



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область  
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

**ТОО «КЕН-САРЫ»**

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую  
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: «Модернизация скважин №322 и №216  
месторождения Арыстановское» (Мангистауская область, Мангистауский район).

Материалы поступили на рассмотрение: 04.12.2025 г. Вх. KZ46RYS01492082

**Общие сведения**

В административном отношении месторождение Арыстановское входит в состав Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Арыстановское расположено в 104 километрах юго-восточнее ст. Бейнеу и в 80 километрах северо-западнее ст. Сай-Утес, это ближайшие относительно крупные населенные пункты. На юго-западе в 13км находится ж. д. разъезд №6, на северо-востоке в 5-6км – ж. д. разъезд №5. На юге, примерно на расстоянии 5км проходит направлением запад-восток магистральная железная дорога Ақтау–Атырау. Параллельно к железной дороге в 3 – 4км проходит автодорога республиканского назначения Ақтау – Атырау. От автодороги Ақтау–Атырау через переезд на разъезд №6 проходит промысловая автодорога, входящая в инфраструктуру месторождения Каракудук.

Участок недр предоставлен ТОО «Кен-Сары» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Арыстановское.

Географические координаты скважины:

№322: 44°42'21.5644"C, 54°12'36.24" В;

скважины №216: 44°44'08.5325"C, 54°08'29.2928" В;

**Краткое описание намечаемой деятельности**

В настоящем рабочем проекте (РП) отображена модернизация добывающих скважин №322 и №216 согласно Заданию на проектирование, выданным заказчиком ТОО «Кен-Сары». Способ добычи нефтегазовой смеси – механизированный, с применением ЭЦН и ШГНУ. Обустройство добывающих скважин №322 и №216 предусмотрено в ранее утвержденных рабочих проектах:

1) Рабочий проект «Обустройство скважин №№ 205, 207, 210, 214, 221, 225, 227, 229, 300, 304, 322, 325, 407 месторождения Арыстановское»;

2) Рабочий проект «Обустройство скважин №№ 200, 202, 212, 216, 217, 226, 234, 307, 401, 806 месторождения Арыстановское».

В настоящем рабочем проекте в рамках модернизации предусматриваются следующие основные проектные решения:

1) установка оборудования на устье скважин №322 и №216 - УЭЦН производительностью 10-60м<sup>3</sup>/сут по жидкости и мощностью электродвигателя 45-63кВт и



ШГНУ производительностью 5-20 м<sup>3</sup>/сут по жидкости и мощностью электродвигателя станка-качалки 40-60 кВт;

2) трубопроводная обвязка на площадке устья скважин №322 и №216 в соответствии с принятой «Типовой схемой обвязки устья скважин при добыче УЭЦН и ШГНУ». При этом выкидные линии скважин №322 и №216, а также их подключения на площадках ГЗУ-2 и АГЗУ ЗУ-2 соответственно остаются без изменений.

В состав проектируемых объектов на площадке скважин №322 и №216 входят следующие сооружения:

- Ограждение устья скважины с УЭЦН;
- Площадка с навесом для размещения станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором;
- Мобильная эстакада для силового кабеля ЭЦН из цельных труб (h=500 мм);
- Основание для станка-качалки ШГНУ (станок-качалка поставляется в комплекте с фундаментной плитой);
- Фундамент для станции управления станка-качалки;
- Станция управления привода станка-качалки с подключением к существующей КТПН;
- Станок-качалка ШГНУ с подключением к существующим сетям АСУТП;
- Ограждение устья скважины с ШГНУ;
- Отдельно стоящий молниеотвод на устье скважины;

Заземление и молниезащита. Остальные проектные решения, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, остаются без изменений. Согласно требованиям Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, нефтяной и газовой отраслей промышленности, утвержденным приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355, в проекте предусмотрены безопасные расстояния объектов обустройства нефтегазового месторождения, составляющие более 500 м, от следующих существующих зданий и сооружений: жилые здания общежития, вахтовые поселки, общественные здания, промышленные и сельскохозяйственные объекты. Основные проектные решения по модернизации обустройства добывающих скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское с применением УЭЦН и ШГНУ отражены в разделе 1.4 настоящей Общей пояснительной записки (ОПЗ). Расчетный дебит скважины по нефти – 8-15 м<sup>3</sup>/сут. Температура среды на устье скважины – 20-30 °С. Метод эксплуатации скважины – механизированный с применением УЭЦН и ШГНУ. Обустройство площадки скважин №322 и №216 включает:

- Приустьевой приямок - существующий;
- Площадка под ремонтный агрегат – существующая;
- Фундамент для оттяжки ремонтного агрегата – существующий;
- Устьевое оборудование УЭЦН и ШГНУ – проектируемое;
- Технологическая обвязка устья скважины - проектируемая;
- Ограждение устья скважины с УЭЦН и ШГНУ - проектируемое;
- Место под инвентарные приемные мостки при добыче ШГНУ - проектируемое;
- Фундамент под станок-качалку при добыче ШГНУ - проектируемый;

Молниеотвод – проектируемый. Трубопроводы обвязки скважин №322 и №216 выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89х5 ГОСТ 8732-78. Площадки и подъездные дороги к скважинам №322 и №216 предусмотрены в ранее утвержденном проекте «Обустройство скважин №№ 205, 207, 210, 214, 221, 225, 227, 229, 300, 304, 322, 325, 407 месторождения Арыстановское», «Обустройство скважин №№ 200, 202, 212, 216, 217, 226, 234, 307, 401, 806 месторождения Арыстановское» и в данном проекте не разрабатываются.

Планировочные решения проектом предусмотрена модернизация добывающих скважин: №322 и №216 месторождения Арыстановское, на ранее спланированной территории. Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом



генерального плана развития и существующего положения освоения месторождения Арыстановское технологических схем; расширения существующей системы сбора (выкидные линии и нефтесборные коллекторы), расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Плановое положение площадок определяется координатами скважин, по центру площадки. На проектируемых площадках скважин принят механизированный способ добычи с применением УЭЦН и ШГНУ. Ко всем технологическим площадкам в ранее утвержденном проекте предусмотрена возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Площадки и подъездные дороги к скважинам №322 и №216 предусмотрены в ранее утвержденном рабочем проекте.

Обустройство нефтедобывающей скважины Обустройство добывающих скважин №322 и №216 предусмотрены в ранее утвержденных рабочих проектах, указанных в разделе 1.4. Основные проектные решения по модернизации обустройства добывающих скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское в рамках настоящего проекта, с механизированным способом добычи с применением УЭЦН и ШГНУ, отражены в разделе 1.4 настоящей Общей пояснительной записки (ОПЗ). Кроме указанных в Задании на проектирование, выданном Заказчиком, остальные проектные решения раздела «Генеральный план», остаются без изменений. Обустройство площадок ведутся на ранее спланированной территории. Согласно ранним проектным решениям площадки скважин №322 и №216 предусмотрены прямоугольной формы. Размер площадок скважин по внутреннему периметру – 120,0х100,0м. В состав проектируемых объектов на площадках скважин №322 и №216 входят следующие сооружения:

- Ограждение устья скважины с УЭЦН;
- Площадка с навесом для размещения станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором;
- Мобильная эстакада для силового кабеля ЭЦН из цельных труб (h=500 мм);
- Основание для станка-качалки ШГНУ (станок-качалка поставляется в комплекте с фундаментной плитой);
- Фундамент для станции управления станка-качалки;
- Станция управления привода станка-качалки с подключением к существующей КТПН;
- Станок-качалка ШГНУ с подключением к существующим сетям АСУТП;
- Ограждение устья скважины с ШГНУ;
- Отдельностоящий молниеотвод на устье скважины;

Заземление и молниезащита. На проектируемых площадках приняты типовые размещения сооружений, оборудовании, инженерных сетей, коммуникаций и подъездных автодорог. Основные показатели по генплану на каждую скважину Площадь участка, га – 1,2 Площадь застройки, м<sup>2</sup> - 76,43 Процент застройки, % - 0,64.

Скважина при механизированном УЭЦН способе добычи Технологическая опора трубопровода. Для крепления технологических трубопроводов устраивается опора. Опора выполнена из бетонного фундамента 300х300х700мм (h). Металлическая стойка выполнена из стали Ø89х6 по ГОСТ 8732-78. Предусмотрена пластина 200х200мм, толщиной 8мм. Мобильная эстакада. Для крепления технологических кабелей устраивается опора. Опора выполнена из металлической трубы из стали Ø76х2,5. Устье скважины, ограждение Ог1. Скважина обеспечена металлическим ограждением: ограждение выполнено из сетчатых панелей, высота ограждения 1.66 м. На входе на территорию предусмотрена калитка. Стойка ограждения выполнена из стали Ø89х4мм., по ГОСТ 8732-78. Фундамент выполнен из бетона С12/15. Под фундамент устраивается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 50 мм. Площадка станции управления ЭЦН и трансформатор повышающего. Для предотвращения проникновения бродячего скота предусмотрено ограждение, выполненное из панелей, которые привариваются на стойку в виде стальной



трубы Ø89 мм по ГОСТ 8732-78. Фундаменты под стойки выполнены из бетона С12/15, круглого сечения Ø.

Начало строительства запланировано на 2026 года. Продолжительность строительно-монтажных работ – 2,4 месяца.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

#### **При строительстве от стационарных источников 24,640185 г/сек или 0,770653**

**т/год период.** Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,0076 г/с, 0,001 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,00086 г/с, 0,00011 т/год, Класс опасности 2, 0168 Олово оксид 0,000072 г/с, 0,000006 т/год, Класс опасности 3, 0184 Свинец и его неорганические соединения 0,000131 г/сек, 0,00001 т/год, Класс опасности 1, 0301 Азота диоксид 0,147772 г/с, 0,052672 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,017628 г/с, 0,007679 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,013543 г/с, 0,004745 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,023827 /с, 0,007653 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 0,14521 г/с, 0,048593 т/год, Класс опасности 4, 0342 Фтористые газообразные соединения 0,00003 г/сек, 0,00000375 т/год, Класс опасности 2, 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,00013 г/сек, 0,00002 т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 12,15 г/сек, 0,018248 т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 4,464 г/сек, 0,00121 т/год, Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,000002094 г/с, 1,21E-07 т/год, Класс опасности 1, 1210 Бутилацетат 0,864 г/сек, 0,000234 т/год, Класс опасности 4, 1325 Формальдегид 0,0028797 г/с, 0,000947 т/год, Класс опасности 2, 1401 Пропан-2-он 1,872 г/сек, 0,000508 т/год, Класс опасности 4, 2752 Уайт-спирит 4,05 г/сек, 0,003488 т/год, ОБУВ 1, 2754 Алканы С12-19 0,06914 г/сек, 0,0213384 т/год Класс опасности 4, 2908 Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,79856 г/с, 0,6056 т/год, Класс опасности 3, 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,0128 г/сек, 0,003 т/год, Класс опасности 3. При эксплуатации 0,10488956 г/сек или 2,69463478 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,0778986 г/сек, 2,0122917 т/год ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,0262666034 г/ сек, 0,664024143 т/год ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,0003427573 г/сек, 0,0086719495 т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,00016586632 г/сек, 0,004196328 т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,00021573316 г/сек, 0,005450658 т/год, Класс опасности 3.

В период строительства подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал питьевой водой. При необходимости, во время строительных работ вода будет подвозиться спецтранспортом. Общее количество воды, используемой при строительстве, составляет: Водопотребление 9,95 м3 год Водоотведение – 9,95 м3 год Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен. Использование водных ресурсов отсутствует.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве **Общее количество отходов производства и потребления строительства составляет 1,14174 т/год.**

Твердо-бытовые отходы – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,074 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – 0,0381 т/ цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02\*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,5 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0009 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара из-под ЛКМ (образуется упаковочная тара, бочки из-под красок.) – 0,02874 т/ цикл, 4 класс, Опасные, код 08 01 11\*. Строительные отходы (Строительно-монтажные, демонтажные работы)- 0,5 т/цикл, 4 класс. Неопасные, код 17 09 04. При эксплуатации. Месторождение «Кен-Сары» является действующим предприятием со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала. Режим работы на месторождении



составляет 365 рабочих дней в году по вахтовому методу в две смены, продолжительность смены 12 часов, продолжительность вахты 14 суток. Все процессы протекают непрерывно, автоматизированы и управляются из операторной, что не требует постоянного пребывания персонала на технологических площадках. Дополнительная численность основного технологического персонала и ИТР для обслуживания проектируемого оборудования не требуется.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Местные источники ресурсов.

При «Модернизация скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское» (Мангистауская область, Мангистауский район) при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- Соблюдение технологического регламента работ;
- Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива;
- Проверка технического состояния техники;
- Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках;
- Размещение источников выбросов ЗВ на площадке с учетом преобладающего направления ветра.

Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов:

- раздельный сбор различных видов отходов;
- для временного хранения отходов использование специальных контейнеров;
- установленных на оборудованных площадках;
- вывоз всех отходов в спецмашинах.

**Намечаемая деятельность:** «Модернизация скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское» (Мангистауская область, Мангистауский район), относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

