|  |
| --- |
| УТВЕРЖДАЮ: |
| Директор МУП г. Россошь "ГЭС" |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д. И. Синчин |
| " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г. |

**ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

**Устройство ВЛ-10 кВ от ТП-16 до ТП-128**

(наименование инвестиционного проекта)

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

O\_24/00078

**1. Общая информация**

1.1. Цели и задачи инвестиционного проекта:

Устройство ВЛ-10 кВ необходимо для создания резервной схемы электроснабжения ТП-16 и ТП-128 по ф.№7,14-10 кВ ПС «РЭАЗ», что повысит показатели качества и надежности электроснабжения потребителей.

1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта:

Результатом выполнения инвестиционного проекта является: устройство ВЛ-10 кВ от оп.№36 Ф.№14-10 кВ ПС «РЭАЗ» до оп.№Е1 Ф.№7-10 кВ ПС «РЭАЗ» проводом СИП-3 1х95, L=190 м, установка опор железобетонных одностоечных в кол-ве 2 шт., установка опор железобетонных одностоечных с подкосом в кол-ве 3 шт., и разъединителей РЛНД в кол-ве 2 шт. для включение новой ВЛ в городскую электрическую сеть.

**2. Темпы реализации инвестиционного проекта**

2.1. Сроки реализации:

* начало работ: 2027 год;
* окончание работ: 2027 год.

2.2. Этапы реализации:

Реализация инвестиционного проекта предполагается этапами:

-1-й этап:Предпроектная подготовка и выполнение ПИР;

-2-й этап: Организационный;

-3-й этап:Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы;

-4-й этап:Испытания и ввод в эксплуатацию.

**3. Основные показатели инвестиционного проекта**

3.1. Технические характеристики:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Тип, характеристика, количество цепей | Единицы измерения | Количество |
|  | **Линия электропередачи** |  |  |  |  |
| 1 | Воздушная линия электропередачи | 10 | СИП3 1×95 | км | 0,190 |
| СВ-110-5 | шт. | 8 |

3.2. Показатели сметной стоимости:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Полная стоимость объекта, тыс. руб. без НДС | | | | |
| Всего | ПИР | СМР | Материалы | Прочие |
| 1. | Устройство ВЛ-10 кВ от ТП-16 до ТП-128 | 493,56 | 0 | 93,80 | 354,07 | 45,69 |

Стоимость определена на основании:

* локального сметного расчета.

**4. Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации индивидуального плана развития (ИПР):**

Инвестиционный проект окажет следующее влияние на достижение плановых показателей ИПР:

* снижение вероятности возникновения аварийных отключений линии, увеличение надёжности электроснабжения потребителей

**5. График реализации инвестиционного проекта**

5.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта по состоянию на 2027 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика | Выполнение (план) | | | | Процент выполнения работ за весь период, % | Причины невыполнения | Примечание |
| начало (дата) | окончание (дата) | | |
| **1** | **Предпроектный и проектный этап** |  |  | | |  |  |  |
| 1.1. | Получение заявки на ТП | не требуется | | | |  |  |  |
| 1.2. | Разработка и выдача ТУ | 2027 г. | | | 2027 г. |  |  |  |
| 1.3. | Заключение договора на разработку проектной документации | не требуется | | | |  |  |  |
| 1.4. | Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию | не требуется | | | |  |  |  |
| 1.5. | Разработка проектной документации | 2027 г. | 2027 г. | | |  |  |  |
| 1.6. | Разработка рабочей документации | 2027 г. | 2027 г. | | |  |  |  |
| **2** | **Организационный этап** |  |  | | |  |  |  |
| 2.1. | Заключение договора подряда (допсоглашения к договору) | не требуется | | | |  |  |  |
| 2.2. | Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство | не требуется | | | |  |  |  |
| 2.3. | Получение разрешительной документации для реализации СМР | 2027 г. | | 2027 г. | |  |  |  |
| **3** | **Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы** |  | |  | |  |  |  |
| 3.1. | Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП | 2027 г. | | 2027 г. | |  |  |  |
| 3.2. | Поставка основного оборудования | 2027 г. | | 2027 г. | |  |  |  |
| 3.3. | Монтаж основного оборудования | 2027 г. | | 2027 г. | |  |  |  |
| 3.4. | Пусконаладочные работы | 2027 г. | | 2027 г. | |  |  |  |
| 3.5. | Завершение строительства | 2027 г. | | 2027 г. | |  |  |  |
| **4** | **Испытания и ввод в эксплуатацию** |  | |  | |  |  |  |
| 4.1. | Комплексное опробование оборудования | не требуется | | | |  |  |  |
| 4.2. | Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | не требуется | | | |  |  |  |
| 4.3. | Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию | 2027 г. | 2027 г. | | |  |  |  |
| 4.4. | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | 2027 г. | 2027 г. | | |  |  |  |

5.2. Плановые показатели реализации инвестиционного проекта на период строительства:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2027 г. |
| 1 | Финансирование | тыс. руб. без НДС | 493,56 |
| 1 | Ввод в основные фонды | тыс. руб. без НДС | 493,56 |
| 3 | Ввод в основные фонды | км | 0,190 |
| 4 | Ввод в основные фонды | МВА |  |

**6. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта\***

6.1. Состояние ИРД, ППТ:

* Заключен договор на разработку ИРД от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в \_\_\_\_ 201\_\_\_ г.

6.2. Состояние ПИР:

* Заключен договор на разработку ПИР от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в \_\_\_\_ 201\_\_\_ г.

6.3. Выполнение СМР

* Заключен договор на выполнение СМР от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в \_\_\_\_ 201\_\_\_ г.

6.4. Поставка оборудования:

* Заключен договор на поставку оборудования от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС;
* Освоено на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тыс. руб. без НДС;
* Профинансировано на 01.01.201\_\_ г. – \_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС, \_\_\_\_тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в \_\_\_\_ 201\_\_\_ г.

\* Примечание: в случае отсутствия отдельных договоров на ПИР, на разработку ИРД, на СМР и на поставку оборудования соответствующие разделы не заполняются.

**7. Информация о нагрузках, существующих и перспективных потребителях и обязательствах**

**МУП г. Россошь «ГЭС» по технологическому присоединению**

7.1. Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:

●

7.1.1. Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

●

7.2. Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:

●

7.3. Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения:

● г. Россошь, ул. Крупской

7.4. Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом:

●

7.5. Информация о степени загрузки вводимых после строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения электросетевых объектов:

●

7.6. Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы:

●

**8. Информация о соответствии инвестиционного проекта схемам и программам развития электроэнергетики**

8.1. Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России:

●нет

8.2. Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации:

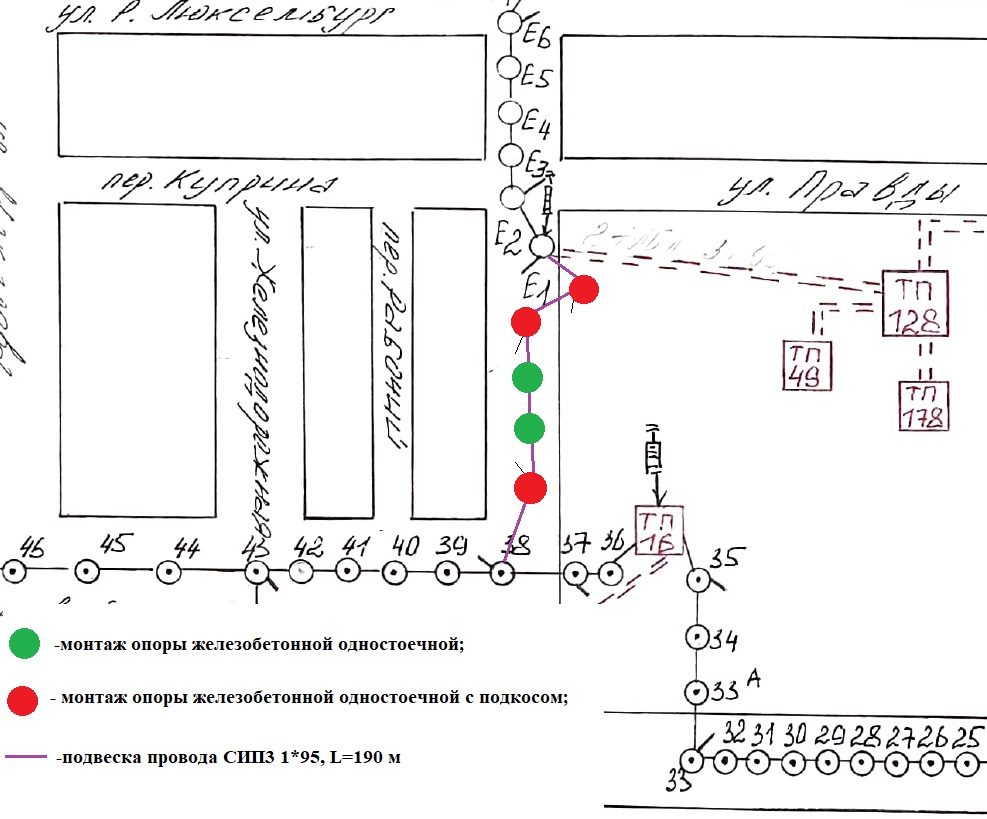
●нет

8.3. Информация о планируемом изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта:

●отсутствует

**9. Расположение электросетевых объектов, строительство или реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом**

9.1. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано:

****