Форма 2

Информация
о порядке выполнения технологических, технических и других
мероприятий, связанных с подключением (присоединением)
к газораспределительным сетям ООО "Югтрансгаз"
(наименование субъекта естественной монополии)

Наименование газораспределительной сети	Точка входа в газораспределительную сеть	Точка выхода из газораспределительной сети	Перечень технологических мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспредели-тельной сети, и регламент их выполнения	Порядок выполнения технологических мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспредели-тельной сети, и регламент их выполнения	Перечень технических мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспредели-тельной сети, и регламент их выполнения	Порядок выполнения технических мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспредели-тельной сети, и регламент их выполнения	Перечень иных мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспредели-тельной сети, и регламент их выполнения	Порядок выполнения иных мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспредели-тельной сети, и регламент их выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сеть газораспределения Ростовской обл.	ГРС-3 г. Шахты	Промышленные потребители	Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования или объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется в следующем порядке: а) направление заявителем на имя единого оператора газификации или регионального оператора газификации заявки о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения (далее - заявка о подключении); б) заключение договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения (далее - договор о подключении) с приложением технических условий, являющихся неотъемлемой частью договора о подключении; в) выполнение заявителем и исполнителем условий договора о подключении; г) составление акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению)(далее - акт о готовности); д) осуществление исполнителем фактического присоединения и составление акта о подключении (технологическом присоединении), содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (далее - акт о подключении);	Мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сети газораспределения, предусматриваемые договором о подключении, включают в себя: а) разработку проектной документации согласно обязательствам сторон договора о подключении, за исключением случая, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной; б) выполнение заявителем и исполнителем технических условий; в) мониторинг исполнителем выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если заявка о подключении содержит просьбу заявителя к исполнителю осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка; г) подписание исполнителем и заявителем акта о готовности; д) осуществление исполнителем фактического присоединения и составление акта о подключении (технологическом присоединении).	Исполнитель обязан: а) осуществить действия по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точек подключения, предусмотренные договором о подключении, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее установленного договором о подключении дня подключения при исполнении заявителем возложенных на него обязательств по осуществлению мероприятий по подключению (технологическому присоединению); б) осуществлять мониторинг выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если договор о подключении содержит обязательства исполнителя осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка; в) осуществить действия по подключению (технологическому присоединению) не позднее установленного договором о подключении дня подключения (технологического присоединения) (но не ранее подписания акта о готовности, указанного в подпункте "г" пункта 71 настоящих Правил); г) по запросу заявителя не позднее 10-го дня со дня получения запроса направить заявителю информацию о ходе выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению); д) не позднее чем за 20 рабочих дней до даты подключения (технологического присоединения), определенной в договоре о подключении, уведомить заявителя об окончании срока действия договора о подключении; е) согласовать с собственником земельного участка строительство сетей газораспределения, необходимых для подключения объекта капитального строительства заявителя, в случае строительства сетей газораспределения на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц; ж) обратиться в уполномоченные органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления за установлением публичного сервитута для строительства сетей газораспределения, необходимых для подключения объекта капитального строительства заявителя, в случае строительства сетей газораспределения на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц (при недостижении согласия с собственником земельного участка).	1. Ввод в эксплуатацию законченных строительством распределительных газопроводов и газопроводов-вводов проводят при их подключении (технологическом присоединении) к действующему распределительному газопроводу или источнику газа. 2. Технологическое присоединение вновь построенных и принятых комиссией газопроводов к действующим выполняют ГРО в соответствии с нормативными документами. 3. До врезки газопровода выполняют следующие подготовительные работы: - подготовку комплекта необходимой проектной и исполнительной документации; - проверку выполнения технических условий; - разработку плана организации работ, схемы узла присоединения; - подготовку монтажного узла присоединения; - подготовку инструмента, механизмов, приспособлений, материалов, приборов, транспортных средств; - разработку котлованов (при необходимости); - очистку участка трубы от изоляции (при необходимости); - внешний осмотр присоединяемого газопровода и места врезки; - отключение средств ЭХЗ на действующем и присоединяемом газопроводе; - установку продувочных газопроводов и манометров (при необходимости) на присоединяемом газопроводе; - проверку установки заглушки (или при ее отсутствии установки заглушки) на запорной арматуре присоединяемого газопровода-ввода; - контрольную опрессовку воздухом или инертным газом присоединяемого газопровода. 4.Наружные газопроводы всех давлений подлежит контрольной опрессовке давлением 0,02 МПа. Падение давления не должно превышать 0,0001 МПа за 1 ч.Результаты контрольной опрессовки записывают в наряды-допуски на выполнение газоопасных работ. 5. Работы по врезке газопроводов проводят без прекращения подачи газа. Способ врезки определяется ГРО или эксплуатационной организацией. 6.Первичный пуск газа при вводе газопроводов в эксплуатацию проводят после их продувки газом. Окончание продувки газопровода газом определяют путем проведения анализа состава или сжиганием отобранных проб газовоздушной смеси. По окончании продувки газопроводов газом объемная доля кислорода в пробах газовоздушной смеси не должна превышать 1%, а сгорание газовоздушной смеси при сжигании проб должно проходить спокойно, без хлопков.5. Работы по врезке газопроводов проводят, как правило, без прекращения подачи газа. Способ врезки определяется ГРО или эксплуатационной организацией. Допускается осуществлять работы по врезке газопроводов при снижении давления газа в действующем газопроводе в пределах от 0,0004 до 0,002 МПа. Для обеспечения безопасности при проведении работ по врезке газопроводов без прекращения подачи газа используют специальное оборудование.6 Первичный пуск газа при вводе газопроводов в эксплуатацию проводят после их продувки газом. Давление газа при продувке газопровода с установленным проектной документацией рабочим давлением газа до 0,005 МПа принимают не более рабочего давления, газопровода с рабочим давлением газа свыше 0,005 МПа - не более 0,1 МПа. Окончание продувки газопровода газом определяют путем проведения анализа состава или сжиганием отобранных проб газовоздушной смеси. По окончании продувки газопроводов газом объемная доля кислорода в пробах газовоздушной смеси не должна превышать 1%, а сгорание газовоздушной смеси при сжигании проб должно проходить спокойно, без хлопков. 7. По окончании продувки газом вводимого в эксплуатацию газопровода и установления в нем рабочего давления в соответствии с проектной документацией выполняют (при необходимости) следующие работы: - восстановление режимов давления газа в действующем газопроводе и проверка параметров настройки технологических устройств ПРГ на участке присоединения вводимого в эксплуатацию газопровода; - включение и регулирование режимов работы средств ЭХЗ на действующем и вводимом в эксплуатацию стальном подземном газопроводе. В месте врезки газопровода проводят проверку герметичности сварного соединения приборным методом или пенообразующим раствором при рабочем давлении газа. Сварное соединение проверяют методом неразрушающего контроля. Место врезки стального подземного газопровода изолируют. Толщину и сплошность защитного покрытия проверяют приборным методом перед восстановлением засыпки газопровода. Качество защитного покрытия должно быть проверено приборным методом после восстановления засыпки газопровода. 8. Окончание работ по вводу газопроводов в эксплуатацию оформляют актом и подписывают представители ГРО и заказчика строительства объекта.	-	-