ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1271109 , Жерасты газ құбырларына диагностика және сараптама жүргізу жөніндегі қызмет сатып алу бойынша Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (44 У, 4582637) Диагностикалау/сараптау/талдау/сынау/тестілеу/тексеріп қарау бойынша қызметтер

Тапсырыс беруші: АҚ "Каражанбасмунай"
Ұйымдастырушы: АҚ "Каражанбасмунай"

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	44 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Диагностикалау/сараптау/талдау/сынау/тестілеу/тексеріп қарау бойынша қызметтер, Диагностикалау/сараптау/талдау/сынау/тестілеу/тексеру қызметтері
Қосымша сипаттама	Жерасты газ құбырларына диагностика және сараптама жүргізу жөніндегі қызмет
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Түпқараған ауданы, месторождение Каражанбас
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 04.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 0%, Соңғы төлем - 100%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

2.1. Қызмет көрсетудің мақсаты:

- жерасты болат газ құбырларының техникалық күйін анықтау;

- жерасты болат газ құбырларын қауіпсіз пайдаланудың қалдық ресурсын анықтау және қызмет ету мерзімін ұзарту;

- жерасты болат газ құбырларының техникалық күйі мен қалдық ресурсы туралы қорытынды беру.

2.2. Жерасты газ құбырларын техникалық тексеру аспаптық әдіспен (трасса іздегішпен) және бұзбай бақылаудың келесі әдістерімен жүргізіледі:

- металдың магниттік жады

- көзбен шолып өлшеу

- магниттік ұнтақпен бақылау

- тұтастықты және оқшаулауды электрлік бақылау

- қаттылықты өлшеу

- ультрадыбыстық бақылау

- радиографиялық бақылау

2.2. Құбыр металының қорғаныш жабынының күйін анықтау мақсатында болат жерасты газ құбырларын қарап-тексеру (газ құбырларында ұзындығы кемінде 1,5 метр болатын бақылау шурфтарын ашу арқылы) жабынның зақымдалған жерлері анықталған орындарда ғана емес, сонымен қатар өндірістік кедергілерге байланысты аспаптарды пайдалану қиындаған учаскелерде де орындалады. Бақылау шурфтарын ашу орындарын және олардың өндірістік кедергілер аймағындағы санын Тапсырыс беруші анықтайды.

2.3. Газ құбырларының герметикалық күйін анықтау кезінде келесі жағдайларға байланысты газдың шығуы бар учаскелер ескеріледі:

1. құбырлар металының коррозиялық зақымдануымен;

2. пайдалану кезеңінде, соның ішінде ауқымды тексеру кезінде анықталған дәнекерленген жіктердің ажырауымен немесе үзілуімен; Газ құбырының герметикалығы сезімталдығы кемінде 0,001% жоғары сезімтал газ индикаторларымен тексеріледі.

2.4. Көзбен шолып тексеру үшін ең жоғары коррозиялық қауіпке ұшыраған учаскелер, газ құбырларының басқа жерасты коммуникацияларымен, конденсат жинағыштармен, гидравликалық ысырмалармен қиылысу орындары таңдалады. Коррозия қаупінің өлшемшарттары келесі факторлармен анықталады:

1. оқшаулағыш жабынның күйімен;

2. топырақтың коррозиялық белсенділігімен;

3. топырақ және басқа да сулармен;

4. кезбе токтардың болуымен және шамасымен;

5. газ құбырларында қорғаныш потенциалдарының болуымен;

6. анодтық ауыспалы таңбалы аймақтардың болуымен;

Жоғарыда көрсетілген өлшемшарттардан басқа, жерасты газ құбырларын әрі қарай пайдалану мүмкіндігін анықтау кезінде келесі фактілерді ескеру қажет:

1. газ құбырының салынған жылы;

2. газ құбырындағы қысым;

3. ЭХҚ (электрохимиялық қорғаныс) құралдарының болуы және тиімділігі;

4. газ құбыры өтетін аумақтың құрылыс тығыздығы;

5. газ құбырларының трассасында орналасқан жол жабындарын салу, реконструкциялау немесе жөндеу жоспары.

2.5. Қызметтер Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға сәйкес көрсетілуі тиіс.

2.6. Орындаушы Тапсырыс берушіге көрсетілген Қызметтердің сапасына көрсетілген Қызметтер актісіне қол қойылған күннен бастап 12 (он екі) күнтізбелік ай мерзімге кепілдік береді.

3. ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ ШАРТТАРЫ

3.1. Тапсырыс беруші міндетті:

тексеруді жүргізетін ұйымға техникалық құжаттаманы ұсынуға: пайдалану құжаттарын; құбыржолдың жұмыс істеген уақыты (қызмет ету мерзімі) туралы ақпаратты; өнеркәсіптік қауіпсіздік жөніндегі аумақтық комитеттің нұсқамаларын (бар болса); құбыржолдың техникалық сипаттамасы мен пайдалану жөніндегі нұсқаулығын; жүргізілген ауыстырулар, модернизациялар туралы ақпараты бар құбыржолды жөндеу бойынша орындалған жұмыстар актілерін; есепке алу және техникалық қарап-тексеру мен жөндеу журналын.

3.2. Орындаушы міндетті:

- қызмет көрсетуді бастамас бұрын, келісу үшін жұмыстарды жүргізу жоспарының жобасын жіберуге;

- жерасты газ құбырларын диагностикалық тексеру аяқталғаннан кейін, газ құбырының жерасты учаскесін шурфтық ашу (қазу) орындарында топырақты қалпына келтіруге.

3. ҚЫЗМЕТТЕРДІҢ КӨЛЕМІ

№	Мақсаты	Ұзындығы (м)	Құбырдың диаметрі (мм)
1	АГРС-3 МДАЦ алаңы бастап ҚІЫЖ алаңы №58 ысырмасына дейінгі газ құбыры	6200	219
2	АГРС-3 бастап МДАЦ алаңына дейінгі (3-ші технологиялық желіге) жерасты газ құбыры	400	159
3	АГРС-4 бастап ДНС	2110	426

	(МӨЦ-2) алаңына дейінгі газ құбыры	340	377
4	№25 ысырмадан ҰКЖ қазандығына дейінгі газ құбыры	78	57
5	МДАЦ алаңының аумағындағы алаңышілік газ құбырлары		
	№36 ысырмадан №38 ысырмаға дейінгі аралық	117	159
	№38 ысырмадан №48 ысырмаға дейінгі аралық	311	159
	№48 ысырмадан №51 ысырмаға дейінгі аралық	120	159
	№39 ысырмадан №43 ысырмаға дейінгі аралық	68	108
6	Ду-89 құбыры бойынша ТӨҚ-31БЖӘ ауданындағы ГҚ-6	625	89
7	Ду-159 құбыры бойынша ТӨҚ-30БЖӘ ауданындағы ГҚ-4	1645	159
8	Ду-159 құбыры бойынша ТӨҚ-32БЖӘ ауданындағы ГҚ-5	3760	159
9	Ду-159 құбыры бойынша ТӨҚ-32БЖӘ ауданындағы ГҚ-10	1400	159
10	Ду-159 құбыры бойынша ТӨҚ-27БЖӘ ауданындағы ГҚ-12	267	159

11	ТӨҚ-12, 33, 34, 16, 27, 30, 31, 32 нысандарындағы алаң ішіндегі дренаждық құбыр желісі	700	114

5. КӨРСЕТІЛГЕН ҚЫЗМАТТАРДЫҢ НӘТИЖЕЛЕРІ БОЙЫНША РӘСІМДЕЛЕТІН ҚҰЖАТТАМАҒА ЖӘНЕ ЕСЕПТЕРГЕ ҚОЙЫЛАТЫН ТАЛАПТАР

Техникалық зерттеп-қарау нәтижелері бойынша Орындаушы жер астындағы болат газ құбырларының техникалық жағдайы және қалдық ресурсы туралы қорытындыны қағаз және электронды тасымалдағыштарда, екі данада ұсынуы тиіс.

Қол қойған	Мурынбаева Камшат Догдырбаевна
Қол қойылған күні	25.11.2026

Құжат «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алу веб-порталымен құрылған
Документ сформирован веб-порталом закупок АО «Самрук-Қазына»

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1271109 , Услуга по проведению диагностического обследования подземных газопроводов способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (44 У, 4582637) Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру

Заказчик: Акционерное общество "Каражанбасмунай"

Организатор: Акционерное общество "Каражанбасмунай"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	44 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру, Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру
Дополнительная характеристика	Услуга по проведению диагностического обследования подземных газопроводов
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Каражанбас
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 04.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

2.1. Цель оказания услуг:

- определение технического состояния подземных стальных газопроводов;

- определение остаточного ресурса и продление срока службы безопасной эксплуатации подземных стальных газопроводов;

- выдача заключения о техническом состоянии и остаточном ресурсе подземных стальных газопроводов;

2.2. Техническое обследование подземных газопроводов проводится приборным методом (трассоискателем) и нижеследующими методами неразрушающими контроля:

- магнитной памяти металла

- визуально измерительный

- магнитопорошковый контроль

- электрический контроль сплошности и изоляции

- измерение твердости

- ультразвуковой контроль

- радиографический контроль

2.2. Осмотр стальных подземных газопроводов с целью определения состояния защитного покрытия металла трубы (путем вскрытия на газопроводах контрольных шурфов длиной не менее 1,5 метра) выполняется не только в местах выявления повреждений покрытий, а также на участках, где использование приборов затруднено индустриальными помехами. Места вскрытия контрольных шурфов, их количество в зонах индустриальных помех определяются Заказчиком.

2.3. При определении состояния герметичности газопроводов учитываются участки газа, связанные:

1. с коррозийными повреждениями металла труб;

2. раскрытием или разрывом сварных швов, обнаруженных в период эксплуатации, включая и значительное обследование; Герметичность газопровода проверяют высокочувствительными газоиндикаторами с чувствительностью не менее 0,001%.

2.4. Для визуального обследования выбираются участки, подверженные наибольшей коррозионной опасности, места пересечения газопроводов с другими подземными коммуникациями, сборниками конденсата, гидравлическими затворами. Критерии коррозии опасности определяются следующими факторами:

1. состоянием изоляционного покрытия;

2. коррозионной активностью грунтов;

3. грунтовых и других вод;

4. наличием и величиной блуждающих токов;

5. наличием защитных потенциалов на газопроводах;

6. наличием анодных знакопеременных зон;

Кроме указанных выше критериев при определении возможности дальнейшей эксплуатации подземных газопроводов необходимо учитывать следующие факты:

1. год постройки газопровода;

2. давление в газопроводе;

3. наличие и эффективность;

4. плотность застройки территории, по которой проходит газопровод;

5. план строительства, реконструкции или ремонта дорожных покрытий, расположенных на трассе газопроводов;

2.5. Услуги должны быть оказаны в соответствии с Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения.

2.6. Исполнитель предоставляет Заказчику гарантию качества оказанных Услуг на срок 12 (двенадцать) календарных месяцев с даты подписания акта оказанных Услуг.

3. УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ.

3.1. Заказчик обязан:

предоставить организации, проводящее обследование, техническую документацию: эксплуатационные документы; информация о наработке (сроке службы) трубопровода; предписания территориального комитета по промышленной безопасности (при наличии); техническое описание и инструкция по эксплуатации трубопровода; акты выполненных работ по ремонту трубопровода с информацией о проведенных заменах модернизациях; журнал учета и технического осмотра и ремонтов;

3.2. Исполнитель обязан:

- до начала оказания услуг, направить для согласования проект плана производства работ;

- после завершения диагностического обследования подземных газопроводов, восстановить грунт в местах шурфования подземного участка газопровода;

4. ОБЪЕМЫ УСЛУГ.

№	Назначение	Длина (м)	Диаметр трубы (мм)
1	Газопровод от АГРС-3 площадка ЦППН до площадки.ВВГ задвижки №58	6200	219
2	Подземный газ/пр. от АГРС-3 до площадки ЦППН (к 3-й технологической линии)	400	159
3	Газопровод от АГРС - 4 до площадки ДНС (ЦДН-2)	2110	426
		340	377
4	Газопровод от задвижки №25 к котельной КРС	78	57

5	Внутриплощадочные газопроводы на территории площадки ЦППН		
	от задвижки №36 до задвижки №38	117	159
	от задвижки №38 до задвижки №48	311	159
	от задвижки №48 до задвижки №51	120	159
	от задвижки №39 до задвижки №43	68	108
6	Газопровод ГП-6 в районе ГЗУ31ПТВ Ду-89	625	89
7	Газопровод ГП-4 в районе ГЗУ30ПТВ Ду-159	1645	159
8	Газопровод ГП-5 в районе ГЗУ32ПТВ Ду-159	3760	159
9	Газопровод ГП-10 в районе ГЗУ32ПТВ Ду-159	1400	159
10	Газопровод ГП-12 в районе ГЗУ27ПТВ Ду-159	267	159
11	Внутриплощадочный дренажный трубопровод на ГЗУ-12,33,34,16,27,30,31,32	700	114

5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТАМ, ОФОРМЛЯЕМЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ УСЛУГ

По результатам технического обследования Исполнитель должен предоставить заключение о техническом состоянии и остаточном ресурсе подземных стальных газопроводов, в двух экземплярах, на бумажном и электронном носителях.

Подписал Мурынбаева Камшат Догдырбаевна
Дата подписания 25.11.2026