ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметры | | Значение параметра |
| Наименование инвестиционного проекта | | Реконструкция ВЛ-10 кВ л 59-1 (переход через р.Чумыш) от оп.№ 108 до оп.№ 142 и отпаек на КТП 59-1-9, КТП 59-1-4 в р.ц. Кытманово. |
| а) идентификатор инвестиционного проекта | | F\_ZSK\_6\_Э |
| б) планируемые | цели реализации инвестиционного проекта | обновление электрической сети, снижение эксплуатационных затрат |
| задачи реализации инвестиционного проекта | Развитие электрических сетей, повышение их пропускной способности, снижение потерь электрической энергии, создание возможности подключения новых потребителей. |
| этапы реализации инвестиционного проекта | реконструкция участка ВЛ -10 кВ л 59-1 протяженностью 0,7 км с заменой деревянных опор на железобетонные , голого провода на СИП |
| сроки реализации инвестиционного проекта | 2018 г. |
| конкретные результаты реализации инвестиционного проекта | Снижение затрат и времени на монтаж, ремонт и эксплуатацию линий, снижение технических потерь электрической энергии. |
| в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности; | | показатели инвестиционного проекта приведены в приложении № 1 (в соответствии с методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций). |
| г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы); | | оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы приведена в приложении № 1 (в соответствии с методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций). |
| 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 уже реализуемых проектов; | | Реконструкция ВЛ-10 кВ л 59-1 (переход через р.Чумыш) от оп.№ 108 до оп.№ 142 и отпаек на КТП 59-1-9, КТП 59-1-4 в р.ц. Кытманово, 2018 год, 1,823 млн.руб. |
| 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; | | заполняется по факту выполнения мероприятий направленных на реализацию инвестиционного проекта |
| 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; | | инвестиционным проектом не предусмотрено мероприятий по технологическому присоединению |
| з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом | | обязательства сетевой организации на выполнение мероприятий предусмотренных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в инвестиционном проекте отсутствуют |
| и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы); | | не предусматривается |
| к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=DD549A8D46BDB76EF0D9DE874F68F666D01F60B0C1BAF31ED6C255E406E5CDF24DE12E04C162C0AAI4ZBI), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации; | | не предусматривается |
| л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом; | | не предусматривается |
| м) 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)](consultantplus://offline/ref=DD549A8D46BDB76EF0D9DE874F68F666D01162B9CABDF31ED6C255E406E5CDF24DE12E04C162C9A2I4Z1I) 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; | | не предусматривается |
| н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:  в [схеме и программе](consultantplus://offline/ref=DD549A8D46BDB76EF0D9DE874F68F666D01162B7C0B0F31ED6C255E406E5CDF24DE12E04C162C0AAI4ZAI) развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных 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](consultantplus://offline/ref=DD549A8D46BDB76EF0D9DE874F68F666D01E61B5C0BAF31ED6C255E406E5CDF24DE12E04C162C1ABI4Z2I) развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - 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; | | объекты электроэнергетики по данному пункту отсутствуют |
| о) 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; | | объекты электроэнергетики по данному пункту отсутствуют |
| п) 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. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение 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. | |  |

**Пояснительная записка**

к паспорту инвестиционного проектаРеконструкция ВЛ-10 кВ л 59-1 (переход через р.Чумыш) от оп.№ 108 до оп.№ 142 и отпаек на КТП 59-1-9, КТП 59-1-4 в р.ц. Кытманово.

1. Цель инвестиционного проекта: обновление электрической сети, снижение эксплуатационных затрат

2. Характеристики объекта.

ВЛ-10 кВ введена в эксплуатацию в 1967 году на деревянных опорах с ж/б приставками и на деревянных опорах без приставок, на штыревых стеклянных изоляторах марки ШС-10 смонтирован провод АС-35, местами ПС-35. Большая часть трассы ВЛ намеченной реконструкцией проходит по земельным участкам частных владений. На данный момент физический износ линий составляет 100%, состояние ВЛ неудовлетворительное: провод АС-35, ПС-35 при длине пролетов более 50 м потерял пластичность , нарушена его геометрия и целостность алюминиевых жил во многих местах. Имели место случаи порывов провода, появился наклон стоек опор поперек ствола линии, открылась арматура ж/б приставок.

3.Обоснование проведения реконструкции.

Необходимость реконструкции ВЛ-10 кВ продиктована загниванием деревянных опор – в настоящее время обслуживаются только с применением автоподъемников, неудовлетворительным техническим состоянием провода, а также ежегодно возрастающим ростом нагрузки бытовых потребителей. Эксплуатация линий электропередач с пониженной долговечностью опор ухудшает эксплуатационные показатели электрических сетей, что приводит к необходимости строительства новых ВЛ взамен выбывающих вследствие полного износа.

В ходе реконструкции планируется выполнить замену неизолированных проводов на изолированный самонесущий провод СИП, что снизит эксплуатационные затраты на монтаж, ремонт и эксплуатацию по сравнению с традиционными ВЛ. Это обусловливается более совершенной конструкцией изделий, значительно уменьшает влияние погодных условий на линию, таким образом сокращается время вынужденного простоя из-за повреждений и время на проведение аварийно-восстановительных работ. Более высокая технологичность процесса сборки линий позволяет производить монтаж в самые короткие сроки. Отсутствует необходимость расчистки широких коридоров среди поросли деревьев для прохождения ВЛ. С течением времени обрезка деревьев в охранной зоне производится намного реже. Отсутствие многочисленных замен поврежденных изоляторов, дефектного провода, выправки или замены дефектных траверс, высокая механическая прочность проводов и, соответственно, меньшая вероятность обрывов. Снижение потерь напряжения как основного показателя качества электроэнергии также вследствие малого реактивного сопротивления СИП.

Реконструкция ВЛ решит вопросы связанные с падениями напряжений на концах длинных участков линий, создаст возможность подключения новых потребителей.

Приложение № 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | | | | | |
| показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | Показатель увеличения трансформаторной мощности подстанций в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения | показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения | показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ л 59-1 (переход через р.Чумыш) от оп.№ 108 до оп.№ 142 и отпаек на КТП 59-1-9, КТП 59-1-4 в р.ц. Кытманово. | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | | |
| показатель замены силовых (авто-) трансформаторов | Показатель замены линий электропередачи | показатель замены выключателей(пВз) | показатель замены устройств компенсации реактивной мощности | показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных |
|  |  |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ л 59-1 (переход через р.Чумыш) от оп.№ 108 до оп.№ 142 и отпаек на КТП 59-1-9, КТП 59-1-4 в р.ц. Кытманово. | **0** | **0,7** | **0** | **0** | **0** |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | | | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | |
| показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг | показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг | Показатель оценки ожидаемого (фактического) изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг | показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг | показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг | показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения |
|  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ л 59-1 (переход через р.Чумыш) от оп.№ 108 до оп.№ 142 и отпаек на КТП 59-1-9, КТП 59-1-4 в р.ц. Кытманово. | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики |
| показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти |
|  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ л 59-1 (переход через р.Чумыш) от оп.№ 108 до оп.№ 142 и отпаек на КТП 59-1-9, КТП 59-1-4 в р.ц. Кытманово. | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |