Приложение №2 к документации аукциона

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на аварийно-диспетчерское обслуживание объектов газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети».**

1. **Заказчик:** Муниципальное унитарное предприятие «Магнитогорские газовые сети» (МУП «МГС»).
2. **Срок исполнения работ:** с даты заключения договора по 31 декабря 2021.
3. **Место проведения работ:** территория города Магнитогорска.
4. **Объем работ (услуг), поставки товаров:**

- газопроводы – общей протяженностью 565,127 км и сооружения на них – газовые колодцы с арматурой (394 шт.), контрольные трубки в ковере (820 шт.);

- ПРГ (ГРП, ГРПБ, ГРПШ) – 30 объектов, включая технологическое оборудование, системы электроснабжения, телемеханики (АСУ ТП), охранно-пожарной сигнализации, отопления;

станции ЭХЗ – 169 объектов и сооружения ЭХЗ - контрольные проводники в ковере (558 шт.), КИП, оборудованные медно-сульфатным электродом длительного действия (230 шт.), изолирующие фланцевые соединения (808 шт.).

Исполнителю поручаются следующие работы, которые должны производиться в соответствии с нормативными документами: Федеральный закон РФ № 116-ФЗ от 21.07.1997г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; Федеральный закон РФ № 69 – ФЗ от 31.03.1999г. «О газоснабжении в Российской Федерации»; «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. Постановлением правительства РФ от 29.10.2010г. № 870; «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 ноября 2013 года № 542; СП 62.1330.2011 «Газораспределительные системы»; ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»; «Правила охраны газораспределительных сетей», утв. Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000г. № 878 и иными действующими нормативно-техническими документами в области газоснабжения.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и содержание работ | Перечень объектов / периодичность |
| **4.1.** | **Оперативно-диспетчерское обеспечение**  Осуществление функций оперативно-диспетчерской службы и аварийно-спасательного формирования с круглосуточной оперативно-выездной бригадой (бригадами), с единым номером телефонной связи для приема оперативной информации. Локализация и ликвидации аварий, организация и осуществление аварийных отключений и мероприятий по возобновлению газоснабжения (стоимость и оплата по аварийно-восстанительным работам определяется согласно локально-сметными расчетами).  Оперативно-диспетчерская служба должна выполнять следующие основные функции:  - контроль и оперативное управление режимами работы сетей газораспределения, в т.ч. изменение параметров и режимов работы объектов, изменение положения запорной и запорно-регулирующей арматуры, отключение и ввод в работу участков сетей газораспределения;  - круглосуточный прием, регистрация, обработка и передача оперативной информации об авариях, произошедших в процессе эксплуатации сетей газораспределения и сетей газопотребления;  - координация работы аварийных бригад и производственных подразделений эксплуатационной организации при локализации и ликвидации аварий;  - взаимодействие со службами различных ведомств при локализации и ликвидации аварий;  - контроль выполнения аварийно-восстановительных работ;  - учет и анализ аварий в зоне обслуживания АДС, разработка предложений, направленных на сокращение аварийности.  Поступающая в АДС оперативная информация об авариях (аварийные заявки) должна записываться на цифровой носитель информации, подлежащий хранению в течение не менее 10 суток, а также регистрироваться в журнале аварийных заявок по форме, приведенной в приложении Э ГОСТ Р 54983-2012 с указанием времени поступления заявки, времени выезда и прибытия на место аварийной бригады, характера аварии и перечня выполненных работ.  При поступлении аварийной заявки о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада АДС должна выехать к месту произошедшей аварии не позднее, чем через 5 мин. после поступления информации. Специальные автомобили АДС должны быть оборудованы средствами связи и специальными звуковыми и световыми сигналами, укомплектованы необходимыми инструментами, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации возможных аварий в зоне обслуживания АДС. При выезде на ликвидацию аварии на подземном газопроводе аварийная бригада должна иметь копию исполнительной документации (план, профиль и схему сварных стыков газопровода) и планшет (схему трассы газопровода с привязкой к постоянным ориентирам и местами расположения колодцев подземных инженерных коммуникаций и подвалов зданий на расстоянии до 50 м в обе стороны от газопровода).  При локализации и ликвидации аварии на объекте в зоне обслуживания АДС оперативный диспетчерский персонал обязан:  - проинструктировать заявителя о необходимых мерах обеспечения безопасности до прибытия аварийной бригады;  - направить на место аварии аварийную бригаду АДС на специальном автомобиле АДС;  - принять меры по локализации места аварии, обеспечению нормальной работы исправных участков и объектов сетей газораспределения;  - произвести действия согласно плану локализации и ликвидации аварий и плану взаимодействия со службами различных ведомств; - сообщить об аварии руководству подразделений эксплуатационной организации и Заказчику согласно разработанной Исполнителем схеме оповещения;  - при необходимости организовать привлечение дополнительных сил и средств (аварийно-восстановительных бригад) для локализации и ликвидации аварии;  - обеспечить восстановление заданного режима работы сети газораспределения и максимально возможной в аварийной ситуации подачи газа потребителям;  - при сокращении или прекращении подачи газа потребителям известить газотранспортную организацию;  - при аварии вблизи инженерных коммуникаций (в т.ч. линий электропередач, нефтепродуктопроводов, железных и автомобильных дорог) известить их владельцев.  Сведения об отключении аварийной бригадой газопроводов и пунктов редуцирования газа при локализации аварии должны фиксироваться в оперативном журнале АДС по форме, приведенной в приложении (в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012). Оперативный журнал АДС должен вестись на бумажном носителе и в электронном виде. Порядок отключения аварийных объектов, в т.ч. при возникновении пожара или внезапном выбросе газа, должен определяться производственными инструкциями.   Аварийная бригада АДС должна прибыть на место аварии в возможно короткий срок, но не позднее, чем через 1 ч после получения оперативной информации (аварийной заявки). По прибытии аварийной бригады на место аварии руководитель бригады должен сообщить время прибытия диспетчеру АДС.  В ходе локализации и ликвидации аварии должна обеспечиваться постоянная связь диспетчера АДС с руководителем аварийной бригады. Руководитель аварийной бригады АДС должен обеспечить оперативное выполнение мероприятий, предусмотренных планом локализации и ликвидации аварий, определить необходимость привлечения к ликвидации аварии организаций и служб различных ведомств в соответствии с планом взаимодействия, а также технических средств и персонала производственных подразделений эксплуатационной организации. Персонал аварийной бригады должен осуществлять следующие действия на месте аварии:  - определение аварийного участка газопровода; - организация усиленной естественной или принудительной вентиляции загазованных помещений и сооружений;  - принятие мер по предотвращению включения и выключения электроприборов, пользования открытым огнем и нагревательными приборами, искрообразования в загазованных зонах;  - ограждение и охрана загазованных зон или помещений с целью предотвращения проникновения посторонних лиц;  - принятие мер по обеспечению безопасности населения, близлежащих инженерных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами, а также гражданских и промышленных объектов;  - содействие в проведении эвакуации (при необходимости организация эвакуации) людей из загазованных помещений;  - оказание, при необходимости, первой помощи пострадавшим и принятие мер по тушению возгораний до прибытия службы скорой медицинской помощи и противопожарной службы.  Выполнение работ по устранению утечек газа в пунктах редуцирования газа должно проводиться с временным снижением давления газа на входе в пункты редуцирования газа или отключением пунктов редуцирования газа от действующей сети с установкой заглушки. Временную ликвидацию утечек газа из газопроводов допускается проводить с помощью установки бандажей или хомутов, наложенных на газопровод. Продолжительность эксплуатации газопровода с бандажом или хомутом не должна превышать одной рабочей смены.  При продолжительности проведения работ по локализации и ликвидации аварии более одной смены, по прибытии очередной сменной аварийной бригады, руководитель работающей смены должен проинформировать руководителя прибывшей аварийной бригады о характере аварии и принятых мерах по ее локализации и ликвидации. Смена аварийных бригад во время проведения работ по локализации и ликвидации аварий должна проводиться по разрешению технического руководителя эксплуатационной организации (структурного подразделения эксплуатационной организации).  Работы аварийной бригады АДС на месте аварии считаются законченными после полной локализации аварии при условии устранения непосредственной угрозы жизни и здоровью людей.  Результаты работы аварийной бригады АДС по локализации аварий на объектах сетей газораспределения должны оформляться в соответствии с требованиями ГОСТ Р 54983-2012 в порядке, установленном Исполнителем. | Приложение №1 к документации аукциона/ круглосуточно (включая выходные) и праздничные дни). |
| **4.2.** | **Организация эксплуатации автоматизированных систем управления технологическими процессами**  Организация эксплуатации устройств автоматики и телемеханики АСУ ТП должна обеспечивать их круглосуточную бесперебойную работу и получение достоверной информации по автоматизированным зонам обслуживания.  Приказом руководителя эксплуатационной организации из числа руководителей или специалистов назначается лицо, ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию АСУ ТП.  Эксплуатация средств АСУ ТП должна осуществляться специализированными службами (участками, группами) эксплуатационных организаций. Для выполнения работ по ремонту средств АСУ ТП на договорной основе могут привлекаться сторонние специализированные организации.  Пункты управления должны быть оборудованы диспетчерскими телефонными станциями, внутренней сигнализацией и аппаратурой для записи телефонных сообщений.  Метрологическое обеспечение измерительных каналов АСУ ТП должно осуществляться в соответствии с ГОСТ Р 8.596.  **Эксплуатация автоматизированных систем управления технологическими процессами**  Ввод в эксплуатацию устройств автоматики и телемеханики АСУ ТП должен проводиться после проведения специализированной организацией пусконаладочных работ, индивидуальных испытаний и комплексного опробования средств АСУ ТП вместе с технологическим оборудованием в течение не менее 72 ч. При необходимости к проведению индивидуальных испытаний и комплексному опробованию средств АСУ ТП могут привлекаться представители проектной и монтажной организаций. Результаты проведения комплексного опробования должны оформляться актом. При соответствии результатов комплексного опробования проектной документации должно оформляться разрешение на ввод средств АСУ ТП в эксплуатацию, заверенное личной подписью руководителя эксплуатационной организации.  Результаты проведения пусконаладочных работ должны оформляться техническим отчетом, содержащим сведения о настройке и регулировке средств АСУ ТП, а также об изменениях, внесенных в исполнительную документацию в результате проведения пусконаладочных работ. К отчету о проведении пусконаладочных работ должна прилагаться следующая документация:  - исполнительная документация с изменениями, внесенными по результатам проведения пусконаладочных работ;  - техническая документация изготовителей средств АСУ ТП (технические паспорта на оборудование и аппаратуру, инструкции по эксплуатации и т.п.);  - протоколы индивидуальных испытаний АСУ ТП;  - структурная схема АСУ ТП с обозначением оборудованных средствами АСУ ТП объектов, а также линий связи и передачи данных;  - схемы размещения средств АСУ ТП на объектах сетей газораспределения и в диспетчерском пункте АДС.  Эксплуатация устройств автоматики и телемеханики, средств измерений АСУ ТП должна осуществляться в соответствии с документацией изготовителей. Устройства автоматики технологических защит, блокировок и сигнализации на объектах сетей газораспределения должны быть обеспечены постоянным электроснабжением и защищены от вибраций или сотрясений при выполнении работ, связанных с эксплуатацией технологического оборудования. | Приложение №1 к документации аукциона/ круглосуточно (включая выходные) и праздничные дни). |

**5. Требования к Исполнителю:**

5.1. Исполнитель должен иметь соответствующую производственную базу в г. Магнитогорске для возможности своевременного обеспечения работ оборудованием, материально-техническими ресурсами (далее МТР). Исполнитель организует постоянно пополняемый запас материалов и оборудования, его приемку, хранение, возможность получения из этого запаса необходимых материалов в любое время суток, в выходные и праздничные дни. В отдельных случаях Исполнитель по указанию Заказчика использует давальческие материалы Заказчика, с оформлением акта приема-передачи. Не допускается использование материалов, бывших в употреблении. Наличие сертификата соответствия на все поставляемые материалы и оборудование обязательно. Продукция должна быть изготовлена, испытана и сертифицирована в соответствии с российскими стандартами, нормами и правилами. Заказчик может выдвигать дополнительные требования к качеству поставляемой продукции. Исполнитель должен предоставить полный комплект документации на русском языке на продукцию, обеспечивающую ее правильный и безопасный монтаж, строительство, эксплуатацию и техническое обслуживание в течение всего срока службы продукции. Исполнитель несет ответственность за неполноту (скрытие) и недостоверность информации в представленных им документов на продукцию, которые могут привести к снижению уровня безопасности и надежности продукции и объектов с ее применением.

5.2. Исполнитель должен иметь квалифицированный обученный и аттестованный штатный персонал, в т.ч. ИТР с опытом работы, в количестве необходимом для оказания услуг. Исполнитель должен обеспечить наличие мобильных групп в количестве не менее 2-х экипажей в смену;

Исполнитель силами аварийно - спасательного формирования (далее - «АСФ»), обязан оказывать услуги по обслуживанию опасных производственных объектов (в соответствие с Федеральныму Законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»), а именно:

- осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий;

- иметь собственные профессиональные аварийно-спасательные службы или профессиональные аварийно-спасательные формирования ;

- иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- обучать работников действиям в случае аварии или инцидента;

- создавать системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии и поддерживать указанные системы в пригодном к использованию состоянии;

- наличие лицензии АСФ

***Не привлекать третьих лиц*** для исполнения взятых на себя обязательств (за исключением привлечения сторонних специализированных организаций на эксплуатацию средств АСУ ТП в случае отсутствия собственных специалистов).

**6. Требования к оказываемым Услугам и обязанности Исполнителя:**

6.1. Исполнитель является ответственным за выполнение всех организационно-технических мероприятий, технику безопасности, исполнение мероприятий, предписанных органами государственного надзора и актами расследования технологических нарушений.

6.2. Выполнять внеплановые и аварийно-восстановительные работы, устранение выявленных дефектов в кратчайшие сроки, не превышающих максимально допустимых, установленных ГОСТ Р. 54983-2012 и иными нормативно-техническими документами в области газоснабжения (стоимость и оплата определяется согласно локально-сметными расчетами).

6.3. Организовать аварийно-диспетчерское обеспечение объектов Заказчика.

6.4. Соблюдать пожарную безопасность и требования природоохранного законодательства РФ.

6.5. Обеспечить беспрепятственный доступ персонала Заказчика на территорию объектов для осуществления контроля за деятельностью Исполнителя.

6.6. Обеспечивать прием и выполнение заявок по восстановлению газоснабжения и электроснабжения аварийно отключившегося оборудования, находящегося на обслуживании и высылать аварийную бригаду по указанному адресу. При необходимости производить аварийно-восстановительные работы, ремонт и испытания оборудования.

6.7. Обеспечивать бесперебойную транспортировку газа по объектам газораспределения, находящимся на обслуживании. В случае обнаружения аварийного состояния объектов газораспределения, произвести их отключение с последующим уведомлением Заказчика и принять срочные меры по выполнению аварийно-восстановительных работ.

6.8. Назначить должностных лиц, ответственных за взаимодействие сторон по настоящему договору. Список должностных лиц с указанием телефонов - письменно направить Заказчику.

6.9. Ежемесячно, при завершении работ по Договору Исполнитель обязан в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным периодом предъявить Заказчику результаты выполнения работ с приложением эксплуатационной и технической документации, предусмотренной требованиями ГОСТР 54983-2012 в объеме, необходимом для сдачи-приемки выполненных работ (должностному лицу, ответственному за взаимодействие сторон):

- акт выполненных работ и счёт-фактуру;

- отчёт по произошедшим за отчётный период авариям и инцидентам на обслуживаемых объектах газораспределения;