



Паспорт инвестиционного проекта АО "ТЭСК" №2 - Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-10 кВ РП-600 с заменой масляных выключателей на вакуумные в количестве 9 шт. (по состоянию на 31.03.2026 года)

Инвестиционная программа в сфере электроэнергетики утверждена Приказом Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 20.10.2023 № 20-442 (с учетом изменений от 15.10.2024 № 20-451).

№	Содержание (в соответствии с п. 27 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24)	Информация
а)	Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	O-2025-РП-600
б)	Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта	<p>Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-10 кВ РП-600 с заменой масляных выключателей на вакуумные в количестве 9 шт., стоимость модернизации составляет 23,371 тыс. руб. с учетом НДС. Модернизация производится с целью замещения (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.</p> <p>Проект осуществляется в 3 этапа:</p> <p>2025 год – разработка проектно-сметной документации стоимостью 528 тыс. руб. с НДС, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по замене высоковольтных выключателей в количестве 3 шт, стоимостью 7262,460 тыс. руб. с НДС, в сумме 7790,460 тыс. руб. с НДС;</p> <p>2026 год – разработка проектно-сметной документации стоимостью 528 тыс. руб. с НДС, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по замене высоковольтных выключателей в количестве 3 шт, стоимостью 7262,460 тыс. руб. с НДС, в сумме 7790,460 тыс. руб. с НДС;</p> <p>2027 год - разработка проектно-сметной документации стоимостью 528 тыс. руб. с НДС, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по замене высоковольтных выключателей в количестве 3 шт, стоимостью 7262,460 тыс. руб. с НДС, в сумме 7790,460 тыс. руб. с НДС.</p> <p>В 2025 году выполнен 1 этап реализации проекта. разработана рабочая документация стоимостью 458,913 тыс. руб. с НДС, выполнены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по замене высоковольтных выключателей в количестве 3 шт, стоимостью 7231,086 тыс. руб. с НДС, в сумме на 7690 тыс. руб. с НДС;</p> <p>По состоянию на 31.03.2026 года подготовлена конкурсная документация для закупки работ по инвестиционному проекту, которую планируется провести во 2 квартале 2026 года.</p>

в)	Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности	Показатель замены выключателей в количестве: 3 шт. на 2025 год, 3 шт. на 2026 год, 3 шт. на 2027 год. Показатели модернизации электрооборудования РУ-10 кВ РП-600. Приложения №3.2, 3.3, 3.4 к Приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 15.10.2024 № 20-451, Форма 7 к приказу Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 "Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы"
г)	Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Замещение (обновление) электрического оборудования/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики
д)	Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;	1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта - Приложение № 3.1 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114; 2. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта - Приложение № 3.2 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114; 3. Приложения 1-8 к Приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 15.10.2024 № 20-451, Формы №1-9 к приказу Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320
е)	Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта	В соответствии с приложениями №1-9 к приказу Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и обосновывающими документами (Приложение №1)
ж)	Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;	Данный инвестиционный проект запланирован не в рамках заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
з)	Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;	Данный инвестиционный проект запланирован не в рамках заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
и)	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	В соответствии с рабочей документацией
к)	Информация о степени загрузки вводимых после строительства электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	В соответствии с рабочей документацией
л)	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;	не требуется

м)	<p>Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и 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 договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;</p>	<p>Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объекту модернизации - 5425,36 кВт, данный инвестиционный проект запланирован не в рамках технологического присоединения</p>
н)	<p>Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт, в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;</p>	<p>Данный инвестиционный проект не входит в программу развития Единой энергетической системы России и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации</p>
о)	<p>Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта</p>	<p>Данным инвестиционным проектом не запланировано изменение предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики</p>

п)	<p>Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.</p>	Карта-схема с отображением местоположения РП-600 - приложение №1 к паспорту инвестиционного проекта
р)	<p>Информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации);</p>	не требуется
с)	<p>Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим. (пп. "с" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)</p>	не требуется

Заместитель начальника ОЭЭС  Яковлев В.В.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта на 2026 год

Утверждаю
И.о. директора АО "ТЭСК"
Селезнев Д.А.
2026 года
М.П.

АО "ТЕПЛО-ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

ИНН 1254100001
ОГРН 1000310003100
Камчатский край

Наименование инвестиционного проекта №2 - Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-10 кВ РП-600 с заменой масляных выключателей на вакуумные в количестве 9 шт. О-2025-РП-600

по состоянию на 31 марта 2026 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора на выполнение 2 этапа работ (2026 год) по замене высоковольтных выключателей, в количестве 3 шт.	15.04.2026	15.06.2026	100	
1.2.	Разработка рабочей документации	15.06.2026	15.08.2026	100	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Поставка основного оборудования	15.08.2026	15.09.2026	100	
3.2.	Монтаж основного оборудования	15.09.2026	15.10.2026	100	
3.3.	Пусконаладочные работы	15.10.2026	30.10.2026	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	30.10.2026	15.11.2026	100	
4.2.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	15.11.2026	20.11.2026	100	

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Заместитель начальника ОЭЭС  Яковлев В.В.

Приложение N 3.2
 Утверждаю
 И.о. директора АО "ТЭСК"
 Селезнев Д.А.
 2026 года
 М.П.



Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта № 2- Модернизация, техническое перевооружение электрооборудования РУ-10 кВ РП-600 с заменой масляных выключателей на вакуумные в количестве 9 шт. О-2025-РП-600

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	работа
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	не требуется
1.6.	Разработка рабочей документации	событие
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	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	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	не требуется
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	событие
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	событие

Заместитель начальника ОЭЭС  Яковлев В.В.