

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Екатеринбург»
(ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»)

Клары Цеткин ул., д. 14, г. Екатеринбург,
Свердловская область, Российская Федерация, 620000
тел.: +7 (343) 359-75-42, факс: +7 (343) 359-70-41
e-mail: Ural@ekaterinburg-tr.gazprom.ru, www.ekaterinburg-tr.gazprom.ru
ОКПО 00154341, ОГРН 1026604947852, ИНН 6608007434, КПП 6608050001

08.10.2018 № 01-002/200-1090
на № _____ от _____

Заместителю директора – главному
инженеру филиала
«Оренбургэнерго»
ПАО «МРСК Волги»

М.В. Кузьмину

Начальнику
Домбаровского ЛПУМГ -
филиала ООО «Газпром
трансгаз Екатеринбург»

Д.А. Немеровцу

Начальнику
Управления связи -
филиала ООО «Газпром
трансгаз Екатеринбург»

Д.Э. Кондратьеву

О технических условиях

К рассмотрению представлены следующие документы:

- Письмо Заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера
ООО «СЕВЕРЭНЕРГОПРОЕКТ» № 09-18/55 от 21.09.2018;

- Акты и схемы расположения действующих объектов ПАО «Газпром» и
проектируемой ВЛ-110 кВ от 17.09.2018 и 24.08.2018.

В соответствии с письмом № 09-18/55 от 21.09.2018 и представленными Актами
и схемами от 17.09.2018 и 24.08.2018 планируется выполнить строительство
ВЛ-110 кВ в рамках реализации объекта «Строительство ВЛ-110 кВ Новотроицкая -
Левобережная» с организацией пересечений с действующими объектами
ПАО «Газпром»:

- газопроводом-отводом к ГРС-2 г. Орска ($P_{\text{раб}}=5,4$ МПа, Ду 300 мм,
III категория, глубина заложения 1,1 м до верхней образующей трубы) на 4,84 км;

- кабельной линией связи (КЛС – 1 кабель МКСБ 4х4х1,2, расположенный на
расстоянии 9,0 м от оси газопровода-отвода к ГРС-2 г. Орска);

- газопроводом-отводом к гг. Орск, Новотроицк I н. ($P_{\text{раб}}=5,4$ МПа, Ду 500 мм,
III категория, глубина заложения 1,0 м до верхней образующей трубы) на 84,0 км;

- кабельной линией связи (КЛС – 1 кабель ЗКПБ 1х4х1,2, расположенный на
расстоянии 29,0 м от оси газопровода-отвода к гг. Орск, Новотроицк I н.);

- ВЛ-10 кВ (на расстоянии 12,5 м от оси газопровода-отвода к гг. Орск,
Новотроицк I н.);

- газопроводом-отводом к ГРС-1А г. Орска I н. и II н. ($P_{\text{раб}}=5,4$ МПа, Ду 500 мм,
IV категория, глубина заложения 1,1 м до верхней образующей трубы) на 0,3 км;

- кабельной линией связи (КЛС – 1 кабель ЗКПБ 1х4х1,2, расположенный на
расстоянии 7,0 м от оси газопровода-отвода к ГРС-1А г. Орска II н. справа по ходу
движения газа);

- кабелем КИП (1 кабель КВББШв 27х1,5; расположенный на расстоянии 24,0 м от оси газопровода-отвода к ГРС-1А г. Орска II н. справа по ходу движения газа).

Принимая во внимание вышеизложенное, ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» выдает ПАО «МРСК Волги» филиалу «Оренбургэнерго» следующие технические условия:

1. Пересечение с действующими газопроводами-отводами к ГРС-1А г. Орска I и II н. и сопутствующими кабельными линиями (КЛС, кабелем КИП) выполнить по отдельным техническим условиям, выданным ПАО «Газпром».

2. Пересечения с действующими объектами ПАО «Газпром» (газопроводами-отводами, КЛС, ВЛ-10 кВ) проектируемой ВЛ-110 кВ должны быть выполнены в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85*, СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», ПУЭ 7-е издание, СП 18.13330.2011, других действующих проектных и строительных норм.

3. Проектной документацией предусмотреть:

3.1. Пересечение действующих объектов ПАО «Газпром» (газопроводов-отводов, КЛС, ВЛ-10 кВ) с проектируемой ВЛ-110 кВ под углом не менее 60°.

3.2. Расчет влияния ВЛ-110 кВ на действующие КЛС. Защиту КЛС согласно выполненному расчету.

3.3. Мероприятия по сохранению и защите действующих газопроводов-отводов в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов».

3.4. Соблюдение расстояния от заземлителей или подземной части фундамента опор проектируемой ВЛ-110 кВ до действующих газопроводов-отводов, КЛС, ВЛ-10 кВ согласно ПУЭ 7-е издание.

3.5. Расстояние от крайних неотклоненных проводов проектируемой ВЛ-110 кВ до существующих продувочных свечей, установленных на действующих газопроводах-отводах, не менее 300 м согласно п.2.5.285 ПУЭ 7-е издание.

3.6. При использовании кабеля проектируемой ВЛ-110 кВ типа СИП обеспечить расстояние от оси трассы проектируемой ВЛ-110 кВ до существующих вытяжных свечей, установленных на действующих газопроводах-отводах, не менее полуторакратной высоты опоры проектируемой ВЛ-110 кВ.

3.7. Пересечение проектируемой ВЛ-110 кВ с действующей ВЛ-10 кВ выполнить проводом СИП над действующей ВЛ-10 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ 7-е издание.

3.8. Расстояния между ближайшими проводами проектируемой ВЛ-110 кВ и действующей ВЛ-10 кВ в точке пересечения не менее указанных в п. 2.5.227 ПУЭ 7-е издание.

3.9. Защиту действующих КЛС в местах пересечения с проектируемой ВЛ-110 кВ в соответствии с требованиями СП 18.13330.2011, другой нормативной документации.

3.10. Мероприятия по сохранению и защите действующих линейно-кабельных сооружений при производстве работ на указанном участке в соответствии с «Правилами охраны линий и сооружений связи РФ».

3.11. Обозначение мест пересечений действующих газопроводов-отводов, КЛС с проектируемой ВЛ-110 кВ указательными знаками с отметкой глубины заложения и координатами эксплуатирующей организации.

4. Проектная документация (в том числе рабочие чертежи) на строительство проектируемой ВЛ-110 кВ в местах пересечений с действующими объектами

ПАО «Газпром» должна быть согласована с филиалами ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» - Домбаровским ЛПУМГ, Управлением связи и пройти экспертизу в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5. Перед началом работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» (газопроводов-отводов, КЛС, ВЛ-10 кВ) организация, которая будет производить эти работы, обязана:

5.1. Разработать и согласовать с Домбаровским ЛПУМГ, Управлением связи проект производства работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями ВСН 51-1-80.

5.2. Перед началом работ приказом по организации, производящей строительные работы, из числа инженерно-технических работников должно быть назначено лицо, ответственное за производство работ (руководитель работ), копия приказа должна быть представлена в Домбаровское ЛПУМГ, Управление связи. Весь персонал, занятый на производстве строительно-монтажных и других работ в охранных зонах, должен быть обучен методам и проинструктирован по последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местонахождением действующих объектов ПАО «Газпром» и их обозначением на местности. Обучение и инструктаж оформляются в установленном порядке организацией, производящей работы.

5.3. Оповестить Домбаровское ЛПУМГ, Управление связи о предстоящей работе не менее чем за пять дней.

5.4. Получить письменное разрешение Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи на производство работ в охранных зонах действующих газопроводов-отводов (не менее 25 м в обе стороны от осей газопроводов) согласно ВСН 51-1-80, КЛС (не менее 2 м) согласно «Правил охраны линий и сооружений связи РФ», ВЛ согласно «Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

5.5. Совместно с представителями Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи обозначить на местности оси газопроводов-отводов и расположение КЛС знаками высотой 1,5 м с указанием глубины залегания, установленными через каждые 10 м на протяжении 50 м в обе стороны от мест пересечений. О проделанной работе составить Акты совместно с представителями Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи. До обозначения действующих объектов ПАО «Газпром» опознавательными знаками ведение строительных работ и движение техники в охранных зонах **не допускается.**

6. Предприятие, получившее разрешение на производство работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» обязано до начала работ вызвать представителей Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи для установления по технической документации, приборами-искателями и шурфованием точного местонахождения действующих газопроводов-отводов, КЛС и их взаиморасположения с сооружениями проектируемого (строящегося) объекта.

7. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не значащихся в проектной документации, строительные работы должны быть приостановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, выявлению эксплуатирующей их организации и вызову ее представителя на место работ.

8. При производстве работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» механизированные колонны, трубосварочные и другие базы, стеллажи, стоянки механизмов и машин, склады горюче-смазочных материалов,

стройматериалов, оборудования, жилые городки и т.п. должны размещаться за пределами минимальных расстояний от осей действующих газопроводов-отводов (их объектов), установленных по СП 36.13330.2012 (для газопроводов Ду 300 мм – не менее 100 м, для газопроводов Ду 500 мм – не менее 150 м), а также за пределами охранных зон КЛС (не менее 2 м).

9. Производство земляных работ на расстоянии 2 м от образующих газопроводов-отводов, КЛС в обе стороны, предусмотреть вручную без применения землеройных механизмов и ударных инструментов, а также в присутствии представителей Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи.

10. Требования пунктов 8, 9 должны быть в обязательном порядке отражены в проектной и рабочей документациях (рабочих чертежах) на строительство проектируемой ВЛ-110 кВ.

11. Все подготовительные работы по строительству проектируемой ВЛ-110 кВ должны производиться вне охранных зон действующих объектов ПАО «Газпром».

12. Исключить проведение работ в охранной зоне действующих объектов ПАО «Газпром» на период выходных и праздничных дней, установленных действующим законодательством РФ.

13. При необходимости организации временного движения автотранспорта и спецтехники через действующие коммуникации ПАО «Газпром» оборудовать временные проезды через действующие газопроводы-отводы, КЛС, конструкцию временных проездов выполнить согласно приложению «Б» СТО Газпром 2-2.3-231-2008.

14. По факту выполненных работ в местах пересечений представить в Домбаровское ЛПУМГ, Управление связи исполнительную документацию с обязательным оформлением актов на скрытые работы.

15. Обеспечить сохранность действующих коммуникаций ПАО «Газпром» в местах пересечений, при их повреждении выполнить ремонт за счет Заказчика строительства проектируемой ВЛ-110 кВ.

16. До начала этапа эксплуатации участка проектируемой ВЛ-110 кВ в местах пересечений с объектами ПАО «Газпром» организации, эксплуатирующей проектируемый объект, необходимо совместно с Домбаровским ЛПУМГ, Управлением связи оформить «Протокол о взаимодействии в случаях аварийных ситуаций».

17. Эксплуатация участка проектируемой ВЛ-110 кВ в местах пересечений с объектами ПАО «Газпром» разрешается только после выполнения данных технических условий.

18. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой аннулирование технических условий.

19. Срок действия технических условий – 3 (три) года с момента выдачи.

**Главный инженер - первый заместитель
генерального директора**

С.В. Трапезников

