

Технические условия

08.12.2022

г. Ухта

№

ТУ-52-219-14-3/19

для разработки проектной документации и производства работ в части пересечения и параллельного следования проектируемого газопровода с ЛЭП-6 кВ, находящимися на балансе ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми и в техническом обслуживании ПО «Центральные электрические сети», по объекту:

«Изготовление, установка и благоустройство блочно-модульной котельной в пгт. Ярега МОГО «Ухта».

Основание: письмо № 06-1445 от 22.09.2022 г.;

Заказчик: МУ УКС МОГО «Ухта»;

Адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 23;

Тел./факс: 8 (8216) 76-75-29; 72-17-69;

E-mail: ukhta_uks@mail.ru.

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА

1.1. Месторасположение объекта: Республика Коми, пгт. Ярега.

2. УКАЗАНИЯ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ

2.1. Проектом обеспечить выполнение требований:

2.1.1. Действующих и руководящих нормативно-технических документов: ПУЭ (издание 7), Постановления Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», ПЭЭП, ПОТЭЭ, СНиПов, ГОСТов и настоящих ТУ).

2.1.2. На участках пересечений проектируемыми газопроводами с ВЛ-6 кВ находящимися на балансе ПАО «МРСК Северо-Запада», обеспечить выполнение требований п.п. 2.5.278, 2.5.287-2.5.290 ПУЭ (издание 7) в части:

- минимально допустимых расстояний от фундаментов и заземлителей опор до любых частей газопровода в соответствии с п.п. 2.5.278, 2.5.288, 2.5.289 ПУЭ (издание 7);

- защиты газопровода по предотвращению выноса на него опасных потенциалов и обеспечения категории исполнения трубопровода в соответствии с требованиями п. 2.5.290. ПУЭ (издание 7).

2.1.3. На участках пересечений проектируемыми газопроводами с КЛ-6 кВ находящимися на балансе ПАО «МРСК Северо-Запада», обеспечить выполнение требований п.п. 2.3.16, 2.3.95, 2.3.101 ПУЭ (издание 7).

2.2. В случае невозможности выполнения требований по п.п. 2.1.1., 2.1.2., 2.1.3. настоящих технических условий, направить заявление в ПО «Центральные электрические сети» для организации выноса (переустройства) воздушной линий в соответствии с Положением ОАО «МРСК Северо-Запада» от 06.09.2011 № 401 об освобождении земельных участков (их отдельных частей) от объектов электроэнергетики, принадлежащих ПАО «Россети Северо-

Запад» в Республике Коми.

2.3. При необходимости выполнения реконструкции ЛЭП-6 кВ, проектные решения в 2-х экземплярах направить на согласование в ПО "Центральные электрические сети".

3. УКАЗАНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

3.1. При выполнении строительно-монтажных работ обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ (издание 7), СНиПов, ПЭЭП, ППБ, НТП, ПОТЭЭ, Постановления Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», настоящих ТУ);

3.2. До начала выполнения работ в охранных зонах ЛЭП (10 м от крайних неотклонённых проводов ВЛ-6 кВ, охранный зона КЛ-6 кВ 2 м от оси кабеля):

- разработать проект производства работ в охранных зонах ЛЭП с включением в него графической части и посуточного графика выполнения работ и согласовать его в ПО «Центральные электрические сети»;

- заключить договор на выполнение платных услуг по допуску, отключению (при необходимости) и наблюдению за выполнением работ в охранных зонах ЛЭП;

- получить «Разрешение на производство работ в охранных зонах ЛЭП» и оформить акт – допуск;

- назначить лицо, ответственное за безопасную работу техники в охранных зонах ЛЭП на период строительства.

3.3. Работы в охранных зонах ЛЭП производить по нарядам-допускам в присутствии представителя ПО «Центральные электрические сети» по согласованному проекту производства работ.

3.4. По завершению работ выполнить рекультивацию (при необходимости) земель на местах выполнения работ в охранных зонах ЛЭП.

3.5. Производитель работ (мастер, бригадир и др.), выполняющий земляные работы, должен иметь при себе план земельного участка с нанесенными кабельными линиями.

3.6. Разработка грунта вблизи и в охранный зоне КЛ допускается только при помощи лопат, без применения колющих инструментов и механизмов. Разработку мерзлого грунта производить после обогрева грунта.

3.7. После точного определения местонахождения КЛ с помощью шурфов оформляется допуск к производству земляных работ.

3.8. При разрытии траншей и котлованов, пересекающих КЛ-6 кВ, выполнить их защиту от механических повреждений в следующем порядке:

- кабели, проложенные в грунте, полностью откапывать вручную, заключать в деревянные или металлические короба из уголка и подвешивать к балкам или трубам посредством хомутов из проволоки;

- кабели, проложенные в трубах (блоках), раскапывать вручную до верхнего края трубы (блока) и прокладывать балки для их подвески, затем продолжать раскопку до нижнего края трубы (блока) и произвести подвеску;

- траншея или котлован со вскрытыми КЛ, должны быть ограждены с вывеской предупреждающих плакатов.

3.9. После окончания строительно-монтажных работ совместно с представителем ПО «Центральные электрические сети» составить акт на соответствие выполненным работ по пересечению проектируемыми трубопроводами с ЛЭП-0,4-10 кВ, проектным решениям и настоящим ТУ.

4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

4.1. До начала выполнения строительно-монтажных работ проектные решения в части проектируемых ремонтных работ в местах пересечений и параллельного следования с существующими ЛЭП-6 кВ, находящимися на балансе ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми и в техническом обслуживании ПО «Центральные электрические сети», а также решения по реконструкции, либо выносу объектов, согласовать в ПО "Центральные электрические сети».

4.2. Один экземпляр проектных решений по п. 4.1. безвозмездно передать в ПО "Центральные электрические сети" для размещения их в эксплуатационной документации передаточных устройств (ЛЭП).

4.3. В случае повреждения ЛЭП-6 кВ», находящихся на балансе ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, затраты на их восстановление, а также ущерб, возникший в связи с недоотпуском электрической энергии, ложится на организацию, выполняющую строительно-монтажные работы.

4.4. После завершения СМР представитель строительно-монтажной организации совместно с представителем ПО "Центральные электрические сети" должны составить акт на соответствие выполненных работ проектному решению.

4.5. Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Главный инженер
производственного отделения



Д.Ю. Еремин

