

# МУП «Воронежская горэлектросеть»

## ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

### Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-13

(наименование инвестиционного проекта)

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Е\_18/1.1.1.4

### 1. Общая информация

1.1. Цели и задачи инвестиционного проекта:

Планируемые мероприятия предлагается выполнить с целью повышения надежности электроснабжения потребителей и качества напряжения у абонентов частного сектора, подключенных по ВЛ-0,4 кВ от ТП-13.

1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта:

Результатом выполнения инвестиционного проекта является: реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-13 с заменой деревянных опор на железобетонные, голого провода на СИП, строительство новых кабельных выводов от ТП-13 на ВЛ-0,4 кВ.

### 2. Темпы реализации инвестиционного проекта

2.1. Сроки реализации:

- начало работ: 2018
- окончание работ: 2018

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
	<b>Линия электропередачи</b>				
1	Воздушная линия электропередачи	0,4	СИП 4x70 СИП-2x25	км	3,0
2	Кабельная линия электропередачи	0,4	АВБбШв 4x120	км	0,05

### 3.2. Показатели сметной стоимости:

№ п/п	Наименование	Полная стоимость объекта, тыс. руб. без НДС				
		Всего	ПИР	СМР	Материалы	Прочие
1.	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-13	1967,14	68,73	643,67	1254,73	0

Стоимость определена на основании:

- аналогичных расчетов работ на объектах, выполненных в предыдущих периодах

### 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 февраль 2018 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)			
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>					
1.1.	Получение заявки на ТП	не требуется				
1.2.	Разработка и выдача ТУ	январь 2018	январь 2018			

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	январь 2018	март 2018			
1.6.	Разработка рабочей документации	январь 2018	март 2018			
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>					
2.1.	Заключение договора подряда (договора о допсоглашении 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	3-й квартал 2018	3-й квартал 2018			
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>					
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	3-й квартал 2018	3-й квартал 2018			
3.2.	Поставка основного оборудования	3-й квартал 2018	3-й квартал 2018			
3.3.	Монтаж основного оборудования	3-й квартал 2018	3-й квартал 2018			
3.4.	Пусконаладочные работы	3-й квартал 2018	3-й квартал 2018			
3.5.	Завершение строительства	3-й квартал 2018	3-й квартал 2018			
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>					
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	3-й квартал	3-й квартал			

		2018	2018			
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	3-й квартал 2018	3-й квартал 2018			

5.2. Плановые показатели реализации инвестиционного проекта на период строительства:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018
1	Финансирование	тыс. руб. без НДС	1967,14
1	Ввод в основные фонды	тыс. руб. без НДС	1967,14
3	Ввод в основные фонды	км	3,0
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 «ВГЭС» 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. Воронеж, ул. Карла Маркса, Петра Алексеева, Софьи Перовской, пер. Бауманский, Горный, Старомосковский

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:

