

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

Департаменті

Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1  
3 қабат, оң қанат  
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.  
3 этаж, правое крыло  
Тел.: 55-75-49

АО «СНПС - Ақтөбемунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ14RYS00712584 22.07.2024г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г.

Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по расширению планируются с января 2025г. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районный центр – станция Шубаркудук расположен в 140 км к северо-западу, станция Эмба в 100 км к северо-востоку. От областного центра г. Ақтөбе месторождение Кенкияк находится в 220 км к югу. Город Ақтөбе связан шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол. Данная территория приурочена к месторождению нефти Кенкияк надсолевое.

Скважины №№K2019, K2020 расположены на контрактной территории №76 месторождения Кенкияк-надсолевой АО "СНПС-Ақтөбемунайгаз". Срок действия контракта до 2042года. Географические координаты планируемой скважины:

Скв №K2018 – С.Ш. 48°32'18,8224", В.Д. 57°11'31,3247". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°32'19,8736" вост. долгота: 57 ° 11 ` 33,1862" 2. сев.широта: 48° 32` 19,8629"вост. долгота: 57 ° 11 `39,5237"3.сев.широта: 48° 32` 15,6651"вост. долгота: 57 ° 11` 33,1703"4.сев.широта: 48° 32` 15,6544"вост.долгота: 57 ° 11 ` 39,5076".

Скв. №K2019 – С.Ш. 48° 32'20,7196", В.Д. 57° 12' 30,2145". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1. сев.широта: 48°32'22,1096"вост. долгота: 57°12'31,3347" 2.сев.широта: 48°32` 22,0981"вост. долгота: 57°12'37,6722" 3.сев.широта: 48°32'17,9011" вост. долгота: 57°12'31,3174" 4.сев.широта: 48°32'17,8896"вост. долгота: 57°12'37,6548".

Скв. №K2020 – С.Ш. 48°32'20,4363", В.Д. 57°11'38,8463". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°32'22,0153" вост. долгота: 57°11'45,2589" 2.сев. широта: 48°32'18,1905"вост. долгота: 57°11'46,4300" 3.сев.широта: 48°32` 17,3584"вост. долгота: 57°10'40,7231" 4. сев.широта: 48°32'21,1805" вост. долгота: 57°11` 39,5677".

Скв. №K2021 – С.Ш. 48°32'23,5259", В.Д. 57°10'53,9217". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°32'24,7654" вост.



долгота: 57°10'55,2567" 2.сев.широта: 48°32'24,7553" вост. долгота: 57°11'01,5944"  
3.сев.широта: 48° 32' 20,5569" вост. долгота: 57°10' 55,2416" 4.сев.широта: 48° 32' 20,5468" вост.  
долгота: 57°11' 01,5791"

### Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №№ К2018, К2019, К2020, К2021. Всего проектируется 4 нефтяные добывающие скважины. Обустройство устья проектируемой добывающей скважины, всего 4 ед.; 1.1. Устье скважины; 1.2. Фундамент под станок качалку; 1.3. Площадка под агрегат ремонта скважин; 1.4. Шлагбаум; 1.5. Перекрытие шахт устья скважин; 1.6. Прожектор; 1.7. Флюгер; 1.8. Аварийный запас песка  $V=1,0$  м<sup>3</sup>. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м<sup>2</sup>.

Всего проектируется 4 нефтяные добывающие скважины. 2. Обустройство нагнетательных скважин (всего 7скв.): Рабочим проектом проектируется обустройство следующих нагнетательных скважин №№KW-6, KW-7, KW-8, KW -9, KW-10, KW-11, KW-12. Всего проектируется 7 нагнетательных скважин. Рабочим проектом предусматривается подача пластовой воды от действующей БКНС-2 (блочные кустовые насосные станции) (4блок) на существующие ВРП №1,3,7 и проектируемый ВРП №8 (водораспределительный пункт) стальными бесшовными трубами DN 150мм с последующей подачей по высоконапорным нагнетательным водоводам DN 80мм из стеклопластиковых труб к нагнетательным скважинам: KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12. Прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов Ø80мм из стеклопластиковых труб от существующих ВРП №1,3,7 и проектируемого ВРП №8 к нагнетательным скважинам м/р Кенкияк надсолевое. 3. Выкидные нефте-паропроводы от существующих скважин до существующих действующих АГЗУ (переключение) согласно выданного технического задания от КНГДУ и АО «СНПС-Актобемунайгаз»:скв. Н68498 на АГЗУ-53, скв. Н68575 на АГЗУ-54, скв. Н61111 на АГЗУ-8А, скв. Н61108 на ГЗУ ОПУ, скв. Н62118 и скв. Н 68119 на АГЗУ-9А. Рабочим проектом предусматривается прокладка выкидных нефте-паропроводов для подача добытой нефти от существующих скважин к действующим АГЗУ. В качестве труб применяются трубы с армопенобетонной изоляцией DN 100мм по ТУ 4859- 002- 03984155-99. Выкидные нефтепроводы Проектируемые выкидные нефтепроводы Ø108x8мм предназначаются для транспортирования нефтегазовой смеси от проектируемых нефтяных добывающих скважин К2018, К2019, К2020, К2021 до существующей и действующей АГЗУ-25. Выкидные нефтепроводы Ø108x8мм проектируются на следующие параметры нефтегазожидкостной смеси, которые составляют: температура до 100°С; давление до  $P_y$  4,0 МПа. Выкидные нефте-паропроводы Проектируемые выкидные нефте-паропроводы Ø108x8мм совместного действия, предназначаются для транспортирования нефтегазовой смеси от скважин к АГЗУ и для подачи пара для увеличения добычи нефти от АГЗУ к скважинам. Выкидные нефте-паропроводы Ø108x8мм проектируются на наиболее неблагоприятный период , то есть для пара. Параметры пара составляют: температура 330°С; давление  $P_y$  8,0 МПа. Система заводнения. Для осуществления технологического процесса в проекте системы нагнетательного заводнения в пласт воды включены следующие мероприятия: 1.монтаж проектируемого водораспределительного пункта (ВРП №8), 2.нагнетательные высоконапорные водоводы DN 80 мм (трубы предусмотрены стеклопластиковые) системы заводнения от существующих водораспределительных пунктов (ВРП №1, 3, 7 и проектируемого ВРП №8) к нагнетательным скважинам KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12 . Рабочим проектом предусматривается подача пластовой воды от действующих БКНС (блочные кустовые насосные станции) на существующие и проектируемую ВРП (водораспределительные пункты) с последующей подачей по высоконапорным трубопроводам к скважинам: От БКНС-2 (4блок) до проектируемой ВРП №8 стальной трубой Ф159x12; От ВРП №1 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80; От ВРП №3 до скв. KW-6, KW-7, KW-9, KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80; От ВРП №7 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80; От ВРП №8 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80. Проектом предусматривается проектирование нового водораспределительного пункта блочно-комплектной поставки в количестве 1 комплекта ВРП №8. Рабочим проектом предусматривается проектирование



высоконапорного водовода (нагнетательного коллектора) от действующей БКНС-2 (4блок) до проектируемого ВРП №8, нагнетательный коллектор водовода из стальной бесшовной трубы DN 159x12мм по ГОСТ 8732-78 от действующей БКНС-2 (4блок) до проектируемого ВРП №8.

Нефтяная зона Кенкияк-надсолевой находится на денудационных возвышенных равнине подуральского плато. Поверхность земли покрыта тонкой зеленой растительностью, высота над уровнем моря составляет 170÷200 м, в среднем - 184 м. Река Темир пересекает площадь месторождения с севера на юг, оба берега являются низменными. Взяв реку в качестве границы, местность постепенно поднимается с юго-запада на северо-восток и с юго-востока на северо-запад. Расстояние реки Темир до ближайшей скважины составляет 143 метра. Работы по расширению будут вестись после согласования с местными исполнительными органами. Скважины от реки Темир расположены на расстоянии скважина №К2018 - 0,201 км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции №КZ73VRC00019702), скважина №К2019 - 1,264км, скважина №К2020 - 0,420км, №К2021 - 0,360 км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции №КZ46VRC00019606) в северо-восточном направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Расстояния от песчаного массива Кокжиде до проектируемых скважин составляет по каждой скважине: К2019 – 2,4 км в северо-западном направлении; К2020 – 2,39 км северо-западном направлении; К2018 – 2,39 км в северо-западном направлении; К2021 – 2,93 км в северо –западном направлении.

Вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; Норма потребления воды для хоз-питьевых нужд на одного человека составляет 0,025 м<sup>3</sup>/сутки. Количество дней – 126, количество рабочих – 28. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,7 м<sup>3</sup>/сутки или 88,2 м<sup>3</sup>/год. Общее количество воды, используемой для технических нужд максимальное количество составляет 2160 м<sup>3</sup> в год. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИПР Республики Казахстан сообщаем, что географические координаты проектируемого объекта расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

На территории Темирского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: лиса, корсак, заяц, степной хорек, барсук, дикая кабан и птицы занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет.

На период расширения используются следующие строительные материалы: песок – 356,5 т, щебень – 260 т, ПГС – 72,9 т, электроды сварочные – 571,4 кг, ЛКМ – 0,3063 т.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 3.350112 г/с или 3,929355 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00842 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения -0.000935 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.174 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.226 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.058 т/год, Кл.опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.000343571 т/год, Кл.опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0012255 т/год. Кл.опас 2; (0616) Диметилбензол - 1.126 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.009053 т/год. Кл. опас 3; (1042) Бутан-1-ол - 0.002535 т/год. Кл. опас 3; (1061) Этанол - 0.00169 т/год. Кл. опас 3; (1119) 2-Этоксигэтанол - 0.001352 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0018066 т/год. Кл. опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0014357 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.12214 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.5082 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 1.2784 т/год, Кл.опас 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

В период реализации проекта сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.



Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расширении установлены на основании проекта организации строительства. Согласно ПОС предварительное общее накопление отходов составит – 15,663926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 14,33 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,008571 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,025355 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10\*.

Намечаемая деятельность согласно - «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

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

Настоящее заявление о намечаемой деятельности подготовлено по проекту «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г.» в соответствии с требованиями статьи 68 ЭК РК и положениями Инструкции. - осуществление деятельности в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне) – отсутствует; - осуществление деятельности по производству, хранению и переработке серы с потенциальным риском воздействия на окружающую среду – отсутствует; - осуществление деятельности, оказывающей трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства – отсутствует; - осуществление деятельности по добыче, переработке, производству и использованию радиоактивных материалов – отсутствует; - наличие электромагнитных полей и (или) излучений > 10 ПДУ – отсутствует; - наличие шума (> 1 ПДУ + 25 децибел и более), инфразвука (> 1 ПДУ + 15 децибел и более) и ультразвука (> 1 ПДУ + 30 децибел и более) – отсутствует.

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря в юго-западном направлении на расстоянии 586 км от проектируемого объекта (в том числе в заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух:

- применение грузовой и специализированной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу;
- организация технического обслуживания и ремонта техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации;
- проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха;
- осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов;
- организация внутривозвращенного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием;
- заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях пос. Кенкияк;



- перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключающее пыление;
- щебеночное покрытие внутриплощадочных дорог;
- ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов;
- тщательная регламентация работ, исключающая одновременную пересыпку пылящих материалов;
- на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по строительству и эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями:
  - не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух;
  - устранить открытые хранения, погрузку и перевозку сыпучих, пылящих материалов (применение контейнеров, специальных средств пневмо-перегрузателей);
  - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов;
  - производство работ должно осуществляться в границах, определенных отводом участка;
  - строительные механизмы применять с электроприводом;
  - запорное устройство временного водопровода должно быть постоянно исправным и не допускать утечку воды;
  - при разогреве материалов, подогреве воды, сушке помещений и других технологических нужд расширению рекомендуется применять электроприборы взамен твердого или жидкого топлива;
  - снизить до минимума объемы образования отходов;
  - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров;
  - обеспечить сохранность существующих зеленых насаждений;
  - соблюсти все требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду:
  - строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению;
  - передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при расширении и эксплуатации;
  - водоотведение - бытовая канализация запроектирована для отвода бытовых стоков от санитарно-технических приборов в существующую сеть внутриплощадочной бытовой канализаций;
  - хранение горюче-смазочных материалов на территории осуществляться не будет;
  - заправка автотехники ГСМ на участке проведения работ не предусматривается. Заправка будет осуществляться на ближайшей АЗС перед началом работ;
  - работы по расширению и эксплуатации не коснутся водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров:
    - Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия:
      - соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, международных норм и стандартов;
      - назначение ответственных лиц.



**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecportal.kz/>).

**Руководитель Департамента**

**Е. Куанов**

*Исп.: Кеңесов М.Қ.*

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

