

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



Номер: KZ17VWF00617839
Дата: 04.08.2026
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

АО «Озенмунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Строительство резервуара РВС V=5000 м³ ЦППН УПНиПО месторождения Узень в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.07.2026 г. Вх. KZ31RYS01812258

Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз» - месторождении Узень. Дополнительного отвода земли не требуется. В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – г.Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии около 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 80 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. В геоморфологическом отношении участок строительства расположен в пределах плато Южный Мангышлак. Рельеф участка ровный. Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует. Расстояние от территории проектирования до Каспийского моря – 80 км. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается строительство резервуара на существующей технологической площадке ЦППН УПНиПО.

Намечаемая деятельность предусмотрена на существующей площадке ЦППН УПНиПО, входящей в лицензионную территорию (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». Дополнительного отвода земель не требуется.

Координаты геологического отвода: 43 10' 05'' в.д., 52 38' 55'' с.ш.; 43 29' 30'' в.д., 52 41' 00'' с.ш.; 43 30' 48'' в.д., 52 40' 34'' с.ш.; 43 30' 37'' в.д., 52 42' 53'' с.ш.; 43 29' 23'' в.д., 52 46' 37'' с.ш.; 43 29' 36'' в.д., 52 49' 25'' в.д.; 43 28' 38'' в.д., 52 51' 13'' с.ш.; 43 28' 13'' в.д., 52 54' 36'' с.ш.; 43 27' 00'' в.д., 53 00' 32'' с.ш.; 43 22' 40'' в.д., 53 03' 58'' с.ш.; 43 22' 00'' в.д., 53 03' 54'' с.ш.; 43 21' 38'' в.д., 53 04' 20'' с.ш.; 43 21' 34'' в.д., 53 04' 20'' с.ш.; 43 21' 14'' в.д., 53 03' 51'' с.ш.; 43 20' 50'' в.д., 53 01' 46'' с.ш.; 43 20' 49'' в.д., 52 58' 28'' с.ш.; 43 21' 30'' в.д., 52 54' 50'' с.ш.; 43 22' 35'' в.д., 52 53' 01'' с.ш.; 43 25' 10'' в.д., 52 45' 50'' с.ш.; 43 28' 08'' в.д., 52 38' 44'' с.ш.; 43 28' 10'' в.д., 52 39' 10'' с.ш.; 43 28' 15'' в.д., 52 39' 20'' с.ш.; 43 28' 48'' в.д., 52 38' 20'' с.ш.

Краткое описание намечаемой деятельности



Намечаемая деятельность не приведет к увеличению проектной мощности ЦППН в целом. Техническая характеристика наземного вертикального цилиндрического резервуара: количество - 1 шт.; объем - 5 000 м³; внутренний диаметр - 20,94 м; высота - 15,0 м (10 поясов); рабочее давление - 0,002 МПа; масса - 135348 кг; производительность - 2000/7000 м³/сут; температура рабочая - 20-950С; срок службы - 30 лет. Класс опасности КС-2а, II уровень ответственности. Материал резервуара принят из стали марки 09Г2С. Тип покрытия – сферический. Стенки резервуара приняты: толщина нижнего пояса – 12 мм, второго и третьего -10,0 мм, с четвертого по восьмой верхний пояс – 8,0 мм. Толщина днища резервуара – 10,0 мм. Характеристика пластовой воды: плотность, кг/м³ – 1,021; pH 7,32; суммарная минерализация, мг/дм³ -19597,4-55640,7; содержание кальция -1202,44 мг/дм³; магния -1094 мг/дм³; хлоридов -1549,7 мг/дм³; сульфатов -1352,6 мг/дм³; нефтепродукты - 25-60 мг/дм³; содержание мех.примесей - 25-360 мг/л; жесткость (кальций/магний), -220-245,0 мг-экв/дм³. Площадка резервуара запроектирована прямоугольной формы с обвалованием, размером сторон в плане по оси 70,0х40,0 м. Подъезд к проектируемой площадке резервуара РВС V=5000 м³ осуществляется по существующей дороге резервуарного парка. Площадь участка в условной границе – 8893,0 м².

Целью данного проекта является дополнение технологического парка ЦППН вводом в эксплуатацию нового резервуара (РВС-14) объемом 5000 м³ для дополнительного отстоя пластовой (сточной) воды, используемого в системе поддержания пластового давления (ППД). Резервуар предназначен для увеличения времени отстаивания очищаемой пластовой (сточной) воды, а также снижения концентрации нефтепродуктов и механических примесей в пластовой воде методом гравитационной очистки сточных вод (отстаивание). Технологический резервуар обеспечивает кратковременное хранение, динамический отстой и последующую откачку очищенной воды в систему ППД в объеме от 2000 до 7000 м³/сут. Конструкция резервуара: стенка, щитовая кровля, днище, лестница, площадки, ограждения, люки и патрубки. В стенке резервуара предусмотрены патрубки, обеспечивающие технологический процесс: основной приемный патрубок Ду 500 мм для приема сточной воды, патрубок откачки Ду 500 мм на линию насосной НФС, приемораздаточный патрубок Ду 300 мм для поуровневой перекачки нефти, а также дренажные патрубки Ду 300 мм для отвода осадка и жидкости. На кровле РВС устанавливаются элементы регулирования, автоматики КИП и защиты: 3 дыхательных клапана КДС-1500-200, 1 аварийный предохранительный клапан КППГ-150, вентиляционный патрубок ПВ-500, световые люки и датчики КИПиА. Дренажные патрубки резервуара подключаются к закрытым подземным технологическим емкостям промдождевой канализации: ЕП-1 объемом 40 м³ (для дренажной жидкости) и ЕП-2 объемом 25 м³ (конденсатосборник ГУС). Опорожнение емкостей предусмотрено полупогружными насосами типа НВ-Е и спецтранспортом. Для сбора и отвода газовоздушной смеси 1 предусматривается газоуравнительная система из труб диаметром 530х12 мм, укомплектованная задвижкой Ду 400 мм и огнепреградителями ОП-500-ААН для предотвращения попадания искр. Отвод газов из конденсатоприемника ЕП-2 выведен на отдельно стоящую свечу (удаление 35 м, труба Ду 108 мм) с огнепреградителем ОП-100-ААН. Надземные технологические трубопроводы обвязки (категории II, IV, V) прокладываются на низких опорах. Трубопроводы Ду 325 мм и ниже выполняются из бесшовных труб по ГОСТ 8732-78 (сталь 20), а Ду 426–530 мм — из электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 с внутренним эпоксидным покрытием и защитными внутренними втулками в зоне сварных стыков. Надземные трубопроводы и арматура оснащаются электрообогревом и теплоизоляцией из минераловатных прошивных матов с оцинкованным покровным слоем. Внутреннее антикоррозийное покрытие РВС выполняется толстослойной эпоксидной композицией ИЗОЛЭП-oil (400 мкм) по пескоструйно-очищенной поверхности. Наружная изоляция резервуара и надземных трубопроводов включает грунт-эмаль ИЗОЛЭП-mastik (180 мкм) и финишную УФ-стойкую акрилуретановую эмаль ПОЛИТОН-УР (60 мкм). Подземные трубопроводы защищаются эпоксидной грунт-эмалью ИЗОЛЭП-гидро (500



мкм). Проектируемый резервуар устанавливается на территории существующего резервуарного парка, специально подготовленное для него искусственное основание, состоящее из грунтовой подсыпки, песчаной подушки и гидроизолирующего слоя. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие сооружения: площадка резервуара; Колодец К-1, К-2; Площадка дренажных емкостей ЕП-2 25м³, ЕП-1 40 м³; Площадка насосов 1Д320-50; НБ-125; Кабельная эстакада; Блок бокс ЩСУ; Площадка дренажной емкости V=25 м³; Свеча продувочная; Стойки Ст-1, 2,3,4,5. Рабочим проектом предусматривается установка приборов контроля и измерения уровня и температуры жидкости в резервуаре.

Строительство: начало – 2026 год, окончание – 2027 год. Эксплуатация: начало – с 2027 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства. Строительство **Ожидаемые объемы выбросов загрязняющих веществ при строительстве составят всего 4,719231159 т/год.** Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,219; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,0041; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,1324; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0195; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0106; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0161; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,1331; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,001; Фториды неорганические плохо растворимые - к.о. 2, т/год - 0,0023; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год - 0,7238; Метилбензол (толуол) - к.о. 3, т/год - 0,0837; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,000000159; Бутилацетат - к.о. 4, т/год - 0,0162; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,002021; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,0351; Уайт-спирит - к.о. -, т/год - 1,8555; Алканы C12-19 /в пересчете на C - к.о. 4, т/год - 0,70961; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год - 0,2149; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год - 0,4848; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,0555. **Эксплуатация Ожидаемые объемы выбросов загрязняющих веществ - всего 12,462724 т/год.** Сероводород (Дигидросульфид) к.о. 2, т/год - 0,00683576; Смесь углеводородов предельных C1-C5- к.о т/год 9,03667866; Смесь углеводородов предельных C6-C10 к.о, т/год - 3,341645; Бензол к.о. 2, т/год - 0,0399416; Диметилбензол к.о.3, т/год - 0,01254086; Метилбензол к.о. 3, т/год - 0,02508162.

Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет Проектируемый объект расположен на значительном удалении от Каспийского моря – более 82 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м – ст.270 ЭК РК).

В период строительства – 11005,76 (м³/период), в том числе: питьевые нужды – 14,76, хоз-бытовые нужды – 184,5, пылеподавление – 5806,5, гидроиспытания – 5000. в период эксплуатации (м³/год): водопотребление и водоотведение проектом не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору.

Строительство: всего отходов - 11,1598 т, в том числе: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,3374 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,2413 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0431 т; черные металлы (металлолом) - инертные отходы, остающиеся при строительстве – куски металла, бракованные детали, обрезки труб, арматура и демонтаж резервуара – 8,0 т; смешанные



отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,0 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,538 т. Эксплуатация: образование отходов не ожидается. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Объемы материалов на период строительства: грунт – 1675,4 т; щебень – 3486 т; ПГС – 931,6 т, сварочные электроды – 2,873 т, лакокрасочные материалы – 3,74 т, дизтопливо - 43,087 т, бензин – 0,359 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующих электролиний.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему:

Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ.

Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена подготовка из щебня пропитанная битумом до полного насыщения, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, для обеспечения герметизации вновь смонтированное оборудование и трубопроводы перед пуском в эксплуатацию подлежат испытанию на прочность и плотность с контролем сварных швов. Резервуар устанавливаются на кольцевой ж/бетонный фундамент и грунтовую подушку. Фундаментное кольцо выполнено из бетона, армированного стержнями. По краям фундаментов выполнена отмостка из бетона толщиной 70 мм. Под днищем резервуара грунт основания уплотняется тяжелыми виброкатками. После уплотнения грунта устраивается основание под резервуар: Ярус 1 – послойно уплотненная песчано-гравийная смесь с фракциями не крупнее 3 мм уплотненная гладкими катками; Ярус 2- послойно уплотненная смесь состава: 60% ПГС, 40% (по объему) глинистый грунт. Затем устраивается гидроизолирующий слой из смеси состава: песка, солянки, горячего битума, фундаментное кольцо и устанавливается резервуар. Защита от коррозии наружной поверхности резервуара выполнена из толстослойной эпоксидной эмали ИЗОЛЭП-mastik и эмали акрилуретановая, стойкая к ультрафиолетовому излучению ПОЛИТОН-УР(УФ), внутренняя поверхность резервуара выполнена из толстослойной эпоксидной эмали ИЗОЛЭП-ОП. Герметизированная дренажная система сбора дождевых стоков с площадки резервуара.

Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА.

Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов.

Намечаемая деятельность: «Строительство резервуара РВС V=5000 м³ ЦППН УПНиПО месторождения Узень в Мангистауской области», относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное



воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится 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».

\



И.о. руководителя департамента

Ахметова Гаухар Берсултанқызы

