

Объявление о закупках способом запроса ценовых предложений

ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) объявляет о закупках способом запроса ценовых предложений.

Наименование и номер закупок:

Техническое обслуживание распределительных газопроводов и сооружений на них (Карабальский РЭС, Житикаринский РЭС, Камыстинский РЭС, Денисовский РЭС), согласно Приложения № 1-4, № 35.

Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг, единица измерения:
4 услуги.

Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров: работы должны соответствовать нормативно-техническим требованиям для данного вида работ.

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг:
Костанайская область.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое указаны в приложении № 1-4.

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупки товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:
573 000 тенге.

Условия платежа:

В течение 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания акта выполненных работ и выставления счета-фактуры.

Ценовые предложения потенциальных поставщиков принимаются в срок до 10 часов 00 минут «05» февраля 2020 года, по адресу: г. Костанай, ул. Киевская, 28, кабинет отдела договоров.

Конверты с ценовыми предложениями вскрываются тендерной комиссией в 10 часов 30 минут «05» февраля 2020 года, по адресу: г. Костанай, ул. Киевская, 28, студия.

Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт), почтовый адрес: Костанайская область, г. Костанай, ул. Киевская, 28; электронный адрес omts314@mail.ru.

Приложение:

1. Приложение № 1-4
2. Проект договора.

Генеральный директор
ТОО «ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)»



А.А. Рейзлин

/28.01.2020 г./



Шарт № _____

газ құбырларын және олардағы құрылыстарды бөлу және пайдалану бойынша жұмыстар жүргізу

Қостанай қ. " " _____ 2020 ж.

Бір жағынан МЕРДІГЕР, және «ЭПК-forfait» ЖШС атынан бас директор Рейзлин А.А. алдағы уақытта Жарғы негізінде, бұдан әрі «ТАПСЫРЫС беруші» деп аталатын, екінші Тарапта Тараптардың бірге осы Келісімді

1. ШАРТТЫҢ МӘНІ.

1.1. Осы Келісімшарттың талаптарына сәйкес МЕРДІГЕР Ішкі істер министрінің бұйрығымен бекітілген газбен жабдықтау объектілерінің қауіпсіздік талаптарына сәйкес газды таратушы құбыржолдары мен құрылыстарын пайдалану және оларға қызмет көрсету бойынша жұмыстарды орындауға міндеттенеді. Бұдан әрі «Мүлік» деп аталатын газ құбырларында газ және газбен камтамасыз ету саласындағы басқа да нормативтік-техникалық құжаттар және Клиент МЕРДІГЕРДІҢ орындалатын жұмысын қабылдауға және оларды уақтылы төлеуге міндеттенеді.

Тараптар осы Келісімшарт жасасу сәтінде ТАПСЫРЫС беруші оның жеке құрылымдарының элементтері МЕРДІГЕРДІҢ анықтай алмайтын кемшіліктеріне ие болуы мүмкін екенін мойындайды.

1.2 Тараптар осы Келісімшарт жасасу сәтінде ТАПСЫРЫС беруші оның жеке құрылымдарының элементтері МЕРДІГЕРДІҢ анықтай алмайтын кемшіліктеріне ие болуы мүмкін екенін мойындайды.

1.3. Жасырын ақаулардан болған жазатайым оқиғалар болған жағдайда, МЕРДІГЕР, сондай-ақ кез келген үшінші тұлғаларға осындай шығындардан немесе жазатайым оқиғалардан келтірілген зиян үшін материалдық, мүлкітік немесе өзге де жауапкершіліктерді мойнына алмайды.

2. ТӨЛЕМДІК ШАРТТАРЫ.

2.1. Газ құбырларын және олардағы объектілерді бөлу және пайдалану жөніндегі жұмыстарды орындау құны МЕРДІГЕРДІҢ шарттың №2 Қосымшада көрсетілген ағымдағы бағаларының негізінде айқындалады.

2.2. Осы Келісімшарт бойынша МЕРДІГЕРДІҢ орындалатын жұмысына ақы төлеу Тапсырыс берушінің МЕРДІГЕРДІҢ шотына ақшаны аудару арқылы орындалатын жұмыс туралы куәліктің және шот-фактураға қол қойылған сәттен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде жүзеге асырылады.

2.3. Клиент орындалатын жұмыс туралы куәлікті алған күннен бастап, МЕРДІГЕРГЕ аяқталған жұмыс туралы қол қойылған куәлікті жіберуге немесе сол мерзімде орындалған жұмыстың нәтижелерін қабылдауға негізделген жазбаша бас тартуды жіберуге міндетті. ТАЛАПҚЕРЛЕР орындаған жұмыс нәтижелерін қабылдаудан дәлелді бас тартқан жағдайда, Тараптар қажетті жетілдірудің тізбесі мен оларды орындау мерзімдерімен екі жақты акт жасайды.

2.4. Тараптар актіні алған күнінен бастап 2 жұмыс күні ішінде Клиент МЕРДІГЕРГЕ актіге жазбаша негізде бас тартуын ұсынбаған жағдайда, аталған акт Клиент қол қойған болып саналады және актіде көрсетілген жұмыстар қабылданады.

2.5. Осы келісім бойынша жұмыстар Тараптардың уәкілетті өкілдерінің жұмысты аяқтау туралы куәліктеріне қол қойылғаннан кейін аяқталған болып саналады.

2.6. Төлем МЕРДІГЕРДІҢ ағымдағы шотына ақша түскен кезде жүргізіледі деп есептеледі.

2.7. Келісімге қол қою кезінде Тараптар таратушы газ құбырлары мен құрылыстарды пайдалану мен пайдаланудың

Договор № _____

по эксплуатации и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений на них

г. Костанай " " _____ 2020 г.

ПОДРЯДЧИК, с одной Стороны, и ТОО «ЭПК-forfait», в лице генерального директора Рейзлина А.А., действующего на основании Устава именуемый в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», с другой Стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем,

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. В соответствии с условиями настоящего договора ПОДРЯДЧИК обязуется выполнить работы по эксплуатации и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений на них, согласно Требованиям по безопасности объектов систем газоснабжения утвержденных Приказом Министра Внутренних Дел от 09.10.2017 года № 673 и других нормативно-технических документов в сфере газа и газоснабжения на газопроводах ЗАКАЗЧИКА - именуемого в дальнейшем «ИМУЩЕСТВО», а ЗАКАЗЧИК обязуется принять выполненные ПОДРЯДЧИКОМ работы и своевременно оплатить их.

1.2. Стороны признают, что на момент заключения настоящего договора ИМУЩЕСТВО ЗАКАЗЧИКА и его отдельные конструкции, элементы могут иметь скрытые дефекты, которые не могли быть выявлены ПОДРЯДЧИКОМ.

1.3. В случае аварий, аварийных ситуаций возникших вследствие скрытых дефектов ПОДРЯДЧИК не несет ни перед ЗАКАЗЧИКОМ, ни перед любыми третьими лицами материальной, имущественной или другой ответственности за ущерб, причиненный такими повреждениями или авариями.

2. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ.

2.1 Стоимость работ по эксплуатации и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений на них определяется на основании действующих цен ПОДРЯДЧИКА указанных в Приложении № 2 к договору.

2.2 Оплата за выполненные ПОДРЯДЧИКОМ работы по настоящему договору осуществляется путем перечисления ЗАКАЗЧИКОМ денежных средств на расчетный счет ПОДРЯДЧИКА, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания акта выполненных работ и выставления счет - фактуры.

2.3. ЗАКАЗЧИК со дня получения акта выполненных работ, обязан направить ПОДРЯДЧИКУ подписанный акт выполненных работ либо направить мотивированный письменный отказ от приемки результатов выполненных работ в тот же срок. В случае мотивированного отказа ЗАКАЗЧИКА от приемки результатов выполненных Работ, Стороны составляют двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их исполнения.

2.4. Стороны пришли к соглашению, что в случае, если в течение 2-х рабочих дней со дня получения акта, ЗАКАЗЧИК не предоставит ПОДРЯДЧИКУ письменный мотивированный отказ от подписания акта, указанный акт считается подписанным ЗАКАЗЧИКОМ, а Работы, указанные в акте - принятыми.

2.5. Работы по настоящему договору считаются выполненными после подписания акта выполненных работ уполномоченными представителями Сторон.

2.6. Платеж считается совершенным по факту поступления денег

өзіндік құны өзгеруі мүмкін деп мәлімдейді. Жұмыстың құны өзгерген жағдайда, МЕРДІГЕР ТҮЛҒАЛАРҒА тиісті хабарлау арқылы Клиент туралы хабардар етеді.

2.8. МЕРДІГЕРДІҢ ешқандай кінәсінен туындаған күрделі жөндеу, сондай-ақ жазатайым оқиғалардың салдарын жою және тапсырыс берушінің мүлкіне зиян келтіру шарттық бағаға қосылмайды. Осы жұмыстың орындалуына ақы төлеуді Клиент МЕРДІГЕРДІҢ есептеу жүргізілген жұмыс актісін және шот-фактураны 2.2-тармақта көрсетілген мерзімде есептеу негізінде қосымша жасайды. бұл келісім.

3. ТАРАПТАРДЫҢ МІНДЕТТЕРІ.

3.1. «ТАПСЫРЫС беруші» міндетті.

3.1.1. Меншік және техникалық құжаттамаға, меншік құжаттарының көшірмелеріне және мүлікке қатысты басқа да құжаттарға сәйкес мүлікті техникалық жағынан жақсы жағдайда қамтамасыз ету.

3.1.2. Мердігердің қызметкерлеріне жиырма төрт сағат бойы кедергісіз кіруді қамтамасыз етіңіз, Мүлікті ұстап тұру үшін газ құбырлары бойынша бағдаршамдарды тазалаңыз.

3.1.3. МЕРДІГЕРДІҢ МҮЛІКТІЛІКТІ ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУДІҢ ЖҮЗЕГЕ АСЫРУЫ МЕРДІГЕРІНІҢ ОРНАЛАСТЫРУЫНЫҢ УАҚЫТЫН КЕЛІСІМ-ШАРАЛАРЫНЫҢ ОСЫНДАЙ ҚҰРАМЫ

3.1.4. Келісімшарттың 2.5-тармағында көрсетілген жұмыстарды орындаған кезде МЕРДІГЕРДІҢ осы келісімшарт талаптарына сәйкес шығындарын уақтылы төлеу.

3.2. «МЕРДІГЕР» міндетті.

3.2.1. Клиенттің уақтылы төлейтін және қызмет көрсетілетін МҮЛІКТІ тәулік бойы еркін қолжетімділігін қамтамасыз ететін, Ішкі істер министрінің 09.10.2017 ж. № 673 бұйрығымен бекітілген газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздік талаптарына сәйкес таратылатын газ құбырлары мен конструкцияларына қызмет көрсетуді жүзеге асыру.

3.2.2. ТАПСЫРЫС беруші меншігіне уақтылы және сапалы қызмет көрсетуді қамтамасыз ету.

3.2.3. Осы келісім-шарт бойынша жұмыстарды орындауға тартылған персоналдың сәйкестігін, еңбек қауіпсіздігі талаптарын, клиенттердің сайттарындағы өрт қауіпсіздігі стандарттарын сақтауды қамтамасыз етеді.

4. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

4.1. Осы Келісім бойынша міндеттемелерді орындамағаны және немесе тиісті түрде орындамағаны үшін Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында және осы Келісімде белгіленген тәртіппен жауап береді.

4.2. Күткеннен кейін Клиент МЕРДІГЕРГЕ әр кешіктірілген күн үшін келісімшарт сомасының 0,1% мөлшерінде айыппұл төлейді, бірақ 10% -дан аспайды.

4.3. Клиент МЕРДІГЕРДІҢ осы Келісім бойынша төлеуге жататын сомалар бойынша айыппұл санкцияларының және пайыздардың сомасын шегеруге келіседі. Санкцияларды төлеу Тараптарды осы Келісім бойынша өз міндеттемелерін орындаудан босатпайды.

5. БАСҚА ШАРТТАР.

5.1. Бұл жағдайда МҮЛІКТІ қабылдау-беру процесінде техникалық жағынан қанағаттанғысыз жағдайда екендігі анықталған МЕРДІГЕР Мүлікке қызмет көрсетуді қабылдамауға

на расчетный счет ПОДРЯДЧИКА.

2.7. При подписании договора Стороны устанавливают, что стоимость работ по эксплуатации и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений на них может быть изменена. В случае, изменения стоимости работ ПОДРЯДЧИК доводит до сведения об этом ЗАКАЗЧИКА, путем направления соответствующего уведомления.

2.8. Выполнение капитального ремонта, а также за устранение последствий аварий и повреждений ИМУЩЕСТВА ЗАКАЗЧИКА, произошедших не по вине ПОДРЯДЧИКА, не входит в стоимость договора. Оплата за выполнение данных видов работ производится ЗАКАЗЧИКОМ дополнительно на основании выставленной ПОДРЯДЧИКОМ калькуляции, акта выполненных работ и счет - фактуры в сроки, указанные в п.2.2. настоящего договора.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. «ЗАКАЗЧИК» обязан:

3.1.1. Предоставить Имущество в технически исправном состоянии в соответствии с исполнительно-технической документацией, копиями правоустанавливающих и иных документов на Имущество.

3.1.2. Обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ работникам ПОДРЯДЧИКА, расчищать трассу вдоль газопроводов для проведения технического обслуживания ИМУЩЕСТВА.

3.1.3. Своевременно принять и оплатить ПОДРЯДЧИКУ работы по техническому обслуживанию ИМУЩЕСТВА, в порядке и сроки установленные настоящим договором.

3.1.4. Своевременно оплатить затраты, понесенные ПОДРЯДЧИКОМ при выполнении работ указанных в пункте 2.5 договора согласно условиям настоящего договора.

3.2. «ПОДРЯДЧИК» обязан.

3.2.1. Провести техническое обслуживание распределительных газопроводов и сооружений на них в соответствии с Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения утвержденных Приказом Министра ВД от 09.10.2017 года № 673 при условии своевременной оплаты со стороны ЗАКАЗЧИКА и обеспечения круглосуточного беспрепятственного доступа к обслуживаемому ИМУЩЕСТВУ.

3.2.2. Обеспечить своевременное и качественное выполнение работ по техническому обслуживанию ИМУЩЕСТВА ЗАКАЗЧИКА.

3.2.3. Обеспечить соблюдение своим персоналом, привлеченным для выполнения Работ по настоящему договору трудовой дисциплины, требований техники безопасности, норм противопожарной безопасности на объектах ЗАКАЗЧИКА.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством Республики Казахстан и настоящим Договором.

4.2. В случае несвоевременной оплаты ЗАКАЗЧИК обязан уплатить ПОДРЯДЧИКУ неустойку в размере 0,1% от суммы договора за каждый день просрочки, но не более 10%.

4.3. ЗАКАЗЧИК согласен на удержание ПОДРЯДЧИКОМ сумм неустоек и пени с сумм, подлежащих к оплате по настоящему Договору. Выплата штрафных санкций не освобождает Стороны от выполнения ими своих обязательств по настоящему Договору.

5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

5.1. В случае, в процессе приемки-передачи ИМУЩЕСТВА

құқылы.

5.2. МЕРДІГЕР ТҮЛҒАЛАРДЫҢ МҮЛІКТІЛІГІНІҢ ЖҰМЫСЫ ЖӘНЕ ТҮРҒЫН ҮШІН ЖАУАПТЫЛЫҒЫ:

5.2.1. ТАЛАПКЕРЛЕРДІҢ жұмыстарды пайдалану және оларға техникалық қызмет көрсету бойынша жұмыстарды, сондай-ақ жазатайым оқиғалар мен зақымдардың салдарын жою жөніндегі жұмыстарды кешіктіру МЕРДІГЕРДІҢ ешқандай кінәсінен туындамаған Мүліктік меншік

5.2.2. МЕРДІГЕРДІҢ қызметкерлерінің мүлкіне қол жетімді болмаған жағдайда.

5.3. Тараптардың әрқайсысы осы Келісімді бұзған күннен бастап 15 (он бес) күнтізбелік күн бұрын екінші Тарапты жазбаша түрде хабардар ету арқылы осы Келісімді бір жақты тәртіпте тоқтатуға құқылы. Келісімнің біржақты бас тартуына (толық немесе ішінара) Тараптардың бірі Шарттың елеулі бұзылуы болған жағдайда жол беріледі. Сонымен қатар, Шарттың елеулі бұзылуы жағдайында, егер Тарап Келісімшартты бұзудың немесе өзгертудің басқа кезені қарастырылмаса, Тарап басқа Тарапқа Келісімшартты біржақты бас тарту туралы хабарламаны алған сәттен бастап келісімшарт бұзылған деп есептеледі.

5.4. Келісімге өзгерістер мен толықтырулар егер олар жазбаша түрде жасалса және Тараптардың уәкілетті тұлғалары қол қойған жағдайда ғана заңды күші болады.

5.5. Келісімшарттың өзгеруі және тоқтатылуы Тараптардың келісімі бойынша келісімде көзделген негіздер бойынша немесе Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасында көзделген негіздер бойынша мүмкін болады. Бұл жағдайда Тараптар тоқтату туралы жазбаша түрде бір-біріне жазбаша түрде он бес (15) күнтізбелік күн бұрын хабарлайды.

5.6. Келісімді бұзған кезде Тараптар Шартты бұзған күннен бастап 10 (он) күнтізбелік күн ішінде өзара есеп айырысулар туралы мәселені адал шешімге Клиенттен Келісімнің аяқталу күніне дейін алған Клиентпен келген төлемдерді есепке ала отырып, барлық күш-жігерін жұмсайды.

5.7. Осы Келісімнің қолданылуын тоқтатқаннан кейін және барлық өзара есеп айырысуды өткізгеннен кейін Тараптардың ешқайсысы басқа Тарапқа тікелей және / немесе жанама залал үшін жауапкершілікті қоса алғанда, Келісімге қатысты міндеттемелері жоқ.

6. ДАУЛАРДЫ ҚАБЫЛДАУ.

6.1. Шарт бойынша туындаған немесе онымен байланысты туындайтын барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар келіссөздер арқылы шешуге тырысады.

6.2. Келіссөздер жолымен шешу мүмкін емес даулар мен келіспеушіліктер Қостанай облысының мамандандырылған ауданаралық экономикалық сотына шешуге жіберіледі.

7. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР.

7.1. Осы Келісім күшіне енеді және оған қол қойылған сәттен бастап Тараптар үшін міндетті болып табылады және 2020 жылғы 31 желтоқсанына дейін әрекет етеді және Келісім бойынша Тараптардың міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзара есеп айырысу жағдайында қолданылады.

7.2. Тараптардың ешқайсысы басқа Тараптан жазбаша келісім болмаған жағдайда Келісім бойынша өз құқықтары мен міндеттерін басқа тұлғаға беруге немесе басқаша беруге құқылы емес.

7.3. Осы келісіммен қамтылмаған барлық басқа мәселелер бойынша Тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасын басшылыққа алады.

выяснится, что оно находится в технически неудовлетворительном состоянии, ПОДРЯДЧИК вправе не принимать Имущество на обслуживание.

5.2. ПОДРЯДЧИК вправе прекратить эксплуатацию и техническое обслуживание ИМУЩЕСТВА ЗАКАЗЧИКА в случае:

5.2.1. Несвоевременной оплаты ЗАКАЗЧИКОМ работ по эксплуатации и техническому обслуживанию работ, также работ по устранению последствий аварий и повреждений ИМУЩЕСТВА ЗАКАЗЧИКА, произошедших не по вине ПОДРЯДЧИКА.

5.2.2. В случае отсутствия допуска к Имуществу работников ПОДРЯДЧИКА.

5.3. Каждая из Сторон имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, предварительно письменно уведомив другую Сторону за 15 (пятнадцать) календарных дней до даты расторжения настоящего договора. Односторонний отказ от Договора (полностью или частично) допускается в случае существенного нарушения Договора одной из Сторон. При этом, договор считается расторгнутым, в случае существенного нарушения Договора, с момента получения Стороной уведомления другой Стороны об одностороннем отказе от Договора, если иной срок расторжения или изменения Договора не предусмотрен в уведомлении.

5.4. Изменения и дополнения к Договору имеют юридическую силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными лицами Сторон.

5.5. Изменение и расторжение договора возможны по соглашению Сторон, по основаниям, предусмотренным договором либо по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Республики Казахстан. При этом Стороны письменно уведомляют друг друга о расторжении за 15 (пятнадцать) календарных дней до даты расторжения.

5.6. При расторжении Договора, Стороны немедленно приложат все усилия, чтобы в течение 10 (десяти) календарных дней со дня расторжения Договора было достигнуто справедливое урегулирование вопроса взаиморасчетов, принимая во внимание любые платежи, полученные ПОДРЯДЧИКОМ от ЗАКАЗЧИКА, до даты расторжения Договора.

5.7. После расторжения настоящего Договора и проведения всех взаиморасчетов, ни одна из Сторон не будет иметь обязательств по отношению к другой Стороне по Договору, включая любую ответственность за прямые и/или косвенные убытки.

6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

6.1. Все споры и разногласия, возникшие по Договору или в связи с ним, Стороны будут пытаться разрешать путем переговоров.

6.2. Споры и разногласия, разрешение которых невозможно путем переговоров, подлежат передаче на разрешение в специализированный межрайонный экономический суд по Костанайской области.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

7.1. Настоящий договор вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента его подписания и действует по «31» декабря 2020 года, а в части взаиморасчетов до полного исполнения обязательств Сторонами по Договору.

7.2. Ни одна из Сторон не имеет права уступить или иным образом передать свои права и обязанности по Договору какому-либо другому лицу, при отсутствии письменного согласия от другой Стороны.

7.3. По всем остальным вопросам, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

7.4. Договор составлен в двух экземплярах имеющих

7.4. Келісім бір заңды күші бар екі данада жасалады, Тараптардың әрқайсысы үшін бір данасы. Осы шартқа барлық қосымшалар оның ажырамас бөлігі болып табылады.

7.5. Қосымшаның ажырамас бөліктері болып табылатын Келісімге қосымшалар:

1) Операциялық жауапкершілікті бөлу туралы акт.

2) таратушы газ құбырларын және оларға арналған объектілерді пайдалану және оларға қызмет көрсету бойынша жұмыстардың құнын есептеу.

Қызмет көрсетілетін газ құбырларына және олардың құрылымдарына құқықтық құжаттардың көшірмелері.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ҰСЫНЫЛУЫ.

МЕРДІГЕР:

ТҰТЫНУШЫ:

ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) ЖШС
Мекенжайы: Қазақстан Республикасы инд. 110010 Қостанай қ.
Киев көшесі, 28
Тел/факс 8-7142-55-29-27
IBAN KZ28914398412BC02208 ДБ «Сбербанк» АҚ
БИН 030640002151
БИК SABRKZKA

Бас директор «ЭПК-forfait» ЖШС

_____ Рейзлин А.А.

одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

7.5. Приложения к Договору, являющиеся неотъемлемыми его частями:

1) Акт разграничения эксплуатационной ответственности.

2) Расчет стоимости Работ по эксплуатации и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений на них.

Копии правоустанавливающих документов на обслуживаемые газопроводы и сооружения на них.

8.РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

ПОДРЯДЧИК:

ЗАКАЗЧИК:

ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт)
Адрес: Республика Казахстан инд.110010 г.Костанай,
ул. Киевская, 28
Тел/факс: 8-7142-55-29-27
IBAN KZ28914398412BC02208 в ДБ АО «Сбербанк»
БИН/ИИН 030640002151
БИК SABRKZKA

Генеральный директор ТОО «ЭПК-forfait»

_____ Рейзлин А.А.

Объект в поселке Денисовка.

№ п/п	Наименование, работ, услуг. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров	Ед. изм.	Цена за ед., без НДС	Периодичность в год
1	Обход и осмотр подземного газопровода высокого и среднего (сталь)	на 1 км.	2 652,2	24
2	Обход и осмотр надземного газопровода	на 1 км.	3 468,2	4
3	Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварочных стыков на газопроводе	на 1 ед.	243,1	4
4	Измерение электрического потенциала на фланцевом соединении	на 1 ед.	1 092,11	2
5	Комплексный приборный (бесконтактный) метод обследования подземных газопроводов	на 1 км.	17 213,2	1
6	Настройка ПЗК, ПСК ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	14 429,26	2
7	Оформление результатов обхода трассы газопроводов	на 1 ед.	379,88	4
8	Техническое обслуживание задвижки на надземном газопроводе до Ø150мм	на 1 ед.	9 478,63	1
9	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	2 507,04	12
10	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	23 999,39	2
11	Текущий ремонт технологических линий в ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	37 631,68	1

Объект в г. Житикара.

№ п/п	Наименование, работ, услуг. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров	Ед. изм.	Цена за ед., без НДС	Периодичность в год
1	Обход и осмотр подземного газопровода высокого и среднего (сталь)	на 1 км.	2 652,2	24
2	Обход и осмотр надземного газопровода	на 1 км.	3 468,2	4
3	Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварочных стыков на газопроводе	на 1 ед.	243,1	4
4	Измерение электрического потенциала на фланцевом соединении	на 1 ед.	1 092,11	2
5	Настройка ПЗК, ПСК ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	14 429,26	2
6	Оформление результатов обхода трассы газопроводов	на 1 ед.	379,88	4
7	Техническое обслуживание задвижки на надземном газопроводе до Ø150мм	на 1 ед.	9 478,63	1
8	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	2 507,04	12
9	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	23 999,39	2
10	Текущий ремонт технологических линий в ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	37 631,68	1

Объект в поселке Карабалык.

№ п/п	Наименование, работ, услуг. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров	Ед. изм.	Цена за ед., без НДС	Периоди чность в год
1	Обход и осмотр надземного газопровода	на 1 км.	3 468,2	4
2	Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на газопроводе	1 шт	243,1	4
3	Техническое обслуживание задвижки на надземном газопроводе до Ø150мм	на 1 ед.	9 478,63	1
4	Техническое обслуживание крана на надземном газопроводе от 51 мм до 100 мм	1 шт	2 797,43	1
5	Настройка ПЗК, ПСК ГРПШ с производительностью свыше 50 м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	1 шт	14 429,26	4
6	Оформление результатов обхода трассы газопроводов	1 шт	379,88	4
7	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	2 507,04	12
8	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	23 999,39	2
9	Текущий ремонт технологических линий в ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	37 631,68	1

Объект в селе Камысты.

№ п/п	Наименование, работ, услуг. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров	Ед. изм.	Цена за ед., без НДС	Периодичность в год
1	Обход и осмотр подземного газопровода низкого давления (сталь)	на 1 км.	2 652,2	12
2	Обход и осмотр подземного газопровода низкого давления (сталь)	на 1 км.	2 652,2	4
3	Обход и осмотр надземного газопровода	на 1 км.	3 468,2	4
4	Оформление результатов обхода трассы газопроводов	1 шт	379,88	4
5	Техническое обслуживание крана на надземном газопроводе до Ø50 мм	1 шт	2 341,6	1
6	Техническое обслуживание задвижки на надземном газопроводе до Ø100мм	1 шт	7 905,8	1
7	Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на газопроводе	1 шт	243,1	4
8	Измерение электрического потенциала на фланцевом соединении	1 шт	1 092,1	2