

**Техническая спецификация  
Работы по освоению скважин  
«Освоение скважин после бурения»**

Настоящее техническое задание разработано в целях получения от Потенциальных поставщиков предложений на выполнение следующих работ: «Освоение скважин после бурения» на месторождении «Аксай», ТОО «СП «КазГерМунай» (Сырдарьинский район Кызылординской области, Республика Казахстан).

Потенциальные поставщики должны полностью соответствовать требованиям к персоналу и оборудованию, указанные в настоящем техническом задании.

## **1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ**

Трасса перевозки оборудования предоставляет собой подъездные дороги, отсыпанные из песчано-гравийной смеси шириной около 6 метров и проходит зачастую пропуском через инженерные коммуникации: магистральный газопровод, нефтепровод, водопроводы и т.д.

В административном отношении месторождение Аксай расположено в Теренозекском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически месторождение расположено в южной части Южнотургайской впадины и ограничено координатами 45°50' - 46°00' с.ш. и 65°40' - 65°45' в.д.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалгаш, Карсакпай, расположенные в 120 км, Жусалы - в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево - в 200 км. Расстояние от месторождения Аксай до областного центра г. Кызылорда составляет 120 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 75 км на северо-запад расположено крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС города Чимкента.

Район работ является слабо заселенным. В орографическом отношении район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 110 до 147 м над уровнем моря.

Климат района резко континентальный, сухой, с большими колебаниями дневных и сезонных температур. Максимальные температуры летом +30 +35°С, минимальные зимой -35-38°С, годовое количество осадков 115-150 мм. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время - метели и бураны.

Речная сеть и поверхностные источники водоснабжения в районе отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебиты от 5 до 16 л/сек, с минерализацией до 3 г/л.

Животный мир и растительность представлен видами, типичными для полупустынь.

## **2. ОБЪЕМЫ РАБОТ**

Заказчик планирует провести следующие работы: «Освоение скважин после бурения» на контрактной территории ТОО «СП «КазГерМунай» Сырдарьинский район Кызылординской области, Республики Казахстан).

Работы: «Освоение скважин после бурения» включает в себя, оказание всех комплексных услуг по ремонту скважин.

**К вниманию Потенциальных поставщиков выставляются следующие виды работ:**  
**Подготовительно-заключительные работы:**

1. Транспортировка (Мобилизация) подъемного агрегата и технологического оборудования с базы Потенциального поставщика до скважины расстояние до 50-км;
2. Прием скважины и территории от Заказчика по акту;
3. Монтаж-демонтаж, передислокация подъемных агрегатов и технологического оборудования (емкости, стеллажи и др.), рабочий инструмент ВНКТ-73мм со скважины на следующую скважину

подлежащую ремонту расстояние до 5-км;

4. Завоз и вывоз технической воды и жидкости для глушения скважин, завоз технической воды в объемах указанных в плане по организации работ (ПОР);
5. Монтаж и опрессовка линии глушения, дросселирования; монтаж и демонтаж фонтанной арматуры (ФА) и противовыбросового оборудования (ПВО), опрессовка и получение разрешения от инспектора противofонтанной службы;
6. Очистка устьевого оборудования и территории вокруг отремонтированных скважин от промышленных отходов, замазученности;

**Основные работы:** Спуск и подъем ВНКТ и скважинного оборудования; Очистка стенок обсадной колонны скребком, очистка забоя скважины от механических примесей при помощи песочного насоса или гидровакуумной желонки; Установка цементных мостов; Разбуривание цементных мостов; Проведение геофизических работ (АКЦ, ПВР, ГИС-контроль, ИИНК, установка Взрыв-пакеров, а также других работ); Работы по свабированию, компрессированию, вывод скважины на технологический режим в объемах указанных в Планах работ (ПОР). А также при необходимости работы по спуску УЭЦН.

Для предотвращения попадания пластового флюида на почву, (территория вокруг устья скважины, под накопительными и экологическими емкостями, под подъемным агрегатом, под группой задвижек и в любых других местах, где возможно загрязнение почвы пластовым флюидом или жидкостью глушения, должна быть застелена пластиковой пленкой, которая после окончания ремонта убирается и утилизируется Потенциальным поставщиком (все расходы, включая материалы за счет Потенциального поставщика);

**Срок выполнения работ:**

Срок выполнения работ «Освоение скважин после бурения» с момента подписания договора по 31.12.2017г.

Потенциальный поставщик должен приступить к выполнению работ «Освоение скважин после бурения» в течение 3-х (трех) календарных дней с момента подписания договора на выполнение работ;

«Освоение скважин после бурения» будет производиться по утвержденному плану организации работ согласно Заявки от представителей Заказчика (Департамент бурения и ремонт скважин);

**Продолжительность работ:**

Основные работы: продолжительность работ на 1(одной) скважине при выполнении работ «Освоение скважин после бурения» не должно превышать с учетом проведения работ в 2(две) смены круглосуточно по 12-часов: 168-часов, без учета ГИС (АКЦ и ПВР).

Количество скважин для освоения: 4 (четыре) скважины;

После завершения работ: Потенциальный поставщик должен в течение 3-х дней предоставить представителям Заказчика всю документацию на выполнение работ.

### **3. ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

7. Потенциальный поставщик должен иметь государственную лицензию на право ведения работ по освоению скважин, а также разрешения требуемые контролирующими государственными органами в соответствии с законодательством РК.
8. Выполнение работ «Освоение скважин после бурения» осуществляется двумя собственными или на правах аренды, подъемными агрегатами (ремонтная установка), в надлежащем техническом и эксплуатационном состоянии, грузоподъемностью не менее 60-тонн., оснащенных, тартальной лебедкой для свабирования не мене 2300м. Потенциальный поставщик должен подтвердить наличие подъемных агрегатов (приложить копии соответствующих документов, договор аренды).

9. Техническое описание на подъемные агрегаты (ремонтная установка) с указанием марки, год выпуска и грузоподъемность агрегата (предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования, предоставить в табличном виде информацию о ремонтных станках с указанием основных технических характеристик);
10. Регистрационные документы на подъемные агрегаты (ремонтная установка) (свидетельство о регистрации ТС);
11. Потенциальный поставщик должен предоставить в составе тендерной заявки гарантийное письмо об отсутствии какой-либо обременности по подъемным агрегатам к моменту заключения договора, подписанное первым руководителем Потенциального поставщика или лицом им уполномоченным (приложить гарантийное письмо);
12. Потенциальный поставщик должен иметь оснащенную производственно-техническую базу (далее ПТБ) на правах собственности или аренды для хранения и ремонта оборудования, инструментов и материалов;
13. Технологические ВНКТ или бурильные трубы диаметром-73мм (не менее 2300м); при освоении скважин с ПЗР к ГРП иметь в наличие ВНКТ 73мм (не менее 2300м) - механические свойства должны соответствовать группе прочности N80 (по стандарту API 5CT); (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
14. Потенциальный поставщик, признанный победителем по результатам тендера, до начала работ должен предоставить Заказчику, схему оборудования устья скважины превентором при выполнении работ по капитальному и подземному ремонту скважин (КПРС) на контрактной территории Заказчика, согласованную с противофонтанной службой.
15. Наличие двухплашечного (спаренного) превентора (глухие и трубные плашки под НКТ диаметром 73мм и 89мм) в количестве не менее 2-х комплектов с рабочим давлением 210-атм и проходным отверстием не менее 180-мм, отбойный щит со штурвалами для закрытия и открытия. На скважинах, где оборудованы УЭЦН, наличие плашек с выемкой под кабель. Отводы для ПВО, блок дросселирования (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования, акт о проведении испытания на стенде);
16. Устьевого манжетный пакер для опрессовки превентора (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
17. Наличие шаровых кранов, не менее 2-х на один подъемный агрегат (ремонтная установка), для герметизации трубного пространства, опрессованный на стенде. (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования предоставить акты испытания);
18. Наличие 2-х задвижек на один подъемный агрегат (ремонтная установка), размер фланца 2 1/16, для установки на затрубное пространство (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
19. Запас жидкости глушения не менее 2-х объемов скважины или запас химических реагентов для приготовления рассола.
20. Технологическая емкость в количестве 2-единицы на один подъемный агрегат (ремонтная установка) объемом не менее 45м<sup>3</sup>, с боковыми люками для очистки. Каждая емкость должна быть оборудована: уровнем, желобной системой, линия для отбора жидкости из емкости с задвижкой, встроенный паропровод для подогрева жидкости, лестничный марш и перила (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);

21. Отдельная емкость для жидкости со скважины объемом не менее 50м<sup>3</sup>, в количестве 1-единицы на один подъемный агрегат (ремонтная установка), с боковыми люками для очистки. Каждая емкость должна быть оборудована: уровнем, желобной системой, линия для отбора жидкости из емкости с задвижкой, встроенный паропровод для подогрева жидкости, лестничный марш и перила (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
22. Емкость объемом не менее 8-10м<sup>3</sup> (для разбуривания цементных мостов и выполнения других технологических операций с 3-мя отдельными отсеками. Каждая емкость должна быть оборудована: желобной линией, линия для отбора жидкости из емкости с задвижкой, встроенный паропровод для подогрева жидкости, лестничный марш и перила (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
23. Емкость объемом не менее 1-м<sup>3</sup> для затворения цемента;
24. Пакера механические для изоляции затрубного пространство эксплуатационных колонн (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
25. Для замера плотности промывочной жидкости наличие ареометра или рычажных весов по одному комплекту на каждый подъемный агрегат (ремонтная установка) (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
26. Наличие комплекта ключей разных диаметров (рожковые, накидные, торцовые);
27. Наличие специальной техники для выполнения работ: ЦА-320, АЦН, ППУА, компрессор азотный, автокран грузоподъемностью не менее 25-тонн, площадка или трал для перевозки оборудования, по одному комплекту на каждый подъемный агрегат (ремонтная установка) (предоставить список техники в табличной форме с указанием марки и год выпуска, приложить копии подтверждающих документов, предоставить регистрационные документы на спецтехнику (свидетельство о регистрации ТС);
28. Перевозка персонала на место производства работ должна осуществляться специальным транспортом для перевозки людей в исправном техническом состоянии, оборудованных согласно требований промышленной безопасности (приложить копии подтверждающих документов, предоставить регистрационные документы на ТС);
29. Потенциальный должен иметь в наличии на производственной базе аварийные инструменты: бурильные трубы диаметром-73мм (не менее 2300м) с левой резьбой для ликвидации аварии, метчики, колокол, овершот, труболовка, удочка для извлечения кабеля, печать, обурочная труба, гидравлический или механический ясс, фрез торцовый, фрез кольцевой, райбер, скребок (предоставить список оборудования в табличной форме приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
30. Оборудование для проведения спуско-подъемных операций: элеватор для НКТ диаметром 73,0мм и 88,9мм, элеваторы для штанг, гидравлический ключ с манометром крутящего момента, гидравлический спайдер (предоставить список оборудования в табличной форме приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
31. Оборудование для бурения: механический или гидравлический ротор, забойный двигатель (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
32. Оборудование для свабирования, по одному комплекту на каждый подъемный агрегат;

33. Для обеспечения равномерного подъема и спуска кабеля насоса УЭЦН, ремонтный станок должен быть укомплектован автономатывателем кабеля и роликом для подвешивания кабеля УЭЦН (по одному комплекту на каждый подъемный агрегат (ремонтная установка);
34. Оборудование для рубки кабеля в экстренных ситуациях (при НГВП);
35. Прибор для измерения скорости ветра (по одному прибору на каждый подъемный агрегат);
36. Прибор для определения наличия газа в окружающей среде – газоанализаторы;
37. Противогазы фильтрующие (по 1-му на каждого работника бригады);
38. Аварийное освещение, переносной фонарь во взрывобезопасном исполнении, (по одному комплекту на каждый подъемный агрегат (ремонтная установка);
39. Подъемный агрегат (ремонтная установка) должен быть оборудована основанием для подъемника, рабочая площадка на устье скважины(в зимний период площадка должна иметь укрытие), приемный мост для труб, стеллажи 2(два) комплекта по 3(стеллажа) оборудованных специальными прокладками для складирования труб в несколько рядов, концы стеллажей должны быть оборудованы противооткатными приспособлениями
40. Иметь в наличии на каждый подъемный агрегат (ремонтная установка) отдельно, для работы в темное время суток должна быть обеспечена электростанцией мощностью не менее 80-кВт (приложить копии подтверждающих документов, предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования);
41. Потенциальный поставщик должен иметь в наличии бытовой вагон, оборудованный сушильными шкафами для специальной одежды и местом для приема пищи (по одному комплекту на каждый подъемный агрегат (ремонтная установка) оборудованный всеми необходимыми материалами;
42. Потенциальный поставщик должен иметь в наличии вагон мастера, меблированный, предназначенный для круглосуточного нахождения мастера на месте проведения работ (один комплект на каждый подъемный агрегат (ремонтная установка), оборудованный всеми необходимыми материалами;
43. Потенциальный поставщик должен обеспечить каждый подъемный агрегат (ремонтная установка) следующим оборудованием: комплекс контроля нагрузки типа ИВЭ-50 или ДЭЛ-140 (предоставить документы подтверждающие эксплуатационные характеристики оборудования); иметь выносное табло для отображения параметров; возможность регистрации параметров и время их измерения в энергонезависимой памяти (по требованию Заказчика предоставлять данные с цифрового носителя)
44. Потенциальный поставщик должен обеспечить: бесперебойную работу комплексов контроля нагрузки, обеспечить «on-line» доступ к системе контроля нагрузки для Заказчика, обеспечить хранение архивов контроля за нагрузкой не менее 3(трех) месяцев;
45. Потенциальный поставщик должен обеспечить собственными силами, приобретение и установку специального дополнительного оборудования связи для обеспечения «on-line» доступа к измерительным комплексам и др. системам:
  1. Радиомост Wi-Fi 802.11g/n, интегрированный в антенну 25 дБ. PBE-M5-400 (EU);
  2. Кабель UTP 5E PE (CU) для внешней прокладки, в двойной оболочке;
  3. Крепеж для NBE-M5-400;
  4. Грозозащита порта Ethernet УГЗ-1;
  5. Управляемый коммутатор IGS-10020MT;
  6. Блок питания Planet PWR-40-24;
  7. Щит ЩМП-2 (500x400x220);
  8. Телескопическая мачта для антенны, необходимой длины, обеспечивающей прямую видимость с антенно-мачтовым сооружением соответствующего месторождения;
  9. Автоматы, патч-корды, розетки металлорукав и т.п.;

(в случае возникновения вопросов, более детальную информацию можно получить у специалистов департамента автоматизации производства ТОО «СП «КазГерМунай»).

46. Потенциальный поставщик, признанный победителем по результатам тендера, до начала работ должен обеспечить собственными силами, приобретение и установку специального дополнительного оборудования: «Модуль передачи данных», для обеспечения онлайн передачи данных с терминала мониторинга работ КРС/ПРС посредством использования как сотовой связи GSM, так и промышленной Ethernet (WiFi) сети Заказчика.

Требования к модулю передачи данных

- 1) Модуль передачи данных должен поддерживать подключение к терминалу мониторинга со следующими параметрами:

Последовательный интерфейс	
Количество портов	1
Интерфейс	RS-232 (разъем DB9 "папа")
Параметры последовательной связи	
Бит данных	5, 6, 7, 8
Стоповых бит	1, 1.5, 2 (когда четность - нет)
Четность	нет, чет, нечет, 0, 1
Управление потоками данных	RTS/CTS, XON/XOFF
Скорость передачи данных	50 бит/с ~ 921,6 Кбит/с
Передаваемые сигналы	RS-232: Tx, Rx, RTS, CTS, DTR, DSR, DCD, RI, GND

- 2) Модуль передачи данных должен поддерживать подключение к сетям передачи данных со следующими параметрами:

Сотовый интерфейс	
Стандарты	GSM/GPRS/EDGE
Диапазон	850/900/1800/1900 МГц
Скорость передачи данных	EDGE: 237 Кбит/с, GPRS: 85.6 Кбит/с
Мощность передатчика	1 Вт GSM 1800/1900, 2 Вт GSM 900/850
Количество слотов для SIM-карт	1
Напряжение для SIM-карты	3 В
Интерфейс LAN	
Количество портов	1
Ethernet	10/100 Мбит/с, разъем RJ45, Auto MDI/MDIX

- 3) Модуль передачи данных должен поддерживать сетевые функции:

Сетевые протоколы	ARP, DDNS, DHCP/BOOTP, DNS Relay, HTTP, HTTPS, ICMP, SMTP, SNTP, SSH, SSL, TCP/IP, Telnet, UDP
Маршрутизация	NAT, переадресация портов
Аутентификация	Локальное имя пользователя и пароль
Безопасность	Фильтрация по IP-адресу
Удаленный доступ	VPN-соединения с поддержкой шифрования

- 4) Модуль передачи данных должен поддерживать параметры электропитания:

Рабочее напряжение	12 ~ 48 В
--------------------	-----------

Потребление тока	350 мА (норм.), 900 мА (макс.)
Разъем электропитания	Клеммы

5) Модуль передачи данных должен соответствовать условиям эксплуатации:

Рабочая температура, град. С	-30 ~ 55
Рабочая влажность, %	5 ~ 95

(в случае возникновения вопросов, более детальную информацию можно получить у специалистов департамента автоматизации производства ТОО «СП «КазГерМунай»).

47. Потенциальный поставщик должен обеспечить любую автотехнику и спецтехнику выполняющую работу на месторождении Заказчика системой GPS мониторинга (приложить копии подтверждающих документов договора на установку и обслуживание);
48. Система GPS мониторинга должна давать отчет с указанием маршрута движения, скорости движения спецтехники с обязательной привязкой к объектам производственной инфраструктуры Заказчика и времени. Потенциальный поставщик должен обеспечить: «On-line» доступ к системе GPS мониторинга для Заказчика, обеспечить хранение архива GPS-мониторинга не менее 3(трех) месяцев;
49. Наличие системы видеорегистрации не менее 3(трех) камер: устье скважины, общий обзор площадки, экологическая емкость (приложить копии подтверждающих документов договора на установку и обслуживание, схему расположения камер);
50. Потенциальный поставщик должен обеспечить: «On-line» доступ к системе видеорегистрации для Заказчика, обеспечить хранение архива видеорегистрации не менее 3(трех) месяцев;
51. Все работы должны проводиться без амбарным методом, с замкнутой циркуляцией промывочной жидкости. Не допускается применение промывочных жидкостей, загрязняющих продуктивные горизонты;
52. Организация питания, проживания и другие хозяйственно-бытовые вопросы своих работников Потенциальный поставщик должен решать самостоятельно.

#### 4 ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ

53. Наличие квалифицированного персонала стаж не мене 3-х (трех) лет. Бригада для проведения работ должна быть укомплектована требуемым количеством рабочих соответствующей квалификации и опытом работы, предоставить в табличном виде список персонала (приложить по фамильный список бригад в табличном виде с разбивкой по вахтам/сменам для каждого подъемного агрегата);

Необходимый персонал для выполнения работ:

Персонал, работающий по сменам

Должность	Кол-во на 1 смену	Кол-во смен	Общее кол-во
Мастер КПРС	1	4	4
Бурильщик	1	4	4
Помощник бурильщика	3	4	12
Машинист буровых установок	1	4	4
Машинист ЦА-320	1	4	4
Водитель дежурной машины	1	4	4
<b>ВСЕГО:</b>			<b>32</b>

Персонал, работающий вне смены

Должность	Кол-во на 1 смену	Кол-во смен	Общее кол-во
Начальник участок (супервайзер)	1	2	2
Механик по буровому оборудованию	1	2	2
Инженер ОТ и ТБ	1	2	2
Водитель АЦН	1	2	2
ВСЕГО:			8

54. Персонал Потенциального поставщика должен иметь сертификаты о прохождении обучения по курсу: «Требования промышленной безопасности на опасных производственных объектах» допуски на производство работ (приложить копии подтверждающих документов о прохождении обучения);

Персонал Потенциального поставщика задействованный на погрузочно-разгрузочных работах, должен иметь подтверждающие документы о прохождении обучения по курсу стропальщика (приложить копии подтверждающих документов);

Начальник участка (супервайзер), мастер КПРС и бурильщики дополнительно обучение по курсу: «Управление и контроль за скважиной при НГВП» (приложить копии подтверждающих документов);

#### 5 СКВАЖИННОЕ ПОДЗЕМНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

55. Доставка оборудования подлежащего для спуска в скважину с центрального склада Заказчика на место производства работ, а также перевозка оборудования со скважины на склад Заказчика, Потенциальный поставщик осуществляет за свой счет и своими транспортными средствами;
56. Поднятое со скважины подземное оборудование после очистки сдается на центральный склад Заказчика, с заполнением всех соответствующих документов по учету оборудования. Ответственность за очистку, погрузку, транспортировку и разгрузку возлагается на Потенциального поставщика.
57. Все необходимые материалы по типам и размерам и расходные материалы (цемент, смазка для резьб), а также специальное оборудование и специальная техника, расходные материалы (кислота, химические реагенты и др.) оборудование для проведения работ обеспечиваются Потенциальным поставщиком.
58. Фонтанная арматура с колонной головкой, подвеска НКТ d-73 или 88,9 мм, а также проведение геофизических работ и перфорации обеспечиваются Заказчиком.

#### 6 ТРЕБОВАНИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

59. В соответствии с пунктом 5 статьи 283 Экологического кодекса Республики Казахстан объем производственных отходов, предусмотренных настоящим техническим заданием, переходят в собственность Потенциального поставщика с момента перевалки отходов в специальные экологические емкости, сразу после их образования, из которых они вывозятся Потенциальным поставщиком. Объемы отходов фиксируются в актах-приема передачи/сопроводительных накладных.
60. Потенциальный поставщик должен иметь экологическое разрешение на размещение отходов на полигоне либо договор с организацией, имеющий полигон и экологическое разрешение для размещения отходов, в объемах достаточных для выполнения работ (приложить копию экологического разрешения).
61. В оказываемые услуги входит вывоз/утилизация/обезвреживание/захоронение производственных отходов.
62. После вывоза отходов Потенциальный поставщик должен обеспечить их утилизацию/обезвреживание/захоронение, соблюдать все технологии утилизации и размещения отходов, соответствующие требованиям экологического законодательства.
63. Потенциальный поставщик осуществляет вывоз отходов с территории месторождений до мест утилизации специально оборудованными для этого транспортными средствами,



- соответствующими необходимым экологическим и санитарным нормам, исключая потерю отходов при транспортировке.
64. Сбор и вывоз отходов осуществляется собственными силами на собственном или арендованном транспорте Потенциального поставщика.
  65. Потенциальный поставщик должен обеспечить необходимое для выполнения условий договора комплектование техническими и автотранспортными средствами, в том числе наличием подменных машин.
  66. Все работы, связанные с загрузкой, выгрузкой отходов должны быть механизированы и герметизированы.
  67. Количество перевозимых отходов должно соответствовать грузовому объему транспорта. При транспортировке отходов не допускается загрязнение окружающей среды в местах их погрузки, перевозки и разгрузки.
  68. Для выполнения работ предоставлять автотранспорт в исправном состоянии, соответствующий типу и объему вывозимых отходов. В случае неисправности закрепленного за Потенциальным поставщиком транспортного средства или других причин, приведших к тому, что отходы не были вовремя вывезены, в течение 2-х часов вывезти отходы другими транспортными средствами. Поломка автотранспорта, либо иная задержка времени вывоза отходов и-за технического и физического состояния автотранспорта и обслуживающего персонала не является основанием для нарушения условий настоящего Договора.
  69. Потенциальный поставщик несет ответственность за чистоту территории в процессе погрузки отходов на транспорт, при необходимости срочно производит уборку территории от просыпанного или пролитого отхода.
  70. Потенциальный поставщик должен вывозить все отходы в собственной таре. Кроме этого, регулярно до 5-го числа месяца следующего за отчетным, должен предоставлять информацию по количеству отходов, переданных на утилизацию, переработке или захоронению вывезенных отходов с приложением накладных с отметками о приеме отходов в пункте утилизации и переработки.
  71. Потенциальному поставщику при производстве работ запрещено строительство земляных амбаров, разливов нефти, масла, дизельного топлива, пластовых вод, несанкционированных свалок, нефтегазопрооявления.
  72. Потенциальный поставщик должен самостоятельно за счет своих средств, производить обязательные платежи за осуществление эмиссии в окружающую среду.
  73. Подписание Актов выполненных работ, будет производиться уполномоченными представителями Заказчика только после предоставления Заказчику актов утилизации вывезенных объемов отходов производства, а в случае если часть отходов, была размещена на специальном полигоне, документов подтверждающих размещение.
  74. Заказчик возмещает расходы Потенциального поставщика по уплате платы за эмиссии в окружающую среду посредством перечисления средств на банковский счет Потенциального поставщика, переведенного в режим эскроу, а также на основании предоставленных копий налоговых деклараций по плате за эмиссии в окружающую среду по соответствующим объемам отходов. Порядок и условия возмещения расходов предусматриваются соглашением, заключаемым дополнительно и являющемся неотъемлемой частью заключаемого договора

#### **7 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОЛИ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ:**

Потенциальный поставщик должен предоставить информацию по доле местного содержания вкупаемых товарах, работах и услугах согласно условий договора. Местное содержание в товарах, работах, услугах рассчитывается в соответствии с Единой Методикой расчета организациями местного содержания, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан.

С вопросами обращаться в ТОО «СП «КазГерМунай»:

Департамент бурения и РС (ДБ и РС) телефон: +7/7242/ 600-119; 600-219;

Департамент закупок и МТС (ДЗ и МТС) телефон: +7/7242/ 600-195; 600-171;

Разработали:

Директор департамента бурения и ремонт скважин: Ермеков М.М

Зам. директора департамента бурения и ремонт скважин: Фэн Шуцзю

Согласовано

Заместитель генерального директора по геологии: Тыран С.Б

Заместитель генерального директора по геологии: Лю Чжаньли

