



030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Актобемунайгаз»

**Заклучение 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: **№KZ03RYS01295461** **08.08.2025 г.**  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью планируется проект расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.

Начало – апрель 2026 года. Окончание – август 2026 года. срок 4,3 мес Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актыбинской 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. Актобе месторождение Кенкияк находится в 220 км к югу. Город Актобе связан шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол. Данная территория приурочена к месторождению нефти Кенкияк надсолевое. Климатическая характеристика региона приводится по многолетним наблюдениям ближайшей к объекту метеостанции Темир. Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир. Река Темир берет начало в 17 км. к СЗ от п. Сергеевского, впадает в р.Жем справа, в 6 км к ЮЗ от с. Мартук. Длина 213 км, общая площадь водозабора 8200 км<sup>2</sup> в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков, основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Летом притоки реки пересыхают, кроме р. Кульден-Темир. Водозабор реки в верхней ее части представляет слабохолмистую равнину, сложенную суглинистыми грунтами. Нижняя часть водозабора занята большими песчаными массивами (пески Аккум и Кокжиде), представляющими слегка закрепленные барханы высотой 5-10 м. по левобережью в районах сел Кенкияк, Копя, Сорколь встречаются много бессточных понижений. Долина реки слабо выражена, ширина 3-5 км. Пойма преимущественно двухсторонняя, местами чередуется по берегам. В маловодные годы не заполняются, в прирусловой части луговым разнотравьем. Ширина ее в верховьях 200-300 м, в низовьях – до 0,8-1,0км. Русло реки в верховьях 30-50 м, ниже и до устья изменяется от 50-100м и более. Размеры плесов увеличиваются вниз по течению, преобладающая их длина 100-300 м, ширина 15-30 м, глубина 2-4 м.

Координаты: скв.66032; 48°33'44.00002800"; 57°7'36.00001200"; скв.Н61122; 48°33'42.11053200"; 57°9'57.34868400"; скв.Н61112; 48°33'39.26181600"; 57°9'59.57337600"; скв.Н61113; 48°33'56.93587200"; 57°10'16.00503600"; скв.Н61114; 48°33'45.72356400"; 57°10'28.68142800"; скв.65047; 48°33'15.92485200"; 57°10'41.09898000"; скв.65049; 48°33'13.30218000"; 57°10'40.40860800"; скв.65048; 48°33'16.35228000"; 57°10'45.62407200"; скв.65050; 48°33'13.90708800"; 57°10'42.99222000"; скв.65044; 48°33'9.79948800"; 57°10'58.15718400"; скв.К2026; 48°32'27.02378400"; 57°10'40.60815600"; скв.К2023



48°32'22.10992800"; 57°10'40.86145200"; скв.К2022; 48°32'24.33386400"; 57°10'46.29144000"; скв.К2024; 48°32'24.19270800"; 57°11'0.88969200"; скв.К2025; 48°32'23.96698800"; 57°11'7.55282400"; скв.К2028; 48°32'25.89414000"; 57°11'35.35530000"; скв.К2029; 48°32'27.36538800"; 57°11'42.62125200".

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Месторасположение - м/р Кенкияк надсолевое Характер строительства - Расширение Добывающие скважины - 17 шт. Площадь 1-й скв. в пределах обвалования - 216,4 м<sup>2</sup>; Площадь застройки 1-ой скважины - 82,8 м<sup>2</sup>; Площадь покрытий 1-й скв. - 57,6 м<sup>2</sup>; Проектируемый АГЗУ на площадке ГУ-25, в т.ч. – 2 шт; Выкидные линии Ø108х8 мм от 7 скважин – 5270 м; Выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм от 10 скважин – 2995 м.

В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: 1. Обустройство устьев нефтяных скважин, 2. Площадка АГЗУ, в составе: Основные проектные решения. Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.» предусматривает: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (всего 17скв.): Эксплуатация скважин осуществляется механизированным насосным способом – станками - качалками. Подключение скважин к существующим и проектируемым АГЗУ. Прокладка выкидных нефтепроводов производится трубами Ø108х8. Обустройство скважин. Оборудование устья, трубопроводов обеспечивают полную герметичность и возможность безопасного отключения скважины в аварийной ситуации, устойчивость от воздействия опасных и вредных веществ на проектируемый период эксплуатации, в соответствии с требованиями промышленной безопасности. Обустройство устьевой площадки и других объектов в опасной зоне производится с учетом классификации по взрывопожарной и пожарной опасности. Обустройство устьев проектируемых скважин включает также монтаж отключающих задвижек и обвязочных трубопроводов. Устьевое оборудование предназначено для герметизации затрубного пространства, внутренней полости НКТ, отвода продукции скважины, подвешивания колонны НКТ, а также для проведения технологических операций, ремонтных и исследовательских работ в процессе эксплуатации скважины. Арматура устьевая состоит из устьевого патрубка с отборником проб, угловых вентилей, клапана перепускного, устьевого сальника и трубной подвески, а также установленного манометра для местного контроля давления. Устье проектируемых скважин необходимо оборудовать выкидными линиями диаметром 108х8мм изготовленными из стали специальных марок на базе стали ст.20. Трубопроводы на технологических площадках обустройства устьев скважин прокладываются надземно. На выкидных линиях устанавливается клапан отсекающий. На устье скважины предусматривается установка осветительной мачты, флюгера, шлагбаума на въезде через обвалование, предупреждающих знаков, аварийный запас песка. Необходимо произвести обвалование вокруг скважины, согласно действующих норм. Для того чтобы исключить загрязнение, захламления, деградации и ухудшения плодородия почв, перед началом работ по обустройству устья скважин плодородный слой земли аккуратно снимается и вывозится. Выкидные нефтепроводы Выкидные нефтепроводы Ø108х8мм проектируются на следующие параметры нефтегазожидкостной смеси, которые составляют: температура до 100°С; давление до Ру4,0 МПа. В соответствии с требованиями ВСН 51-3-85 ВСН 2.38-85 проектируемые выкидные нефтепроводы отнесены к III классу, I группе, III категории. Рабочее давление может достигать 4,0 МПа, давление испытания Р<sub>исп</sub>=1,25Р<sub>раб</sub>. Выкидные нефте-паропроводы Проектируемые выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм совместного действия, предназначены для транспортирования нефтегазовой смеси от скважин к АГЗУ и для подачи пара для увеличения добычи нефти от АГЗУ к скважинам. Параметры пара составляют: температура 330°С; давление Ру 8,0 МПа. Площадка АГЗУ. Данным проектом предусматривается установка двух АГЗУ на площадке АГЗУ-25 на 20 выходов с аппаратурным блоком.

Общий расход воды составляет: на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 179 м<sup>3</sup>/период. на технические нужды - 576 м<sup>3</sup>. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод

равен расходу воды и составляет – 179 м<sup>3</sup>/период. Расстояния от проектируемых скважин до



р.Темир составляют: скв.66032; 2286 м скв.Н61122; 541 м скв.Н61112; 623 м скв.Н61113; 665 м скв.Н61114; 1101 м скв.65047; 224 м скв.65049; 140 м скв.65048; 278 м скв.65050; 179 м скв.65044; 221 м скв.К2026; 165 м скв.К2023; 109 м скв.К2022; 235 м скв.К2024; 352 м скв.К2025; 293 м скв.К2028; 450 м скв.К2029; 566 м.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», координаты скважины граничат с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

В данной зоне могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся видами охоты: заяц, лиса, корсак, степной хорек и грызуны.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01485 г/сек, 0.0313 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001528 г/сек, 0.00294 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0084 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.001365 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – класс опасности 4, 0.01847 г/сек, 0.0266 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.001042 г/сек, 0.0019 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - класс опасности 2, 0.00458 г/сек, 0.0066 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 0.8775 т/год Уайт-спирит (1294\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1), 0.278 г/сек, 0.9925 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.0046 г/сек, 0.0033 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, 7.361944 г/сек, 17.5538 т/год. **Всего: 7.817767 г/сек, 19.506205 т/год.**

Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,13 тонн. Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,045 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 - 14,7 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) – 0,356 тонн.

Намечаемая деятельность - «Расширение обустройства м/р Кенкиак надсолевое 2026г.» (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 400С, летний максимум плюс 400С. 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 2 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 Темирском 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



