

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

Техническое перевооружение КТП № 20А 27,5/180 ст. Колышлей.

(Пензенская обл., пос. Колышлей; замена КТП).

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

М_Ю-В_058_001

1. Общая информация

1.1. Цели и задачи инвестиционного проекта:

Планируемые мероприятия предлагается выполнить с целью замещение (обновление) электрической сети оказания услуг в сфере электроэнергетики для электроснабжения существующих потребителей в районе пос. Колышлей, обеспечения качества электроснабжения существующих потребителей в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013.

1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта:

Результатом выполнения этапа инвестиционного проекта является: установка новой комплектной трансформаторной подстанции взамен морально и физически изношенного оборудования трансформатора, перевод всех присоединений из старой КТП в новую КТП. Что приведет к обеспечению требований по надежности электроснабжения существующих потребителей, повышение качества оказываемых услуг по электроснабжению потребителей.

2. Темпы реализации инвестиционного проекта

2.1. Сроки реализации этапа инвестиционной программы:

- начало работ: 2026
- окончание работ: 2027

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 (переворужение);
- 4-й этап: Испытания и ввод в эксплуатацию.

3. Основные показатели инвестиционного проекта

3.1. Технические характеристики:

Комплектная трансформаторная подстанция;

3.2. Показатели сметной стоимости:

№ п/п	Наименование	Полная стоимость объекта, млн. руб. без НДС		
		Всего	ПИР+СМР + оборудование	Прочие
1.	Строительство новой КТП взамен существующей КТП-20 ст. Колышлей	17, 562	17, 562	-

Стоимость определена на основании:

- укрупненный расчет стоимости (приказ Минэнерго России от 26.02.2024 года №131)

4. Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации инвестиционной программы развития (ИПР):

Инвестиционный проект окажет следующее влияние на достижение плановых показателей ИПР:

- объект не является энергоэффективным.

5. График реализации инвестиционного проекта

5.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта* по состоянию на 01.09.2025 г.

№ п/п	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Примечание
		начало (дата)	окончание (дата)	

1	Предпроектный и проектный этап			
1.1.	Разработка и выдача технического задания на проектирование	февраль 2026	март 2026	
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2026	май 2026	
1.3.	Проведение технико-технологической и ценовой экспертизы проектной документации	сентябрь 2026	октябрь 2026	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется		
1.5.	Утверждение проектной документации	октябрь 2026	ноябрь 2026	
2	Организационный этап			
2.1.	Заключение договора подряда	ноябрь 2026	декабрь 2026	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации схемы выдачи мощности (СВМ)	не требуется		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы			
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2027	февраль 2027	
3.2.	Монтаж основного оборудования	февраль 2027	октябрь 2027	
3.3.	Пусконаладочные работы	октябрь 2027	ноябрь 2027	

3.4.	Завершение этапа строительства	ноябрь 2027	декабрь 2027	
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.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	декабрь 2027	декабрь 2027	

* Примечание: таблица заполняется в соответствии с укрупненным сетевым графиком к ИПР.

5.2. Плановые показатели реализации этапа инвестиционного проекта на период строительства:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026	2027	Итого за период 2026-2027
1	Финансирование	тыс. руб. без НДС	2 634,77	14 927,164	17 561,939
2	Ввод в основные фонды	тыс. руб. без НДС	2 634,77	14 927,164	17 561,939
3	Ввод в основные фонды	МВА	-	0,25	0,25

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 Юго-Восточной дирекции 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:

- 0,220 МВА

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:

●

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:

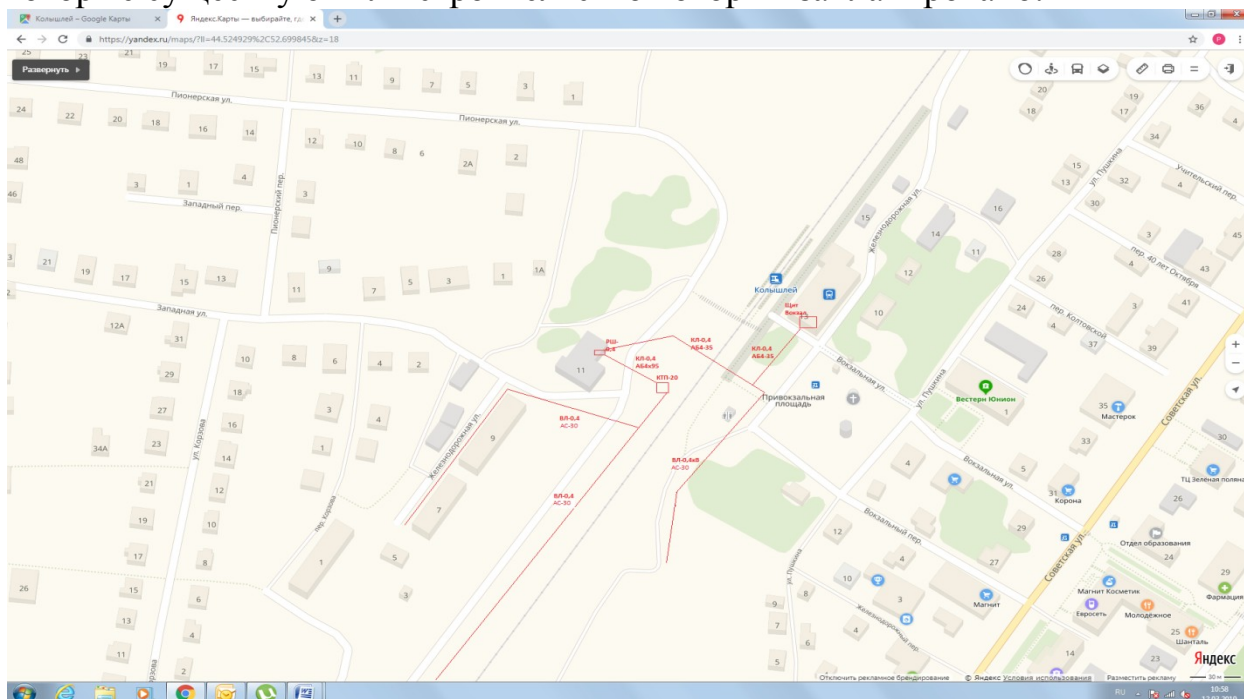
●нет

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

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:



ИСХ-7050/Ю-ВОСТ НТЭ



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 158B126E7BF4930C3F7757431D35435A9BE64467

Владелец Камардин Олег Владимирович

Действителен с 29.07.2025 по 29.10.2026