

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



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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

## 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: №KZ34RYS01599483 20.02.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство РВС-3000м<sup>3</sup> на БКНС-1,3 на м/р Жанажол.

Начало – 2 квартал 2026 года. Окончание – 3 квартал 2026 года. срок 5 мес.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе Актыубинской области РК в 240 км к югу от г. Ақтөбе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Ақтөбемұнайгаз».

Площадь земельного участка – 11930 га. Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения Жанажол.

Координаты: 48°20'15.16"С; 57°26'12.53"В 48°20'13.69"С; 57°26'11.97"В 48°20'14.66"С; 57°26'14.83"В 48°20'13.16"С; 57°26'14.10"В.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Объект строительства расположен на территории действующего БКНС-1,3 на месторождении Жанажол, в 35 км на юго-западе от нефтяного месторождения Кенкияк, в 60 км на северо-востоке от нефтяного месторождения Северного Трува. С областным центром г. Ақтөбе связь поддерживается по автомобильной дороге Ақтөбе-Темир-Кенкияк-Жанажол. Территория проектируемого объекта расположена в районе ГПЗ-1, ГПЗ-2 на полого-волнистой и полого-увалистой поверхности структурно-денудационной равнины Урало-Эмбенского структурно-денудационного плато на дислоцированных меловых отложениях в пределах Западного Примугоджарья и южной части Подуральского плато в природной зоне сухих степей и полупустынь с резкоконтинентальным засушливым климатом. Проектируемый резервуар воды РВС-3000 расположен на территории БКНС рядом с Жанажольским ГПЗ на м/р Жанажол. На существующей территории БКНС-1,3 проектом предусматривается строительство резервуара воды объемом 3000 м<sup>3</sup>, для этого требуются расширение территории на юго-восток с переносом существующего ограждения. В настоящее время на территории проектируемой площадки имеются существующие инженерные коммуникации которые необходимо демонтировать и переносить. Проектом также предусматривается проектирование трубной обвязки резервуара. При разработке проекта учитывались технологические и противопожарные расстояния, а также использовался принцип максимальной компактности объектов и сокращения суммарной длины внешних межблочных коммуникаций всех



назначений. Застраиваемая территория располагается на участке площадью 0,25 га, имеет по периметру сквозное ограждение из высотой 2 м. Для въезда и выезда предусматриваются ворота, вход предусмотрен через контрольно-пропускной пункт. Конструкция ворот выполняется по типу ограждения. Покрытие внутреннего заезда выполняется из щебня.

В существующем положении пластовая вода после очистки на существующих установках очистки сточных вод ГПЗ-1 и УОСВ-7000 поступает в резервуар РВС-3000м<sup>3</sup>. Далее вода с помощью подпорных насосов подается на БКНС для дальнейшей закачки в пласт. Основной задачей РВС-3000м<sup>3</sup> является прием и накопление поступающей пластовой воды после очистки на существующих установках очистки сточных вод ГПЗ-1 и УОСВ-7000, а также подачи на подпорные насосы. Обязка трубопроводов проектируемого резервуара предусматривается параллельно с действующим РВС-3000м<sup>3</sup>. В качестве запорной арматуры приняты стальные задвижки типа 30с41нж, 30с15нж, 30с76нж Ду100,200,300 Ру16,40,63. Трубы приняты стальные бесшовные по ГОСТ 8732-78. Гидроизоляция подземной части трубопроводов осуществляется «усиленного» типа (ГОСТ 9.602-2016 и ГОСТ 25812-83) поливинилхлоридной липкой лентой типа ПВХ-БК в два слоя с защитной оберткой «ПЭКОМ» по битумно-полимерной грунтовке ГТ-760ИН (расход не менее 0,1 кг/м<sup>2</sup>). Надземные участки трубопроводов и запорная арматура защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочным покрытием эмалью БТ-177 по грунтовке ГФ-021 согласно СНиП 2.03.11-85 и ГОСТ 14202-69. Монтаж оборудования и трубопроводов вести в соответствии с требованиями СП РК 3.05-103-2014, ВНТП 3-85, очистку внутренних и наружных поверхностей технологических трубопроводов произвести согласно СП РК 3.05-103-2014 "Технологическое оборудование и технологические трубопроводы". Теплоизоляцию надземных трубопроводов и арматуры выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.02-03-2004. Все трубопроводы и оборудование защищены от статического электричества и вторичных проявлений молнии на основании РД 34.21.122-87 и представляют собой непрерывную цепь и присоединяются к заземляющим устройствам. Резервуары пластовой воды РВС-3000м<sup>3</sup> Резервуары предназначены для приема, хранения и откачки пластовой воды. Резервуар для пластовой воды оборудован: - приемо-раздаточными патрубками и коренными задвижками с ручным приводом; - дыхательной и предохранительной арматурой; - люками-лазами монтажными в стенке резервуаров и световыми на крыше с шарнирно-поворотными устройствами; - устройствами для ручного измерения уровня и отбора проб. Резервуары и надземные трубопроводы теплоизолируются матами из минерального волокна. Обшивка – алюминиевые листы.

Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 79 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды – 4254 м<sup>3</sup>. Водоотведение. На период строительства и эксплуатации водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 79м<sup>3</sup>/период. Ширина прибрежных водоохраных полос (ПВП) установлена для реки Жем - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Ближайший поверхностный водный объект является река Атжаксы. Расстояние до близлежащего поверхностного водного объекта реки Атжаксы от места намечаемой деятельности составляет – 3,6 км в юго-западном направлении.

Планируемая территория расположена в Мугалжарском районе. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: стрепет, степной орел. Кроме того, здесь обитают заяц, лиса, корсак, барсук, являющиеся охотничьими видами. Летом также встречаются сайгаки популяции Устюрт.

Иные ресурсы: ПГС – 1546 тонн; Щебень – 74 тонн; Песок – 77,28 тонн.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01248 г/сек, 0.0102184 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001442 г/сек, 0.00115904 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0007368 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.00011978 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.0001 г/сек, 0.00000936 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.0625 г/сек, 0.03954 т/год Метилбензол (349) – класс опасности 3, 0.0861 г/сек, 0.1115 т/год



Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – класс опасности 4, 0.01667 г/сек, 0.02158 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) – класс опасности 4, 0.0361 г/сек, 0.04676 т/год Уайт-спирит (1294\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1), 0.139 г/сек, 0.8042036 т/год Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); – класс опасности 4, 0.01431 г/сек, 0.00412 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 2.37624 г/сек, 24.52645 т/год. **Всего: 2.752695г/сек, 25.56639698 т/год.**

Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,66 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,01 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 17,06 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10\* (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,127 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,154 тонн.

Намечаемая деятельность – «Строительство РВС-3000м<sup>3</sup> на БКНС-1,3 на м/р Жанажол» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40°С, летний максимум плюс 40°С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: - замеры уровней подземной воды; - прокачка скважин перед отбором проб; - отбор проб; - анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; -

**автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование**



взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

**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://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

