затрат на обслуживание и текущий ремонт, затрат на аварийный ремонт) при замене трансформаторов.

### **РАЗДЕЛ 3 АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ О ПРОЕКТАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, А ТАКЖЕ ФОРМАМ ПАСПОРТОВ ПРОЕКТОВ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

При заполнении форм раскрытия сетевой организацией информации о проектах инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 годы допускаются отступления от требований, установленных Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, в том числе:

#### Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов»

- В столбце 8.1 неверно указан показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит), млн.руб. у мероприятий L\_2024\_3, L\_2024\_4, L\_2025\_1, L\_2025\_2, L\_2026\_1, L\_2027\_1.

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

- Несоответствий не выявлено.

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

- Несоответствий не выявлено

Форма 4. «План ввода основных средств»

- Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) по проекту L\_2023\_5 указана неверно.

Форма 5. «План ввода основных средств (с распределением по кварталам)»

- В форме 5 (2024 г.) не заполнен столбец 9 в строках 0 (ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе) и 0.2 (Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего).
- В форме 5 (2025 г.) не заполнен столбец 11 в строках 0 (ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе) и 0.2 (Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего).

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

- Несоответствий не выявлено

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

- Несоответствий не выявлено

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

- Несоответствий не выявлено

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

- Несоответствий не выявлено.

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

- Несоответствий не выявлено.

Форма 11. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Форма 11.1 «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт» не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, необходимость которых обоснована заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт.

- Форма 11.2 «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, необходимость которых обоснована заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

- Форма 11.3 «Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, необходимость которых обоснована заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

Форма 12. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Несоответствий не выявлено.



Форма 13. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Не заполняется по рассматриваемым инвестиционным проектам.

Форма 14. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- В столбце «Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итога за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)» неверно указано значение по следующим инвестиционным проектам: L\_2023\_1, L\_2023\_2, L\_2023\_4, L\_2024\_2, L\_2025\_2, L\_2025\_4, L\_2023\_5, L\_2025\_3.

Форма 15. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Форма 15 не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, предусматривающих выполнением мероприятий по подключению теплопотребляющих установок, тепловых сетей и источников тепловой энергии к системам теплоснабжения сетевой организации.

Форма 16. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Форма 16 не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, предусматривающих выполнением мероприятий реализация мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения (объектов по производству электрической энергии).

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

- Несоответствий не выявлено.

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

- Несоответствий не выявлено.

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»

- Несоответствий не выявлено.

#### **РАЗДЕЛ 4 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ УСТАНОВЛЕННЫХ СРОКОВ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

Краткие сведения об установленных сроках выполнения работ по рассматриваемым инвестиционным проектам представлены в таблице ниже.

*Таблица 4.1 - Краткие сведения об установленных сроках выполнения работ*

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвест. проекта	Год начала реализации инвест. проекта	Год окончания реализации инвест. проекта
Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г. Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1	2023	2023
Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г. Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА	L_2023_2	2023	2023
Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км.)	L_2023_3	2023	2023
Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км) + ПИР	L_2023_4	2023	2023
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2023_5	2023	2023
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_1	2024	2024
Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность ЛЭП 1,15 км)	L_2024_2	2024	2024

Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_3	2024	2024
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_4	2024	2024
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2025_1	2025	2025
Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 +ПИР(протяженность ЛЭП 0,97 км)	L_2025_2	2025	2025
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2025_3	2025	2025
Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП № 46 до ТП № 25 и от ТП № 10 до ТП № 11, г. Покров (протяженность ЛЭП 1,25 км)	L_2025_4	2025	2025
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области (4 системы 43 счетчика)	L_2026_1	2026	2026
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» (4 системы 44 счетчика)	L_2027_1	2027	2027

По мнению Аудитора, предполагаемые сроки реализации мероприятий являются достаточными для выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.

## **РАЗДЕЛ 5 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА С УЧЕТОМ НЕОБХОДИМОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ**

В соответствии с пояснительной запиской к инвестиционной программе АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг. целями реализации программы являются:

- усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;

- замещение (обновление) электрической сети, повышение экономической эффективности оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры.

Плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение целей, по каждому рассматриваемому инвестиционному проекту, реализуемому в рамках инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг., приведены в таблице 5.1.

Аудитор отмечает, что расчет количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций осуществлялся в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.03.2016 №177.

Таблица 5.1 – Цели реализации рассматриваемых инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение целей (в соответствии с Формой 1 инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.)

Номер группы инвест. проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвест. проекта	Цели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвест. проекта
1.1.4.1.	Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г.Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	0,50
1.1.4.1.	Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г.Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА.	L_2023_2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	0,40
1.2.2.1.	Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км)	L_2023_3	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	0,18636
1.2.2.1.	Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км).	L_2023_4	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены линий электропередач, км	1,4
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета	L_2023_5	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для	0,55824

Номер группы инвест. проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвест. проекта	Цели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвест. проекта
	электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР		развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	
1.2.2.1.	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км.)	L_2024_2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены линий электропередач, км	1,15
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков)	L_2024_1	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	1,2802
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков)	L_2024_3	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	1,4901
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_4	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	1,66332
1.2.2.1.	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 (протяженность	L_2025_2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической	Показатель замены линий электропередач, км	0,97

Номер группы инвест. проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвест. проекта	Цели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвест. проекта
	0,97 км)		эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		
1.2.2.1.	Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП №46 до ТП № 25 и от ТП №10 до ТП № 11 г.Покров (протяженность 1,25 км.)	L_2025_4	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены линий электропередач, км	1,25
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2025_1	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	1,135
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков)	L_2025_3	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	1,0454
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области (4 системы 43 эл.счетчика)	L_2026_1	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	9,6318

Номер группы инвест. проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвест. проекта	Цели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвестиционного проекта	Количественные показатели реализации инвест. проекта
1.2.3.6.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» (4 системы 44 эл.счетчика)	L_2027_1	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн.руб.	10,2284



Аудитор отмечает, что плановые показатели надежности и качества оказания услуг по передаче электрической энергии приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (таблица 5.2).

Таблица 5.2 – Показатели надежности и качества оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатель замены линий электропередачи (Лэ_лэп)	км.	3,1	1,15	1,25	нд	нд
2	Показатель замены выключателей (Вз )	шт.	2	0	0	нд	нд
3.	Количество приборов учета, объединенных системой АЙСКУЭ	шт.	0	36 трехфазных счетчика, 178 однофазных счетчиков	17 трехфазных счетчиков, 84 однофазных счетчиков	4 системы, 43 эл. счетчика	4 системы, 44 эл. счетчика
4	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	млн.руб.	7,94	8,61	9,04	9,63	10,23

По результатам анализа количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта, выполненного АО «Электросетевая компания», Аудитор делает следующие выводы:

- плановые значения количественных показателей, соответствующие целям реализации инвестиционных проектов, достижимы;
- реализации проектов инвестиционной программы на 2023-2027 гг. позволит достичь запланированных значений показателей надежности и качества оказания услуг по передаче электрической энергии.

## РАЗДЕЛ 6 АНАЛИЗ ОПТИМАЛЬНОСТИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ К ПРИМЕНЕНИЮ В ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТАХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ

Основные технические решения и ключевые показатели мероприятий инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» приведены в таблице 6.1.

Основные технические решения и состав работ по строительству (реконструкции) электросетевых объектов приведены в сметных расчетах стоимости реализации инвестиционных проектов, а также в пояснительной записке к инвестиционной программе АО «Электросетевая компания».

*Таблица 6.1 – Основные технические решения и ключевые показатели мероприятий инвестиционной программы АО «Электросетевая компания»*

№ п/ п	Наименование показателя		Значение показателя	Примечание
	Наименование объекта	Наименование показателя		
<b>Проект: Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г. Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА) (L_2023_1)</b>				
1	Марка кабеля 10 кВ		АСБл 1х120-10	
3	Марка ячейки		КСО 298-6.1 ВВ-600 – 1 шт.	
4	Марка ячейки		КСО 298-АТ-130-400 – 1 шт.	
5	Марка трансформатора		ТМГ11-250/10 – 2 шт.	
<b>Проект: Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г. Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА (L_2023_2)</b>				
1	Марка трансформатора		ТМГ11-400/10/0,4 Д/УН-11, У1	
2	Количество		1 шт.	
<b>Проект: Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженностью 1,15 км.) (L_2023_3)</b>				
<b>Проект: Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженностью 1,15 км.) (L_2024_2)</b>				
1	Напряжение, кВ		10	
2	Марка кабеля/провода		СИП-3	
3	Сечение кабеля, мм <sup>2</sup>		1х120	
4	Тип опор, шт.		железобетонные	
5	Количество опор, шт.		18	
<b>Проект: Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км) + ПИР (L_2023_4)</b>				
1	Напряжение, кВ		0,4	
2	Марка провода/кабеля		СИП-2/СИП-4	
3	Сечение кабеля, мм <sup>2</sup>		3х95+1х95-0,6/1;	

№ п/ п	Наименование показателя		Значение показателя	Приме- чание
	Наименование объекта	Наименование показателя		
			2х26; 4х16-0,6/1	
4	Количество опор		48	
5	Тип опоры		железобетонные	
6	Марка опоры		СВ 95-3/СВ 110-3,5	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР (L_2023_5)</b>				
	Количество однофазных счетчиков, шт		18	
	Количество трёхфазных счетчиков, шт		4	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков) + ПИР (L_2024_1)</b>				
	Количество однофазных счетчиков, шт		60	
	Количество трёхфазных счетчиков, шт		4	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков) + ПИР (L_2024_3)</b>				
	Количество однофазных счетчиков, шт		63	
	Количество трёхфазных счетчиков, шт		9	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР (L_2024_4)</b>				
	Количество однофазных счетчиков, шт		55	
	Количество трёхфазных счетчиков, шт		23	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР (L_2025_1)</b>				
	Количество однофазных счетчиков, шт		36	
	Количество трёхфазных счетчиков, шт		11	
<b>Проект: Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 +ПИР (протяженностью 0,97 км.) (L_2025_2)</b>				
	Напряжение, кВ		10	
	Марка провода/кабеля		СИП-3	
	Сечение кабеля, мм <sup>2</sup>		1х120-35	
	Тип опор		железобетонные	
	Количество опор, шт.		26	
	Марка опор		СВ 110-3,5	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков) + ПИР (L_2025_3)</b>				
	Количество однофазных счетчиков, шт		48	
	Количество трёхфазных счетчиков, шт		6	
<b>Проект: Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП № 46 до ТП № 25 и от ТП № 10 до ТП № 11, г. Покров (протяженностью 1,25 км.) (L_2025_4)</b>				
	Напряжение, кВ		10	
	Марка кабеля		АСБл	
	Сечение кабеля, мм <sup>2</sup>		1х120-10	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого</b>				

№ п/ п	Наименование показателя		Значение показателя	Примечание
	Наименование объекта	Наименование показателя		
<b>учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области (4 системы 43 эл.счетчика) (L_2026_1)</b>				
Количество счетчиков, шт			43	
<b>Проект: Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» (4 системы 44 эл.счетчика) (протяженностью 1,25 км.) (L_2027_1)</b>				
Количество счетчиков, шт			44	

На основании проведенной оценки обоснованности технологических решений Аудитор считает, что технические решения, разработанные Заказчиком на стадии технико-экономического обоснования и заложенные в базовую стоимость проектов, являются оптимальными и соответствуют современной практике проектирования объектов электросетевого хозяйства. Используемые технологии производства работ являются типовыми.

В объеме представленных для аудита материалов возможности для оптимизации принятых технических решений не выявлены.

## **РАЗДЕЛ 7 ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

В качестве материалов, обосновывающих стоимость реализации рассматриваемых инвестиционных проектов в опубликованной на сайте <https://jkh.avо.ru/> инвестиционной программе АО «Электросетевая компания» представлены:

- локальные ресурсные сметные расчеты, составленные в уровне цен 2021 г.

**а) оценка соответствия сметной документации, разработанной на этапе формирования технико-экономического обоснования инвестиционной программы, установленным сметным нормам и правилам**

Проект «Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г. Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальная смета №1 (в ценах 2021 года).

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 3 230,21 тыс. руб. с НДС.

Проект «Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г. Владимир, с заменой трансформатора, мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальная смета (в ценах 2021 года).

Объем инвестиций на реализацию проекта составляет 759,73 тыс. руб. с НДС.

Проект «Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км) + ПИР»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальная смета (в ценах 2021 года);

- смета на проектные (изыскательские) работы.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 4 646 тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104

ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальный сметный расчет (смета) (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы №1.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 670 тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков) + ПИР»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальный сметный расчет (смета) (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы №1.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 1 536 тыс. руб. с НДС.

Проект «Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженностью 1,15 км.)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальная смета (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы №1.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 5 009,08 тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского

района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков) + ПИР»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальный сметный расчет (смета) (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 1 788 тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальный сметный расчет (смета) (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы №1.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 1996 тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальный сметный расчет (смета) (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы №1.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 1 349 тыс. руб. с НДС.

Проект «Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 +ПИР (протяженностью 0,97 км.)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальная смета (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 3 171тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков) +ПИР»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальный сметный расчет (смета) (в ценах 2021 года);
- смета на проектные (изыскательские) работы №1.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 1 254тыс. руб. с НДС.

Проект «Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП № 46 до ТП № 25 и от ТП № 10 до ТП № 11, г. Покров (протяженностью 1,25 км.)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальная смета (в ценах 2021 года);

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 5 068,3тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105, 107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области (4 системы 43 эл. счетчика)»



В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальные сметные расчеты (сметы) (в ценах 2022 года);
- смета №1 на проектные (изыскательские) работы.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 11 558тыс. руб. с НДС.

Проект «Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» (4 системы 44 эл.счетчика) (протяженностью 1,25 км.)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальные сметные расчеты (сметы) (в ценах 2022 года);
- смета №1 на проектные (изыскательские) работы.

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет:

- 12 274тыс. руб. с НДС.

**б) оценка состава и объемов работ при расчете стоимости проектов инвестиционной программы**

Состав работ определен на основании прайс-листов.

**в) оценка стоимости материалов и оборудования, предусмотренных в локальных ресурсных сметных расчетах, на соответствие среднерыночным показателям**

Стоимость материалов определена на основании прайс-листов.

Стоимость рассматриваемых проектов инвестиционной программы АО «Электросетевая компания», определенная Аудитором в соответствии с п. 118 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, утвержденных приказом Минэнерго России №380, на основании представленных материалов, обосновывающих стоимость, приведена в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Приведение стоимости мероприятий инвестиционных проектов, сложившихся ко времени составления сметного расчета, в прогнозные цены соответствующего года реализации мероприятия инвестиционной программы по расчету Аудитора

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления обосновывающей документации, тыс. руб.	в том числе, без НДС				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС			
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР
Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г.Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1	2396,679	1297,968	1005,379	93,332	-	2691,842	1458,98	1127,88	104,98	-
Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г.Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА.	L_2023_2	372,971	49,693	314,384	8,894	-	633,108	84,203	533,710	15,195	-
Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км)	L_2023_3	186,36	-	-	-	-	186,36	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления обосновывающей документации, тыс. руб.	в том числе, без НДС				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС			
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР
Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км).	L_2023_4	3532,818	3406,696	-	16,182	109,94	3871,73	3738,16	-	23,63	109,94
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2023_5	516,543	92,176	376,847	-	47,52	558,24	101,47	409,25	-	47,52
Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км.)	L_2024_2	3655,58	3526,697	-	128,961	-	4174,233	4028,13	-	146,10	-
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных	L_2024_1	1139,247	185,280	844,917	-	109,05	1280,18	215,05	956,08	-	109,05

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления обосновывающей документации, тыс. руб.	в том числе, без НДС				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС				
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР	
счетчиков)												
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков)	L_2024_3	1325,055	208,848	997,667	-	118,54	1490,11	242,37	1129,20	-	118,54	
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_4	1609,859	237,325	1225,834	-	146,70	1663,47	247,606	1269,16	-	146,70	
-Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 (протяженность 0,97 км)	L_2025_2	2097,627	1938,72	-	51,257	107,65	2642,21	2456,28	-	78,28	107,65	
Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП №46 до ТП № 25 и от ТП №10 до ТП № 11 г.Покров (протяженность 1,25 км.)	L_2025_4	3452,67	3438,13	-	14,54	-	4223,58	4206,69	-	16,89	-	

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления обосновывающей документации, тыс. руб.	в том числе, без НДС				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС			
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2025_1	965,317	154,99	715,667	-	94,66	1124,17	188,96	840,55	-	94,66
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков)	L_2025_3	1007,936	166,249	745,417	-	96,27	1174,133	201,66	876,20	-	96,27
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского	L_2026_1	8299,80	3456,00	4827,69	-	16,109	9631,80	4011,78	5603,91	-	16,109

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления обосновывающей документации, тыс. руб.	в том числе, без НДС				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС			
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР
района Владимирской области (4 системы 43 эл.счетчика)											
Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007-1008, 1012 ПС «Лесная» (4 системы 44 эл.счетчика)	L_2027_1	8562,23	3558,20	4955,61	-	48,419	10228,38	4255,52	5924,44	-	48,419

Сравнение стоимости проектов (в прогнозном уровне цен), полученной при пересчете Аудитором, со стоимостью, указанной в инвестиционной программе АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг., приведено в таблице 7.2.

Таблица 7.2 - Анализ стоимости рассматриваемых проектов инвестиционной программы АО «Электросетевая компания», млн.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)		Отклонение стоимости	
			По форме 2 ИПР	По расчету Аудитора	млн. руб. с НДС	%
1	Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г.Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1	3,23021	3,23021	0,00	0
2	Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г.Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА.	L_2023_2	0,75973	0,75973	0,00	0
3	Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженность 1,15 км)	L_2023_3	0,22363	0,22363	0,00	0
4	Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км).	L_2023_4	4,64608	4,64608	0,00	0
5	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2023_5	0,66989	0,66989	0,00	0
6	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков)	L_2024_1	1,54	1,54	0,00	0
7	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС	L_2024_2	5,00908	5,00908	0,00	0

	«Лесная»(протяженность 1,15 км.)					
8	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков)	L_2024_3	1,79	1,79	0,00	0
9	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2024_4	1,996	1,996	0,00	0
10	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2025_1	1,35	1,35	0,00	0
11	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57 (протяженность 0,97 км)	L_2025_2	3,17	3,17	0,00	0
12	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков)	L_2025_3	1,25447	1,25447	0,00	0
13	Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП №46 до ТП № 25 и от ТП №10 до ТП № 11 г.Покров (протяженность 1,25 км.)	L_2025_4	5,0683	5,0683	0,00	0
14	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области (4 системы 43 эл.счетчика)	L_2026_1	11,55816	11,55816	0,00	0
15	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» (4 системы 44 эл.счетчика)	L_2027_1	12,274056	12,274056	0,00	0



Таким образом, Аудитор выявил, что экономически обоснованный объем инвестиций на реализацию рассматриваемых проектов инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» составляет 54 540 тыс. руб. с НДС.

По мнению Аудитора, объем обосновывающих материалов, представленных к аудиту и их степень проработки, является достаточной для обоснования ориентировочной стоимости рассматриваемых проектов инвестиционной программы.

## **РАЗДЕЛ 8 ОЦЕНКА ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ИСТОЧНИКАМИ ФИНАНСИРОВАНИЯ**

Реализация инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» в 2023-2027 гг. финансируется за счет средств, учтенных в индивидуальном тарифе на услуги по передаче электрической энергии (амортизации). Анализ размера доступных источников финансирования инвестиционной программы на 2023-2027 гг. для АО «Электросетевая компания» приведены в таблице 8.1.

*Таблица 8.1 – Источники финансирования проекта инвестиционной программы на период 2023-2027 гг. (по предложению АО «Электросетевая компания»)*

Показатель	Единицы измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Необходимый объем финансовых потребностей на реализацию проектов инвестиционной программы	млн. руб. без НДС	7,94129	8,60783	9,03522	9,63180	10,22838
Финансирование проектов инвестиционной программы, всего	млн. руб.	7,94129	8,60783	9,03522	9,63180	10,22838
в том числе:						
собственные средства	млн. руб. без НДС	7,94129	8,60783	9,03522	9,63180	10,22838

Аудитор отмечает полную обеспеченность проектов инвестиционной программы источниками финансирования.

Аудитор отмечает, что определение источников финансирования инвестиционной программы сетевой организации осуществляется с учетом положений п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

## **РАЗДЕЛ 9 ОЦЕНКА ТАРИФНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

Расчет тарифных последствий на период реализации инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» приведен в Таблице 9.1.

Следует отметить, что расчет тарифных последствий на период реализации инвестиционной программы носит предварительный характер и подлежит уточнению в рамках расчета индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.

*Таблица 9.1 – Расчет тарифных последствий на период реализации инвестиционной программы 2023-2027 гг. (тыс. руб.)*

№	Наименование	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
		Утверждено	План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подконтрольные расходы	28 986,29	27 131,18	25 394,78	25 394,78	25 394,78	25 394,78
1.1.	Расходы на оплату труда	17 983,40	16832,46	15755,18	15 755,18	15 755,18	15 755,18
1.2.	Материалы	1 584,62	1483,20	1388,28	1 388,28	1 388,28	1 388,28
1.3.	Ремонт основных фондов	5 103,38	4776,76	4471,05	4 471,05	4 471,05	4 471,05
1.4.	Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	4 270,32	3997,03	3741,22	3 741,22	3 741,22	3 741,22
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	781,79	731,76	684,92	684,92	684,92	684,92
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	2 503,74	2343,50	2193,52	2 193,52	2 193,52	2 193,52

1.4.3.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	793,88	743,07	695,52	695,52	695,52	695,52
1.4.4.	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Расходы на обучение персонала	94,8	88,73	83,05	83,05	83,05	83,05
1.4.6.	Расходы на страхование	40,12	37,55	35,15	35,15	35,15	35,15
1.4.7.	Расходы на услуги банков	56	52,42	49,06	49,06	49,06	49,06
1.4.8.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	44,57	41,72	39,05	39,05	39,05	39,05
1.5.1.	Расходы по коллективным договорам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы	17 954,83	16 760,47	17 103,00	17 530,40	17 530,40	17 530,40
2.1.	Амортизация основных средств	7 941,29	7 941,29	8 607,80	9 035,20	9 035,20	9 035,20
2.2.	Расходы на страховые взносы	5 480,50	5 062,25	4 738,27	4 738,27	4 738,27	4 738,27
2.3.	Расходы на содержание зданий и помещений	331,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	2568,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Плата за аренду имущества	2 141,04	2 141,04	2 141,04	2141,04	2141,04	2141,04
2.6.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	1 615,89	1 615,89	1 615,89	1615,89	1615,89	1615,89
2.7.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Корректировка необходимой валовой выручки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	46 941,12	43 891,65	42 497,78	42 925,18	42 925,18	42 925,18

Расчет подконтрольных расходов произведен исходя из следующих условий:

1. Величина подконтрольных расходов АО «Электросетевая компания» на каждый год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. определена исходя из величины подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования 2022 г., установленной Постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 14.12.2021 № 46/331 (28 986,29 тыс. руб.).
2. Индекс эффективности подконтрольных расходов АО «Электросетевая компания» принят равным 10% (в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э).
3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75 (на уровне значения, установленного Приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки").
4. Индексы потребительских цен определены в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на плановый период 2020-2024 годов, разработанным Минэкономразвития России.
5. Данные о размере активов - количестве условных единиц по линиям электропередач и оборудованию приняты органом регулирования тарифов на 2022 в размере 1270,27 условных единиц, планируемое значение на 2023 год – 1383,98 условных единиц.

Таким образом, по предварительным расчетам необходимая валовая выручка АО «Электросетевая компания» на содержание электрических сетей на период реализации инвестиционной программы составит:

- 2023 год: 43 891,65 тыс. руб. (рост к необходимой валовой выручке на содержание сетей, утвержденной на 2022 год составит 93,50 %);

- 2024 год: 42 497,78 тыс. руб. (рост к необходимой валовой выручке на содержание сетей, планируемой на 2023 год составит 97,85 %);

- 2025 год: 42 925,18 тыс. руб. (рост к необходимой валовой выручке на содержание сетей, планируемой на 2024 год составит 101 %).

- 2026 год: 42 925,18 тыс. руб. (рост к необходимой валовой выручке на содержание сетей, планируемой на 2025 год составит 0 %).

- 2027 год: 42 925,18 тыс. руб. (рост к необходимой валовой выручке на содержание сетей, планируемой на 2026 год составит 0 %).

## **РАЗДЕЛ 10 ОЦЕНКА РИСКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ**

### *10.1 Риск недофинансирования*

Учитывая степень проработки материалов, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, может возникнуть риск превышения фактической стоимости реализации проектов инвестиционной программы над стоимостью, заложенной при формировании инвестиционной программы. По мнению Аудитора, данный риск для инвестиционных проектов оценивается как минимальный.

### *10.2 Финансовый риск*

Финансовый риск – риск, связанный с вероятностью потерь финансовых ресурсов (денежных средств). Основными финансовыми рисками при реализации проекта инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» является риск, связанный с покупательной способностью денег (инфляционный и дефляционный риски).

Инфляционный и дефляционный риски следует признать минимальными, так как финансирование проекта инвестиционной программы осуществляется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой за счет тарифных источников. Индивидуальный тариф АО «Электросетевая компания» ежегодно корректируется органом регулирования цен и тарифов с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, возможна и ежегодная корректировка инвестиционной программы.

Таким образом, финансовые риски в рамках данной инвестиционной программы оцениваются как минимальные.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНОГО  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АО «ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ  
КОМПАНИЯ» НА 2023-2027 ГГ.**

**1. Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы на 2023-2027 гг.**

1. Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г. Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА);

2. Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г. Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА;

3. Разработка проектной документации на строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженностью 1,15 км.);

4. Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км) + ПИР;

5. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС «Городская» (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР.

6. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-4 фидера 5, 6 (4 трехфазных счетчика, 60 однофазных счетчиков) + ПИР;

7. Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС «Лесная» (протяженностью 1,15 км.);

8. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-8 фидера 2, 4 (9 трехфазных счетчика, 63 однофазных счетчиков) + ПИР;

9. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 1,5,7 от ТП-11 фид. 105 ПС «Городская» (23 трехфазных счетчиков, 55 однофазных счетчиков) + ПИР.

10. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид.8 от ТП-47 фид. 105 ПС «Городская» (11 трехфазных счетчиков, 36 однофазных счетчиков) + ПИР;

11. Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС «Покров» от опоры № 37 до опоры № 57+ПИР (протяженностью 0,97 км.);

12. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков) +ПИР;

13. Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС «Городская» от ТП № 46 до ТП № 25 и от ТП № 10 до ТП № 11, г. Покров (протяженностью 1,25 км.).

14. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам № № 105,107, 109 ПС «Городская», фидеру № 121 ПС «Покров» в г. Покров Петушинского района Владимирской области (4 системы 43 эл. счетчика).

15. Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций, запитанных по фидерам №№ 104,112 ПС «Городская», фидерам №№ 1007- 1008, 1012 ПС «Лесная» (4 системы 44 эл.счетчика).



## **2. Результаты финансово-экономической оценки проекта корректировки инвестиционной программы**

Информация, указанная в инвестиционной программе АО «Электросетевая компания», соответствует информации, содержащейся в документах, которые указаны в качестве источников такой информации.

По результатам проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционной программы Аудитор подтверждает корректность расчетов при определении полной стоимости инвестиционных проектов.

Возможности для снижения объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов не выявлены.

*(Раздел 7 Отчета по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.)*

## **3. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы источниками финансирования**

Финансирование инвестиционной программы предполагается осуществлять за счет амортизации.

*(Раздел 8 Отчета по результатам проведения технологического ценового аудита инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.)*

## **4. Результаты оценки тарифных последствий от реализации инвестиционной программы**

Финансирование инвестиционных проектов предполагается осуществить за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии. Окупаемость мероприятий обеспечивается в процессе формирования индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям АО «Электросетевая компания».

*(Раздел 9 Отчета по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.)*

#### **5. Результаты оценки рисков реализации инвестиционных проектов**

При реализации проектов инвестиционной программы возможно возникновение определенных рисков:

- риск недофинансирования. По мнению Аудитора, по инвестиционным проектам данный риск оценивается как минимальный.

- финансовый риск. По мнению Аудитора, финансовые риски в рамках данной инвестиционной программы оцениваются как минимальные.

*(Раздел 10 Отчета по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы АО «Электросетевая компания» на 2023-2027 гг.)*

На основании проведенного технологического и ценового аудита инвестиционной программы АО «Электросетевая компания», представленная к аудиту инвестиционная программа рекомендуется к согласованию Межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Владимирской области.

**Специалист /Лаврентьев А.Г./**



ВЕДОМОСТЬ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ

№ п/п	Замечание	Отметка	Примечание Аудитора																																																																																																												
1	В форме 1, в столбце 8.1 неверно указан показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит), млн.руб. у мероприятий L_2024_3, L_2024_4, L_2025_1, L_2025_2, L_2026_1, L_2027_1.	устранено	В столбце 8.1 исправлен показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит), млн.руб. у мероприятий L_2024_3, L_2024_4, L_2025_1, L_2025_2, L_2026_1, L_2027_1.																																																																																																												
2	В форме 4 первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) по проекту L_2023_5 указана неверно.	устранено	В форме 4 исправлена первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) по проекту L_2023_5.																																																																																																												
3	<p>3.1 В форме 5(2024 г.) не заполнен столбец 9 в строках 0 и 0.2.</p> <table border="1" data-bbox="120 898 985 1362"> <thead> <tr> <th rowspan="4">Номер группы инвестиционных проектов</th> <th rowspan="4">Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th> <th rowspan="4">Идентификатор инвестиционного проекта</th> <th colspan="7">План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год</th> </tr> <tr> <th colspan="7">Итого план (утвержденный план) за год</th> </tr> <tr> <th colspan="7">основные средства</th> </tr> <tr> <th>млн рублей (без НДС)</th> <th>МВ×А</th> <th>Мвар</th> <th>км ЛЭП</th> <th>МВт</th> <th>Другое</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>6</th> <th>7</th> <th>8</th> <th>9</th> <th>10</th> <th>11</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</td> <td>-</td> <td>8,6078328</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>214</td> </tr> <tr> <td>0.1</td> <td>Технологическое присоединение, всего</td> <td>Г</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> </tr> </tbody> </table>	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год							Итого план (утвержденный план) за год							основные средства							млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	1	2	3	6	7	8	9	10	11	0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	8,6078328	нд	нд	нд	нд	нд	214	0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	устранено	<p>3.1 В форме 5 (2024 г.) скорректирован столбец 9 в строках 0 и 0.2.</p> <table border="1" data-bbox="1256 943 2121 1326"> <thead> <tr> <th rowspan="4">Номер группы инвестиционных проектов</th> <th rowspan="4">Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th> <th rowspan="4">Идентификатор инвестиционного проекта</th> <th colspan="7">План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год</th> </tr> <tr> <th colspan="7">Итого план (утвержденный план) за год</th> </tr> <tr> <th colspan="7">основные средства</th> </tr> <tr> <th>млн рублей (без НДС)</th> <th>МВ×А</th> <th>Мвар</th> <th>км ЛЭП</th> <th>МВт</th> <th>Другое</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>6</th> <th>7</th> <th>8</th> <th>9</th> <th>10</th> <th>11</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</td> <td>-</td> <td>8,6078328</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>1,15</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>214</td> </tr> </tbody> </table>	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год							Итого план (утвержденный план) за год							основные средства							млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	1	2	3	6	7	8	9	10	11	0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	8,6078328	нд	нд	1,15	нд	нд	214
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)				Идентификатор инвестиционного проекта	План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																																																																																									
						Итого план (утвержденный план) за год																																																																																																									
						основные средства																																																																																																									
		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар		км ЛЭП	МВт	Другое																																																																																																							
1	2	3	6	7	8	9	10	11																																																																																																							
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	8,6078328	нд	нд	нд	нд	нд	214																																																																																																						
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд																																																																																																						
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																																																																																												
			Итого план (утвержденный план) за год																																																																																																												
			основные средства																																																																																																												
			млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое																																																																																																							
1	2	3	6	7	8	9	10	11																																																																																																							
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	8,6078328	нд	нд	1,15	нд	нд	214																																																																																																						

№ п/п	Замечание									Отметка	Примечание Аудитора										
	0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	8,6078 328	нд	нд	нд	нд	214	3.2 В форме 5 (2025 г.) не заполнен столбец 11 в строках 0 и 0.2	0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	Нд	нд	нд		
				8,6078328	нд	нд	нд	нд	214		0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	8,6078328	нд	нд	1,15	нд	214		
4	В форме 14 не верно указано значения в столбце 11 по инвестиционным проектам, представленным в таблице ниже:									устранено	В форме 14 исправлены значения в столбце 11 по инвестиционным проектам, представленным в таблице ниже:										
	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)			Идентификатор инвестиционного проекта	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итого за период реализации							Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)			Идентификатор инвестиционного проекта	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итого за период реализации					
	3.2 В форме 5 (2025 г.) не заполнен столбец 11 в строках 0 и 0.2									3.2 В форме 5 (2025 г.) скорректирован столбец 11 в строках 0 и 0.2	3.2 В форме 5 (2025 г.) скорректирован столбец 11 в строках 0 и 0.2										
	Ном ер груп пы инве сти цио нны х прое ктов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год Итого план (утвержденный план) за год основные средства рублей (без НДС)   км ЛЭП   МВт   Другое								Ном ер груп пы инве сти цио нны х прое ктов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План (Утвержденный план) принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год Итого план (утвержденный план) за год основные средства рублей (без НДС)   км ЛЭП   МВт   Другое						
	1	2	3	6	9	10	11			1	2	3	6	9	10	11					
	0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	9,03522	2,22	нд	нд			0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	9,03522	2,22	нд	101					
	0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	9,03522	2,22	нд	нд			0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	9,03522	2,22	нд	101					

№ п/ п	Замечание			Отметка	Примечание Аудитора		
	2	3	инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)		2	3	инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)
	Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г.Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1	2,691872		Строительство кабельной линии электропередачи 10 кВ и реконструкция трансформаторной подстанции № 63 в г.Покров Петушинского района (протяженность КЛ 10 кВ по трассе 0,55 км, установка 2 ячеек КСО, замена двух трансформаторов мощностью 2х 250 кВА)	L_2023_1	2,691843
	Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г.Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА.	L_2023_2	0,634968		Реконструкция трансформаторной подстанции № 544 в г.Владимир с заменой трансформатора мощностью 250 кВА на трансформатор мощностью 400 кВА.	L_2023_2	0,633110
	Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км).	L_2023_4	3,873715		Реконструкция воздушной линии электропередачи 0,4 кВ в п. Сосновый бор Петушинского района (разработка проекта и реконструкция ЛЭП протяженностью 1,4 км).	L_2023_4	3,8717326
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС "Лесная" (протяженность 1,15 км.)	L_2024_2	4,173867		Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи 10 кВ от опоры №33 до ТП-ЦРП фидера 1007, 1008 ПС "Лесная" (протяженность 1,15 км.)	L_2024_2	4,1742318
	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС "Покров" от опоры № 37 до опоры № 57, протяженность 0,97 км	L_2025_2	2,641926		Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 121 ПС "Покров" от опоры № 37 до опоры № 57, протяженность 0,97 км	L_2025_2	2,6422186
	Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС "Городская" от ТП №46 до ТП № 25 и от ТП №10 до ТП № 11 г.Покров (протяженность 1,25 км.)	L_2025_4	4,2212316		Реконструкция кабельных линий 10 кВ фидер 104 ПС "Городская" от ТП №46 до ТП № 25 и от ТП №10 до ТП № 11 г.Покров (протяженность 1,25 км.)	L_2025_4	4,223579
	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС "Городская" (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2023_5	0,563615		Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии фид. 16 от ТП-25 фид. 104 ПС "Городская" (4 трехфазных счетчиков, 18 однофазных счетчиков) + ПИР	L_2023_5	0,558244
	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков)	L_2025_3	1,046129		Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии г. Покров Петушинского района, запитанных от ВЛ-0,4 кВ ТП-5 фидера 1,2 (6 трехфазных счетчиков, 48 однофазных счетчиков)	L_2025_3	1,04538582