

УТВЕРЖДАЮ  
Министр энергетики, ЖКК и  
городской среды  
Ульяновской области

\_\_\_\_\_/А.Я. Черепан/  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

М.П.

УТВЕРЖДАЮ  
Директор МУП «Ульяновская  
городская электросеть»

\_\_\_\_\_/ М.М. Гитинасулов/  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

М.П.

**ПРОЕКТ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

**Развитие интеллектуальной системы учета электрической  
энергии (мощности) АИИС КУЭ  
в Ульяновской области г. Ульяновска  
МУП «Ульяновская городская электросеть»  
на период 2024-2026гг.**

## Содержание Программы

1. Введение
2. Общие сведения о хозяйствующем субъекте
3. Паспорт инвестиционной программы
4. Мероприятия инвестиционной программы
5. Пояснительная записка
  - 5.1. Характеристика объектов инвестиционной программы.
  - 5.2. Технологическая и социальная значимость мероприятий инвестиционной программы.
  - 5.3. Организационный план инвестиционной программы.
  - 5.4. Источник финансирования инвестиционной программы.
  - 5.5. Организация контроля хода реализации инвестиционной программы.
  - 5.6. Возможные риски при реализации инвестиционной программы.

## 1. Введение

В настоящее время электросетевыми организациями уделяется большое внимание автоматизированной системе учета электроэнергии. Контроль потребленной электроэнергии в реальном режиме времени позволяет эффективно использовать электроэнергию и экономить расходы на обслуживающий персонал. На автоматизированную систему учета переходят как юридические лица, так и многоквартирные дома, ТСЖ и садоводческие товарищества. Точный учет позволяет эффективно реагировать на изменение рынка при постоянном изменении тарифов. Это позволяет оперативно отслеживать мероприятия по энергосбережению. Чтобы получить необходимый результат, применяется автоматизированная информационно-измерительная система (она же АИИС КУЭ).

Инвестиционная программа МУП «УльГЭС» на 2024-2026 годы включает в себя мероприятия, направленные на повышение надежности функционирования сетей электроснабжения, которые в свою очередь оказывают значительное влияние на обеспечение качества и надежности предоставления услуг по передаче электрической энергии населению. Также программа предусматривает решение таких задач как внедрение ресурсосберегающих технологий, разработку, и широкое применение мер по стимулированию эффективного и рационального хозяйствования сетевой компании, максимального использования предприятием всех доступных ресурсов, включая собственные, для решения вопросов надежного и безаварийного обслуживания населения, эффективность и надежность работы систем энергоснабжения.

## 2. Общие сведения о хозяйствующем субъекте

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть».

Сокращенное наименование: МУП «УльГЭС».

ИНН: 7303003290.

Юридический адрес: 432006432017, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Минаева, 46.

Ф.И.О. руководителя: Гитинасулов Муртазали Магомедович

Телефон: +7(8422)-32-23-06, факс: +7(8422)-32-20-97

E-mail: [bdk@ulges.ru](mailto:bdk@ulges.ru)

Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть", сокращённое наименование - МУП "УльГЭС", является одним из старейших предприятий города Ульяновска и коммунальной энергетики России.

1 января 1913 года (по старому стилю) в г. Симбирске была запущена в эксплуатацию Центральная электростанция (ЦЭС) общей мощностью 300 кВт. Яркий свет загорелся на 10 улицах города, в домах именитых симбирян, в зданиях городской управы и Думы – всего 4000 лампочек в помещениях и на 132 фонарных столбах. В 1957 году с пуском Волжской ГЭС и созданием энергосистемы РЭУ "Ульяновскэнерго" необходимость в дизельной электростанции отпала. Дизели станции демонтировали, а предприятие преобразовали в Ульяновскую городскую электросеть.

На протяжении 110 лет основным предназначением предприятия остается бесперебойное электроснабжение потребителей, проживающих на территории г.Ульяновска

Предприятие имеет статус сетевой организации, основными видами деятельности которой является оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Ульяновска. МУП «УльГЭС» получая электроэнергию от смежных, магистральных электрических сетей — сетей напряжением 6-10

кВ, передает ее до точек присоединения конечных потребителей или других сетевых организаций посредством распределительной электрической сети напряжением 0,4-6-10 кВ.

Электросетевой комплекс, находящийся в хозяйственном ведении предприятия, включает в себя:

- 50 распределительных пунктов;
- 894 трансформаторных подстанции;
- 47 переключательных пунктов;
- 847,165 километра воздушных линий электропередач;
- 2374,898 километра кабельных линий электропередач.

Объем переданной электрической энергии (за 2022 год) составляет 884 661 245 кВт\*час/год.

Объем суммарных (технологических и коммерческих) потерь, сложившийся за 2022 год, составляет 134 204 731 кВт\*ч.

### 3. Паспорт инвестиционной программы

1.	Название инвестиционной программы	Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ в Ульяновской области г. Ульяновска МУП «Ульяновская городская электросеть» на период 2024-2026гг.
2.	Основание для разработки программы	1. Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; 2. Федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...»; 3. Постановление правительства РФ №977 от 01.12.2009; 4. Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; 5. Федеральный закон от 27.12.2018г. № 522 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».
3.	Источник финансирования инвестиционной программы	Собственные средства (прибыль, амортизация).
4.	Состояние проблемы	1. Необходимость модернизации приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта электрической энергии.
5.	Цели инвестиционной программы	1.Повышение качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии для потребителей. 2.Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ.
6.	Задачи инвестиционной программы	1. Мероприятия развитию системы АСКУЭ, монтажу технического учета и замене приборов учета.
7.	Ожидаемые результаты	1.Повышение качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии для потребителей. 2.Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ. 3.Снижение потерь электрической энергии

#### 4. Мероприятия инвестиционной программы

№ п/п	Мероприятие	Сроки выполнения	Стоимость мероприятия с НДС-20%, тыс. руб.	Ответственный исполнитель	Источник финансирования
<b>2024 год</b>					
1	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4	2024 год	4535,28	МУП «Ульяновская городская электросеть»	услуги по передаче электроэнергии
<b>Итого на 2024 год</b>			<b>4535,28</b>		
<b>2025 год</b>					
2	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4	2025 год	8169,61	МУП «Ульяновская городская электросеть»	услуги по передаче электроэнергии
<b>Итого на 2025 год</b>			<b>8169,61</b>		
<b>2026 год</b>					
3	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3	2026 год	2248,33	МУП «Ульяновская городская электросеть»	услуги по передаче электроэнергии
<b>Итого на 2026 год</b>			<b>2248,33</b>		

**Примечание:** в таблице приведена планируемая стоимость выполнения мероприятий на год начала выполнения соответствующего мероприятия, принятая в соответствии со сметными расчетами с поправкой на уровень прогнозной (целевой) инфляции – 8,74%. Сметные расчеты выполнены в ценах III кв. 2022 года.

#### 5. Пояснительная записка

##### 5.1. Характеристика объектов инвестиционной программы

В целях исполнения мероприятий по оснащению точек поставки электрической энергии потребителей, технологически присоединённых к объектам электросетевого хозяйства МУП «УльГЭС», в соответствии с положениями Федерального Закона Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35 об «интеллектуальных системах учёта», МУП «УльГЭС» произвело расчёт затрат организации для выполнения указанных мероприятий на период 2024-2026 гг.

МУП «УльГЭС» произвело расчет затрат, количества приборов учёта и иного оборудования, необходимого для монтажа (замены) приборов учёта, исходя из имеющихся данных о поверках приборов учёта электрической энергии, установленных ранее для учёта объёмов электрической энергии, потреблённой потребителями электрической энергии.

В состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) входят:

- измерительные трансформаторы тока и напряжения;
- коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания;
- материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса).
- материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;
- устройства для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов

учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

Количество приборов учёта, планируемое к монтажу (замене):

№ п/п	Мероприятие	Сроки выполнения	Однофазные приборы учета, шт	Трёхфазные приборы учета, шт
1	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4	2024 год	187	17
2	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4	2025 год	350	17
3	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3	2026 год	47	21
4	Общее количество, шт	2024-2026 гг.	584	55

В ходе реализации мероприятий по внедрению АИИС КУЭ на ТП и жилых домах – в соответствии с программой оснащения расчетными приборами учётом с автоматической передачей данных по GSM-каналу позволяет произвести:

- переход на многотарифную систему оплаты за потребленную электроэнергию;
- организацию учета и оперативного контроля за потреблением электроэнергии по каждой квартире и по жилому дому в целом;
- дистанционное получение в автоматическом или ручном режимах от каждого узла учёта сведений об отпущенной или потреблённой электроэнергии;
- обеспечение автоматизации процесса выписки счетов жильцам за фактически потребленную электроэнергию;
- исключение нецелевого использования (воровства) электроэнергии за счет оперативного контроля баланса потребления жилого дома;
- применение санкций против злостных неплательщиков путём ограничения допустимой мощности нагрузки или полного отключения энергоснабжения;
- сокращение затрат на персонал, контролирующий показания квартирных счетчиков;
- снижение потерь электроэнергии, за счет контроля и анализа потребления дома в целом и уменьшения нерационального расхода энергии в нежилых помещениях дома (на лестничных площадках, при освещении входов в подъезды, в подвалах и т.п.).

2024 год

**5.1.1. Монтаж системы АСКУЭ ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95) рубильники №1, №2, №3, №4**

I. Монтаж системы АСКУЭ ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95) рубильники №1, №2, №3, №4, (закупка оборудования, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладка).

Наименование объекта (мероприятия)	Проектные показатели		Срок выполнения	Затраты на реализацию программы, с НДС-20% (тыс. руб.)
	Мероприятия	Кол-во		
Монтаж системы АСКУЭ ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95) рубильники №1, №2, №3, №4	Закупка оборудования, строительно-монтажные работы, пуско-наладка	-	2024	4535,28

2025 год

**5.1.2. Монтаж системы АСКУЭ ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4**

I. Монтаж системы АСКУЭ ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4, (закупка оборудования, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладка).

Наименование объекта (мероприятия)	Проектные показатели		Срок выполнения	Затраты на реализацию программы, с НДС-20% (тыс. руб.)
	Мероприятия	Кол-во		
Монтаж системы АСКУЭ ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4	Закупка оборудования, строительно-монтажные работы, пуско-наладка	-	2025	8169,61

2026 год

**5.1.3. Монтаж системы АСКУЭ ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3**

I. Монтаж системы АСКУЭ ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3, (закупка оборудования, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладка).

Наименование объекта (мероприятия)	Проектные показатели		Срок выполнения	Затраты на реализацию программы, с НДС-20% (тыс. руб.)
	Мероприятия	Кол-во		
Монтаж системы АСКУЭ ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3	Закупка оборудования, строительно-монтажные работы, пуско-наладка	-	2026	2248,33

## 5.2. Технологическая и социальная значимость мероприятий инвестиционной программы

Выполнение мероприятий инвестиционной программы по развитию интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ МУП «Ульяновская городская электросеть» на период 2024-2026 гг. позволит достичь следующих результатов:

- повышение качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии для потребителей.
- повышение эффективности процесса передачи и распределения электроэнергии, снижение потерь электроэнергии в энергетическом оборудовании.
- развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ.

## 5.3. Организационный план инвестиционной программы

№ п/п	Мероприятие	Сроки выполнения	Стоимость мероприятия с НДС-20%, тыс. руб	Источник финансирования
1.	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4	2024 год	4535,28	услуги по передаче электроэнергии
2.	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4	2025 год	8169,61	услуги по передаче электроэнергии
3	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3	2026 год	2248,33	услуги по передаче электроэнергии
<b>Итого на 2024-2026 гг. (цены 2022 г.)</b>			<b>14953,22</b>	

## 5.4. Источник финансирования инвестиционной программы:

Источником финансирования реализации инвестиционной программы являются денежные средства, полученные через тариф на услуги по передаче электроэнергии.

## 5.5. Организация контроля хода реализации инвестиционной программы

В целях обеспечения контроля за ходом выполнения инвестиционной программы после ее утверждения планируется:

- издать Приказ о назначении ответственного за реализацию программных мероприятий;
- ежегодно проводить корректировку программы с учетом изменения социально-экономической ситуации, по итогам анализа отчетов ответственного за реализацию программы.

## 5.6. Возможные риски при реализации инвестиционной программы:

При реализации инвестиционной программы возможны следующие риски:

- превышение стоимости мероприятий вследствие роста инфляции;
- нехватка финансовых средств для реализации мероприятий инвестиционной программы, по причине временного разрыва между периодом поступления денежных средств и сроками проведения мероприятий инвестиционной программы;
- несвоевременность реализации мероприятий по реконструкции энергетического оборудования из-за несвоевременной поставки оборудования, выполнения работ со стороны подрядных организаций.



























Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)  
на 2024 год

Инвестиционная программа Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с "решение об утверждении инвестиционной программы отсутствует"  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2024 год																																		
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план за 2024 год						
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства											
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Приборы учета, шт	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Приборы учета, шт	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Приборы учета, шт	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Приборы учета, шт	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Приборы учета, шт
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	3,779	0,000	0,000	0,000	0,000	204
0.1	Технологическое присоединение, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	51	0,000	3,779	0,000	0,000	0,000	0,000	204
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1	Ульяновская область																																				
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	







1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:		0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,688	0,000	0,000	0,000	91	0,000	6,808	0,000	0,000	0,000	0,000	367
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:		0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,688	0,000	0,000	0,000	91	0,000	6,808	0,000	0,000	0,000	0,000	367	
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0		
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»		0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,707	0,000	0,000	0,000	0,000	92	0,000	1,688	0,000	0,000	0,000	91	0,000	6,808	0,000	0,000	0,000	0,000	367	













































1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.2.4.3	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.4	в том числе затраты не включаемые в плату за технологическое присоединение	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Наименование субъекта Российской Федерации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
... <sup>4)</sup>	... <sup>4)</sup>													

<sup>1)</sup> шт. договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

<sup>2)</sup> МВт максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей

<sup>3)</sup> Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат

<sup>4)</sup> Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1

<sup>5)</sup> При необходимости указания единиц измерения отличных от МВт, МВА и км вместо слова "Другое" указывается наименование иной единицы измерения

**Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно**

Инвестиционная программа Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Фактические значения показателей мощности, протяженности, кВт (км)			Среднее за 3 года значение фактических показателей мощности, протяженности, кВт (км) <sup>1)</sup>	Значения стандартизированных ставок за год (X-1), тыс. рублей	Индекс сметной стоимости	Плановые значения стоимости на год X <sup>6)</sup> , тыс. рублей <sup>2)</sup>
		Год (X-3) <sup>6)</sup>	Год (X-2) <sup>6)</sup>	Год (X-1) <sup>6)</sup>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наименование субъекта Российской Федерации	нд <sup>3)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего" <sup>4)</sup> [п.1.1.1+п.1.1.2+п.1.1.3+п.1.1.4+п.1.1.5]:	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	нд	нд	
1.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C2	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C3	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего" <sup>5)</sup> [п.1.2.1+п.1.2.2+п.1.2.3+п.1.2.4+п.1.2.5]	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	нд	нд	
1.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C2	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C3	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
2	Наименование субъекта Российской Федерации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
... <sup>7)</sup>	... <sup>7)</sup>							

<sup>1)</sup> Определяется как (столбец (ст.3+ст.4+ст.5)/3)

<sup>2)</sup> Определяется как ст.6\*ст.7\*ст.8/1000, за исключением пункта (п.) 1.1 и п.1.2 (Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего" и Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего")

<sup>3)</sup> Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат

<sup>4)</sup> В п.1.1 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.1.1 - 1.1.5 соответствующих столбцов

<sup>5)</sup> В п.1.2 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.2.1 - 1.2.5 соответствующих столбцов

<sup>6)</sup> Словосочетания вида «год X», «год (X-1)» заменяется указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как год, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программе и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу) минус количество лет, равных числу указанному в словосочетании после знака «-».

<sup>7)</sup> Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1.





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

Инвестиционная программа Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (включения объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ), год	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства (объектов теплоснабжения) в эксплуатацию, год	Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (X-1) <sup>1)</sup> (срок ввода объекта теплоснабжения в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, городского округа с численностью населения пятьсот тысяч человек и более или города федерального значения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти), год	Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (X-1) <sup>1)</sup> (схема теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденная органом местного самоуправления)		Реализация инвестиционного проекта предусматривается решением Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления) (+/-)	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:	
						Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (X-1) <sup>1)</sup> (схемой теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденной органом местного самоуправления), год	Реквизиты решения высшего должностного лица (руководителя государственной власти) субъекта Российской Федерации и указание на структурные единицы схемы и программы (реквизиты решения органа местного самоуправления об утверждении схемы теплоснабжения и указание на структурные единицы схемы теплоснабжения)		противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварии (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:									
0.1	Технологическое присоединение, всего									
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего									
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего									
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего									
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего									
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего									
1	Ульяновская область									
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:									
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:									
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:									
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:									
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»									
1.2.3.5.1	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1037 (с. Ульяновск, ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4	N_2023ULGES73_1	2024-2026	нд	нд	нд	нд	-	-	-
1.2.3.5.2	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (с. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4	N_2023ULGES73_1	2024-2026	нд	нд	нд	нд	-	-	-
1.2.3.5.3	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (с. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3	N_2023ULGES73_1	2024-2026	нд	нд	нд	нд	-	-	-
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:									
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:									
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:									
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:									

<sup>1)</sup> «год X-1» заменяется указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), предшествующего году, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программе и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу).



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

Инвестиционная программа Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: **2023 год**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Наименование документа, обосновывающего оценку полной стоимости инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итого за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (с НДС)					Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итого за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств (нематериальных активов) к бухгалтерскому учету		Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта, для целей реализации которого инвестиционным проектом предусматривается покупка земельного участка	Характеристики объектов инвестиционной деятельности			
					Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования		Год принятия к бухгалтерскому учету	Первоначальная стоимость, млн рублей			Наименование показателя, единицы измерения		Наименование показателя, единицы измерения	
															значение до	значение после	значение до	значение после
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16.1.1	16.1.2	16.2.1	16.2.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		14,953	НД	14,953	0,000	0,000	14,953	0,000	14,953	НД	14,953	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	639
0.1	Технологическое присоединение, всего		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		14,953	НД	14,953	0,000	0,000	14,953	0,000	14,953	НД	14,953	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	639
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1	Ульяновская область																	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0

1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:		14,953	НД	14,953	0,000	0,000	14,953	0,000	14,953	НД	14,953	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	639
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»		14,953	НД	14,953	0,000	0,000	14,953	0,000	14,953	НД	14,953	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	639
1.2.3.5.1	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4	N_2023ULGES73_1	4,535	Сметный расчет	4,535	0,000	0,000	4,535	0,000	4,535	2024	4,535	Выполнение мероприятий по оснащению точек поставки электрической энергии потребителей, технологически присоединённых к объектам электросетевого хозяйства МУП «УльГЭС», в соответствии с положениями Федерального Закона Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35 об «интеллектуальных системах учёта»	0,000	0,000	0,000	0,000	204
1.2.3.5.2	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4	N_2023ULGES73_1	8,170	Сметный расчет	8,170	0,000	0,000	8,170	0,000	8,170	2025	8,170	Выполнение мероприятий по оснащению точек поставки электрической энергии потребителей, технологически присоединённых к объектам электросетевого хозяйства МУП «УльГЭС», в соответствии с положениями Федерального Закона Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35 об «интеллектуальных системах учёта»	0,000	0,000	0,000	0,000	367

1.2.3.5.3	Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3	N_2023ULGES73_1	2,248	Сметный расчет	2,248	0,000	0,000	2,248	0,000	2,248	2026	2,248	Выполнение мероприятий по оснащению точек поставки электрической энергии потребителей, технологически присоединённых к объектам электросетевого хозяйства МУП «УльГЭС», в соответствии с положениями Федерального Закона Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35 об «интеллектуальных системах учёта»	0,000	0,000	0,000	0,000	68
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	НД	0,000	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000





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

Инвестиционная программа Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

1 Номер группы инвестиционных проектов	2 Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	3 Идентификатор инвестиционного проекта	4 Год ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения, объекта по производству электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)	5 Показатель оценки технического состояния	6 Показатель оценки последствий отказа	7 Год определения показателей оценки технического состояния и последствий отказа	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:				Реализация инвестиционного проекта обуславливается необходимостью выполнения требований:		14 Инвестиционным проектом осуществляются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и обеспечивающие достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+;-)	15 Инвестиционным проектом осуществляются обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+;-)	16 Наименование объекта теплоснабжения (объекта по производству электрической энергии), реконструкция (или техническое перевооружение) которого осуществляется в рамках инвестиционного проекта	Мощность объекта теплоснабжения (производительность насосной станции, диаметр тепловых сетей), строительство (реконструкция) которого осуществляется в рамках инвестиционного проекта				22 Задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта	Необходимость замены физически изношенного оборудования подтверждается результатами:		
							8 противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварии (реквизиты актов)	9 предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)	10 иных предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора (реквизиты предписаний)	11 предписаний иных органов государственной власти (указать наименование органов исполнительной власти)	12 законодательства Российской Федерации (+;-)	13 регламентов рынков электрической энергии (+;-)				всего, Гкал/ч (т/ч, мм)		всего за вычетом мощности наиболее крупного источника тепловой энергии (насосного агрегата), Гкал/ч (т/ч)			23 технического освидетельствования (+;-)	24 технического обследования (+;-)	
																18 До	19 После	20 До	21 После				
1 НД	2 НД	3 НД	4 НД	5 НД	6 НД	7 НД	8 НД	9 НД	10 НД	11 НД	12 НД	13 НД	14 НД	15 НД	16 НД	17 НД	18 НД	19 НД	20 НД	21 НД	22 НД	23 НД	24 НД



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

Инвестиционная программа Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Наименование субъекта Российской Федерации Ульяновская область

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы					
			год 2021	год 2022	год 2023 (план)*	год 2024 (план)*	год 2025 (план)*	год 2026 (план)*
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, ( П saidi)	час	3,44037	1,75531	1,72898	1,70305	1,67750	1,65234
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, ( П saifi)	штг	0,85718	0,50684	0,49924	0,49175	0,48437	0,47711
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ( П тпр)	к-т	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

\* Плановые значения целевых показателей на 2023-2026 годы рассчитаны на основе утверждённых на 2022 год с учётом коэффициента улучшения 0,985 в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256.



**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**

Год раскрытия информации: 2023 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	Ульяновская область