

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф "Станционный" от ТП-Курск
(Курская область г. Курск замена ВЛ).

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

О_Ю-В_046_005

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 г. Курск 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 воздушной линии взамен морально и физически изношенной, перевод всех присоединений на новую линию. 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: 2020
- окончание работ: 2025

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:

№ п/п	Наименование	Тип, характеристика, количество цепей	Длина ЛЭП, км
1.	Воздушная линия электропередачи	СИП	4,022

3.2. Показатели сметной стоимости:

№ п/п	Наименование	Полная стоимость объекта, млн. руб. без НДС			
		Всего	ПИР	СМР	Прочие
1.	Строительство новой ВЛ взамен существующей	58,376	2,680	55,696	-

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 апрель 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 2020	март 2021	
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2021	май 2022	
1.3.	Проведение технико-технологической и ценовой экспертизы проектной документации	сентябрь 2022	октябрь 2023	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется		
1.5.	Утверждение проектной документации	октябрь 2023	ноябрь 2024	
2	Организационный этап			
2.1.	Заключение договора подряда	Ноябрь 2024	май 2025	
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.	Подготовка трассы для ЛЭП	май 2025	июль 2025	
3.2.	Поставка материалов	июль 2026	август 2026	
3.3.	Строительно-монтажные работы	август 2026	ноябрь 2026	
3.4.	Завершение этапа строительства	ноябрь 2026	декабрь 2026	

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 2026	декабрь 2026	

* 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.	2020	2025	2026	Итого за период 2020-2025
1	Финансирование	тыс. руб. без НДС	1504	1176,098	55696,284	58376,382
2	Ввод в основные фонды	тыс. руб. без НДС	1504	1176,098	55696,284	58376,382
3	Ввод в основные фонды	км	-	-	4,022	4,022

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 АО "ЛГЭК" 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:

●

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:

26.04.2025

ИСХ-3065/Ю-ВОСТ НТЭ



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 38F30D03BDB9F7A38C4C388AE670374358D5327B
Владелец Камардин Олег Владимирович
Действителен с 27.06.2024 по 27.09.2025