

## Краткое нетехническое резюме

### «Модернизация системы сбора нефти и газа со скважин N2, N7 месторождения Мортук Восточный на этапе ранней добычи»

1) описание намечаемой деятельности, в отношении которой составлен отчет, включая:

Намечаемая деятельность на месторождении Мортук Восточный в рамках проекта «Модернизация системы сбора нефти и газа со скважин N2, N7 месторождения Мортук Восточный» включает в себя является обустройство месторождения в плане модернизации системы сбора нефти и газа, с обустройством 2-х добывающих скважин №2 и №7, а также пунктом сбора нефти (ПСН) на этапе ранней добычи. Данная деятельность не относится к объектам для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. (не входит в перечень по Разделу 2. п.2 Недропользование пп 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти;), изложенные в Приложении 2 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г. Проектная организация – ТОО «KJS Project & Consulting».

Вид строительства – строительство новых объектов.

Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2026 г., срок строительства – 12 месяцев. Срок начала строительства будет уточняться контрактными условиями с подрядной организацией.

Месторождение Мортук Восточный, в административном отношении относится к Мугалжарскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр - город Актобе находится на расстоянии 250 км по шоссейной дороге к северу от месторождения, на юго-востоке месторождения расположен поселок Шенгельши (1,5 км) и поселок Новый Жанажол (15 км) на западе поселок Шубарши (34 км), поселок городского типа Эмба находится в 54 км, пос. Кенкияк в 25 км. Транспортные связи с ближайшими поселками осуществляются в основном по грунтовым дорогам.

Вблизи с месторождением Мортук Восточный проходят границы соседних месторождений: на западе нефтяное месторождение Кенкияк, на юго-западе нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол, на юго-востоке нефтяное месторождение Алибекмола.

Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк-Атырау.

Месторождение находится в районе с развитой инфраструктурой, к западу от месторождения ведется промышленная разработка нефтяного месторождения Кенкияк, на юго-западе - нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол, на юго-востоке - нефтяного месторождения Алибекмола. Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк – Атырау.

Проектом предусматривается трубная обвязка 2-х скважин, расположенных на отдельных площадках. На каждой из площадок скважины размещается фонтанная арматура, отключающие задвижки и обвязочные трубопроводы.

К промысловым трубопроводам относятся нефтепроводы от добывающих скважин до площадки АГЗУ «Спутник».

Длина выкидных линий:

- От скв. № 2 до ПСН - 744м;
- От скв. № 7 до ПСН - 3504м;

Давление в нефтепроводе по потоку от штуцера – 2,5 МПа (25 бар).

Планируемая территория под размещение объектов ПСН разделена на основную площадку и

зону факела. Территория, на которой размещена большая часть проектируемых объектов, расположена в ограждении и принята за основную площадку. Площадка факела, отдельные сооружения и подъездная дорога, расположенные за пределами ограждения основной площадки отнесены к зоне факела.

Целью данного проекта является обустройство месторождения в плане модернизации системы сбора нефти и газа, с обустройством 2-х добывающих скважин №2 и №7, а также пунктом сбора нефти (ПСН) на этапе ранней добычи, создания сопутствующей инфраструктуры, позволяющей рационально и безопасно выполнять дальнейшую разработку месторождения.

Данным проектом предусмотрены строительство следующих объектов:

- КПП;
- Площадка мобильного тестового сепаратора ТС-1;
- Площадка входного манифольда М-100;
- Площадка узла подачи топливного газа и азота в факельные коллектора ВД/НД;
- Площадка совмещенной факельной установки.
- Площадка сепарации нефти;
- Операторная;
- Септик бытовых стоков  $V=2,0\text{м}^3$ ;
- Площадка шкафа с баллонами СУГ;
- Площадка блока редуцирования топливного газа;
- Площадка стояка налива нефти SN-100;
- Площадка дренажной емкости D-100  $V=63\text{м}^3$ ;
- 2КТП-1600/6/0,4кВ (2x1600кВА);
- строительство КРН-6кВ;
- Площадка накопительных емкостей Т-1/1,2,3,4,5,6,7,8,9,10  $V=50\text{м}^3$ ;
- Площадка дренажной емкости производственно-дождевых стоков  $V=12,5\text{м}^3$ ;
- Площадка дизель-генератора ДГУ-420 А;
- Площадка газовых расширителей и емкости сбора конденсата;
- Газотурбинные установки (3-рабочие, 1-резерв);
- Низкокомплектное устройство НКУ-0,4кВ 400кВА;
- ЦОД (центр обработки данных) (2 ед.);
- Мобильный дизель-генератор;
- Склад материалов ЦОД;
- Мастерская оборудования ЦОД;
- Септик бытовых стоков  $V=1,0\text{м}^3$ ;
- КРН-6кВ №1 и №2.

Общая площадь планируемой территории 2 га - площадки добыв.скважин, 3,1207 га – основ. площадка, 0,164 га – зона факела.

В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16

июня 2021 года № ҚР ДСМ-49).

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительного-монтажных работ. Водопотребление 1326,42 м3/цикл. Водоотведение: 1326,42 м3/цикл.

Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается.

2) обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

На этапе строительства источникам выбросов присвоены четырехразрядные номера: для организованных источников с 1001, для неорганизованных начиная 7001.

В атмосферу будут выбрасываться вещества 20-и наименования.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при строительстве проектируемого объекта, составит **7,00372 г/сек** или **5,09804 т/период**.

Всего на период эксплуатации ориентировочно выявлено **36 источников выбросов** загрязняющих веществ в атмосферу, из которых:

- Организованных источников - **22 ед**;
- Неорганизованных источников - **14 ед**.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации проектируемого объекта, составит **82,52789 г/сек** или **1183,93176 т/период**.

3) обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР.

Испол.тара из под битумной мастики(Код отхода 15 01 10\*)0,18 т, Промасленная ветошь – 0,111т (Код отхода 15 02 02\*), Тара из-под ЛКМ – 0,0686т (Код отхода 15 01 10\*), Металлолом – 1,0т (Код отхода 16 01 17),Огарки электродов – 0,00308 т (Код отхода 12 01 13), Строительные отходы – 1,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,125 т (Код отхода 20 03 01). Всего **2,48786** т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации.

Промасленная ветошь – 0,0135т (Код отхода 15 02 02\*), Коммунальные отходы – 0,15 т (Код отхода 20 03 01). Всего **0,1635** т

Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

4) способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления;

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;
- применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций;

Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;

- регламентацию передвижения транспорта;
- рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов.

Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ.

Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия;

В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Вывод:

В рамках данной оценки воздействия намечаемой деятельности на основании анализа хозяйственной деятельности и расчета объемов выбросов, сбросов и твердых отходов в различные компоненты природной среды было оценено воздействие на состояние биоресурсов района. При рассмотрении хозяйственной деятельности выявлены источники воздействия на окружающую среду, проведена покомпонентная оценка их воздействия на природные среды и объекты.

Как показывает покомпонентная оценка воздействия последствия данной хозяйственной деятельности будут, не столь значительны при соблюдении условия природопользования и рекомендуемых природоохранных мероприятий.