



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 525905
способом Открытый тендер на понижение

Лот № (109-1 У, 1854713) Услуги по проведению экологического мониторинга

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	109-1 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по проведению экологического мониторинга, Услуги по проведению экологического мониторинга
Дополнительная характеристика	Услуги по мониторингу атмосферного воздуха на объекте ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, месторождения ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

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

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по мониторингу атмосферного воздуха на
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

1. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых услуг.

1.1 Основание для оказания услуг:

- статья 128 Экологического Кодекса РК от 9 января 2007 года природопользователи обязаны проводить производственный экологический мониторинг;
- Программа экологического контроля АО «Мангистаумунайгаз» на 2021 г.

1.2 Предмет закупаемых услуг:

- Место проведения услуг: Производственное управление «Жетыбаймунайгаз» является структурным подразделением АО «Мангистаумунайгаз», осуществляет разработку нефтяных залежей нефтегазового месторождения Жетыбай, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния. Все объекты ПУ «Жетыбаймунайгаз» расположены на полуострове Мангышлак в Мангистауской области, Каракиянском, Мангистауском и Мунайлинском районах. Добыча нефти на месторождениях ПУ «Жетыбаймунайгаз» ведется в основном механизированным способом при помощи станков-качалок, сбор и внутрипромысловый транспорт добываемой продукции осуществляется по однотрубной герметизированной лучевой системе.

В состав структурного подразделения АО «ММГ» ПУ «Жетыбаймунайгаз» входят 12 цехов, из них 6 основных производственных цехов и 6 вспомогательных.

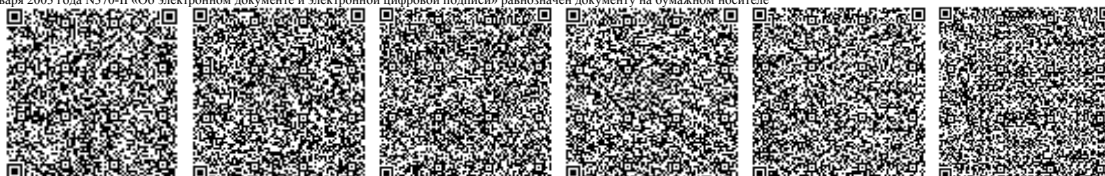
б) Контрольные точки:

Программой экологического контроля АО «Мангистаумунайгаз» на 2021 г предусмотрено проведение мониторинга за состоянием атмосферного воздуха на ПУ «Жетыбаймунайгаз» - 87 точек ежеквартально, в том числе на источниках выбросов 70 точек, и 17 точек контроля на границе СЗЗ месторождения.

В случае если источник выбросов загрязняющих веществ, предусмотренный ПЭК на 2021 г, временно не будет работать, либо в связи с производственной необходимостью, Заказчик оставляет за собой право заменить точки по факту, при этом количество точек не изменится, и не будут противоречить согласованной Программе экологического контроля на 2021 г. для подразделений АО «Мангистаумунайгаз».

с) Перечень контролируемых ингредиентов:

- азота диоксид
- азот оксид





- 3) углерод
- 4) сера диоксид
- 5) углерод оксид
- 6) метан
- 7) смесь углеводородов предельных C1-C5
- 8) смесь углеводородов предельных C6-C10
- 9) углеводороды предельные C12-19
- 10) сероводород
- 11) меркаптаны
- 12) взвешенные частицы

d) Сроки предоставления услуг:

1. Исполнитель должен строго соблюдать сроки в соответствии с утвержденным Календарным планом на проведении работ и представлять отчеты Заказчику с результатами измерений – до 15 числа ежеквартально.
2. В случае отступления от графика и условий договора Исполнитель обязан уведомить представителей Заказчика в письменной форме с указанием причин простоя.

1.2 Описание закупа услуг:

а) До начала работ Исполнитель обязан ознакомиться полностью с «Программой экологического контроля АО «Мангистаумунайгаз» на 2021 г.

В соответствии с Программой экологического контроля на 2021 гг. производить замеры контрольных точек на границе СЗЗ месторождения Жетыбайской группы по указанным координатам:

Всего 17 точек СЗЗ:

Месторождение Жетыбай: 184875 / 119046, 183059 / 127380, 187830 / 128409, 193862 / 127394, 200910 / 125578, 204572 / 121946, 199279 / 116591, 189492 / 119884.

Точки контроля на границе СЗЗ (м/р Асар): 207650 / 123947, 213036 / 127702, 213560 / 121330, 218484 / 123793.

Точки контроля на границе СЗЗ (м/р Атамбай, Алатюбе, Сев. Карагие, Ащиагар, Сев. Аккар) 213560 / 121330, 134860 / 149404, 145086 / 146655, 157292 / 137287, 148384 / 126797.

В случае несоответствия проставить фактические координаты в системе GPS и отразить в отчетах.

б) Требования к началу предоставления услуг:

- 1 Ежеквартально направляет письмо со списком ответственных лиц (ФИО, тел., сотовый, электронный адрес), задействованного автотранспорта для оказания данных услуг (гос. номер, ФИО водителя);
2. Представляет все приборы, применяемые для оказания услуг, с действующим сроком поверки, а также методы измерения источников загрязнения;
3. При въезде на объекты иметь при себе результаты анализа ПЦР, оформленные за свой счет;
4. Обеспечение проведения качественных замеров аккредитованной испытательной лабораторией с наличием соответствующей области аккредитации по каждому отдельному ингредиенту;

с) Требования к отбору проб:

1. Исполнитель обеспечивает проведение отбора проб в присутствии представителей Заказчика, подтверждаемый актом отбора проб;
2. Замеры производятся в специально оборудованных пробоотборниками местах на организованных источниках, в соответствии с аттестованными утвержденными методиками, включая замеры параметров газовой смеси (температура, скорость, объем);
3. По окончании отбора проб оформляется акт отбора проб и прилагаются чеки с приборов, подтверждающие проведение замеров. В случае непредставления чеков с приборов, акты отбора проб не будут подписаны представителями Заказчика;

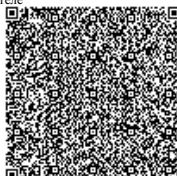
д) Требования к лаборатории:

Наличие аккредитации на каждый в отдельности ингредиент:

- 1) азота диоксид
- 2) азот оксид
- 3) углерод
- 4) сера диоксид
- 5) углерод оксид
- 6) метан
- 7) смесь углеводородов предельных C1-C5
- 8) смесь углеводородов предельных C6-C10
- 9) углеводороды предельные C12-19
- 10) сероводород
- 11) меркаптаны
- 12) взвешенные частицы

е) Требования к отчетам:

1. Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна оформляться в соответствии утвержденной Приказом Министра энергетики РК от 7 сентября 2018 года № 356 «Об утверждении Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля» форме;
2. Заполнение таблиц, указанных в приказе Приказ Министра энергетики РК от 7 сентября 2018 года № 356 «Об утверждении





Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля»;

3. Предоставление сравнительных анализов полученных результатов с действующим проектом нормативов ПДВ и ПДК ЗВ, а также средних годовых значений с предыдущим периодом в виде сравнительных таблиц и диаграмм;

4. Предоставление рекомендаций по снижению вредного воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух;

5. В отчете обязательно должны быть представлены аттестат аккредитации, акты отбора проб, подписанные сторонами, фотоматериалы с указанием дат проведения замеров, протоколы испытаний проб на стационарных источниках и СЗЗ, сертификаты о поверке приборов, методики измерений;

6. Предоставление отчетов на рассмотрение Заказчику ежеквартально до 15 числа последнего месяца квартала, и присутствие при сдаче отчетов. Устранение замечаний в течение 3 дней, случае их наличия;

7. Предоставление ежеквартальных отчетов мониторинга атмосферного воздуха в количестве 3 (три) экземпляра в бумажном носителе + 1 экземпляр протоколов испытаний отдельно (для предоставления в ДЭМО), 1 экземпляр в формате *. docx, *.pdf и слайды – в электронном носителе (диск CD-R).

ф) Требования к приборам и транспорту:

1. Все измерительные приборы должны иметь действующие сертификаты о поверке;

2. При проведении замеров приборы, производящие замеры отходящих газов (газоанализаторы), должны выдавать чеки, подтверждающие проведение замеров на источниках;

3. Исполнитель должен обеспечить транспортные средства, задействованные в услугах, GPS-трекерами, и предоставить информацию о количестве автотранспорта, ФИО водителя, IP-адрес, пароль, логин для подключения к программному обеспечению АО «ММГ».

г) Требования к персоналу:

1. До начала работ персонал Исполнителя обязан пройти вводный инструктаж и соблюдать правила трудового распорядка, правил и требований в области промышленной, пожарной, экологической, радиационной безопасности, соблюдать требования нормативных правовых актов Республики Казахстан, а также требования и положения внутренних документов Заказчика;

2. Исполнитель обязан обеспечить своих работников спецодеждой, специальной обувью установленного образца и защитной каской;

h) Требования при проведении госпроверок:

В период проведения проверки государственных контролирующих органов Исполнитель должен обеспечить проведение параллельных замеров. В случае несоответствия результатов замеров с замерами, проведенными госорганом, Исполнитель обязан нести полную ответственность, как перед Заказчиком, так и перед госорганами и обязан будет компенсировать Заказчику все штрафы, предписания и нарекания соответственно фактическая сумма оплаты по Договору может быть снижена.

i) Требования по исполнению договора:

1. Соблюдение сроков исполнения услуг в соответствии с календарным графиком;

2. Соблюдение требований пп. е) п. 1 данного технического задания;

3. Отсутствие замечаний по отчетам за 1-4 кварталы 2021 г со стороны Заказчика;

4. Отсутствие замечаний со стороны уполномоченных государственных органов при рассмотрении отчетов и повторных измерений при проведении государственных проверок подразделений Заказчика;

3. Технические стандарты

№ п / п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения	Дата по
1	Да	ГОСТ 17.2.4.06-90	304360	Межгосударственный стандарт	Охрана природы. Атмосфера. Методы определения скорости и расхода газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников в загрязненной	Настоящий стандарт устанавливает методы определения скорости и объемного расхода газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения в газоходах и вентиляционных системах со скоростью не менее 4 м/с	СССР (СССР)	11	Выбросы стационарных источников	Действует	УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по охране природы от 3.07.90 № 27	01.01.1991	

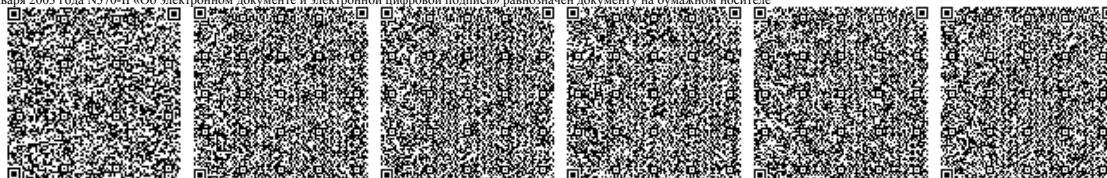




2	Да	СТ РК 2601-2015	385268	Национальн ый стандарт Республики Казахстан	Охрана природы выбросы определен ие концентра ций вредных веществ индикатор ными трубками в выбросах от стационар ных источнико в загрязнен ия	Настоящий стандарт устанавливает методику выполнения измерений концентраций вредных веществ индикаторными трубками от стационарных источников загрязнения индикаторным (линейно- колористическим) методом с применением газоопределите лей химических.	Нет ()	0	Выброс ы стационар ных источни ков	Дейст вует	Приказом Председат еля Комитета техническо го регулиру вания и метрологи и Министерс тва по инвестици ям и развитию Республик и Казахстан № 231-од от 19 ноября 2015 года	01.01. 2017
3	Да	ГОСТ 17.0.0.0 2-79	338418	Межгосударс твенный стандарт	Охрана природы. Метролог ическое обеспече ние контроля загрязнен ности атмосфер ы, поверхнос тных вод и почвы. Основные положени я	Стандарт устанавливает основные положения метрологическо го обеспечения контроля загрязненности атмосферы, поверхностных вод и почвы. Стандарт не устанавливает требования к метрологическом у обеспечению контроля выбросов в атмосферу и контроля сбросов сточных вод, а также на чрезвычайные ситуации в состоянии контролируемой среды.	Государст венный комитет СССР по стандарта м ()	2	Управле ние окружа ющей средой	Дейст вует	Постановл ением Государст венного комитета СССР по стандарта м от 11.09.79 № 3456	01.01. 1982
4	Да	ГОСТ 17.2.4.0 7-90	304361	Межгосударс твенный стандарт	Охрана природы. Атмосфер а. Методы определен ия давления и температу ры газопылев ых потоков, отходящи	Настоящий стандарт устанавливает методы определения давления или разрежения и температуры газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения в	СССР (СССР)	7	Выброс ы стационар ных источни ков	Дейст вует	УТВЕРЖД ЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИ Е Постановл ением Государст венного комитета СССР по охране природы	01.07. 1991

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





					х от стационар ных источнико в загрязнен ия	газоходах и вентиляционных системах					от 10.12.90 № 46.		
5	Да	СТ РК 1517- 2006	33776 7	Националь ный стандарт Республики Казахстан	Охрана природы атмосфера .Метод определен ия и расчета количеств а выброса загрязняю щих веществ	Настоящий стандарт устанавливает метод определения и расчета коли чества загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу из отдельного ис точника, валового и общего выброса всех источников загрязнения атмосфе-ры предприятия, организации или учреждения (далее – предприятие). Стан-дарт предназначен для предприятий любой формы собственности.	Нет ()	77	Выброс ы стацион арных источни ков	Действ ует	приказом Комитета по техническ ому регулиров анию и метрологи и Министерс тва индустрии и торговли Республик и Казахстан от 01 сентября 2006г. № 370	01.07. 2007	
6	Да	СТ РК 2036- 2010	34752 4	Националь ный стандарт Республики Казахстан	Охрана природы Выбросы Руководст во по контролю загрязнен ия атмосфер ы.	Настоящий стандарт устанавливает организацию и проведение мониторинга за выбросами в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций. Настоящий стандарт распространяется на котлы энергетических блоков по производству электрической энергии (далее - котел), независимо от типа используемого	Нет ()	0	Качеств о воздуха в целом	Действ ует	Приказом Председат еля Комитета техническ ого регулиров ания и метрологи и Министерс тва индустрии и новых технологий Республик и Казахстан от 22 ноября 2010 г. № 522-од.	01.01. 2012	

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





						топлива (твердое, жидкое, газообразное), действующие и вводимые в действие, ввозимые на территорию Республики Казахстан и реконструируе мые, проектная тепловая мощность которых соответствует или превышает 80 МВт, производительн ость от 160 т/ч до 3950 т/ч на абсолютное давление перегретого пара от 9,8 МПа до 25,0 МПа в соответствии с техническим регламентом «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций».						
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	РД 39.142-00 Методика расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников;
2	ОНД-86 Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий;
3	СТ РК 3007-2017 «Охрана природы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы для нефтеперерабатывающей промышленности»;
4	РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров»;
5	Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей.

Подписал
Дата подписания

Картбаев Даурен Бектурганович
12.01.2021

