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

**ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

**Приобретение прибора для контроля качества электроэнергии**

(наименование инвестиционного проекта)

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

O\_24/00049

**1. Общая информация**

1.1. Цели и задачи инвестиционного проекта:

МУП г. Россошь «ГЭС» несет перед потребителем ответственность за качество электрической энергии как владелец электросетей, к которым непосредственно присоединено энергопринимающее оборудование потребителя.

В абзаце 2 пункта 3 Правил недискриминационного доступа предусмотрено, что сетевые организации при оказании услуг по передаче электрической энергии обязаны соблюдать Единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 (далее – Единые стандарты). Соблюдение Единых стандартов обеспечивается сетевой организацией, в том числе посредством:

- осуществления контроля показателей качества электрической энергии в точках присоединения энергопринимающих установок потребителя электрической энергии к электрическим сетям сетевой организации (подпункт «м» пункта 3 Единых стандартов);

- проведение контрольных, внеочередных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на объектах потребителя и объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (подпункт «о» пункта 3 Единых стандартов).

1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта:

Приобретение прибора контроля качества электроэнергии позволит МУП г. Россошь «ГЭС» реализовать следующие задачи:

- измерения и регистрация характеристик напряжения, силы тока, активной, реактивной и полной мощности, а также временных характеристик и показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 33073-2014, ГОСТ 30804.4.30-2013, класс А, в однофазных и трехфазных (трех- и четырехпроводных) электрических сетях и системах электроснабжения с номинальной частотой 50 Гц

* расчёт и анализ потерь напряжения в распределительных сетях МУП г. Россошь «ГЭС»
* регистрация и рассмотрение жалоб потребителей на качество электроэнергии
* оснащение сетевой организации средствами измерений качества электроэнергии
* по результатам анализа и проведенных замеров составление планов-графиков оперативных и перспективных корректирующих и предупреждающих мероприятий по обеспечению качества электроэнергии

**2. Темпы реализации инвестиционного проекта**

2.1. Сроки реализации:

* начало работ: 2024 год;
* окончание работ: 2024 год.

2.2. Этапы реализации: приобретение оборудования.

**3. Основные показатели инвестиционного проекта**

3.1. Технические характеристики:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Тип, характеристика, количество цепей | Единицы измерения | Количество |
|  | **Подстанция** |  |  |  |  |
| 1 | Распределительное устройство |  |  |  |  |
|  | Количество выключателей (ячеек) РУ ВН |  |  |  |  |
|  | Количество выключателей (ячеек) РУ СН |  |  |  |  |
|  | Количество выключателей (ячеек) РУ НН |  |  |  |  |
| 2 | Силовой трансформатор |  |  |  |  |

3.2. Показатели сметной стоимости:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Полная стоимость объекта, тыс. руб. без НДС | | | | |
| Всего | ПИР | СМР | Материалы | Прочие |
| 1. | Приобретение прибора для контроля качества электроэнергии | 337,500 | 0 | 0 | 337,500 | 0 |

Стоимость определена на основании:

* коммерческого предложения.

**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 2024 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 | не требуется | | |  |  |  |
| 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 | не требуется | | |  |  |  |
| 1.6. | Разработка рабочей документации | не требуется | | |  |  |  |
| **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 | не требуется | | |  |  |  |
| **3** | **Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы** |  | |  |  |  |  |
| 3.1. | Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП | не требуется | | |  |  |  |
| 3.2. | Поставка основного оборудования | 2024 г. | | 2024 г. |  |  |  |
| 3.3. | Монтаж основного оборудования | 2024 г. | | 2024 г. |  |  |  |
| 3.4. | Пусконаладочные работы | 2024 г. | | 2024 г. |  |  |  |
| 3.5. | Завершение строительства | 2024 г. | | 2024 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 | не требуется | | |  |  |  |
| 4.4. | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | 2024 г. | 2024 г. | |  |  |  |

5.2. Плановые показатели реализации инвестиционного проекта на период строительства:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2024 г. |
| 1 | Финансирование | тыс. руб. без НДС | 337,500 |
| 1 | Ввод в основные фонды | тыс. руб. без НДС | 337,500 |
| 3 | Ввод в основные фонды | км |  |
| 4 | Ввод в основные фонды | МВА |  |
| 5 | Ввод в основные фонды | шт. | 1 |

**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

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:

●отсутствует