



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1

оңқанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

## АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»

### Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актыобинской области Республики Казахстан»

Инициатор намечаемой деятельности: АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз», 030006, Республика Казахстан, Актыобинская область, г.Ақтөбе, район Алматы, проспект 312 Стрелковой дивизии 3,931240001060, Буркитбаев Д.М., 8-7132- 96-65-13.

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1.

Блок Терескен-1 в административном отношении расположен в пределах Байганинского района Актыобинской области Республики Казахстан.

Относительно нефтегазоносного потенциала подсолевого комплекса территории блока предполагается продуктивность карбонатных отложений в карбонатных толщах КТ-I и КТ-II, а также карбонатных построек в отложениях нижней перми (P1s-a) с благоприятными геологическими условиями для накопления и сохранения залежей углеводородов.

Для детализации геологического строения, для корректной привязки к скважинным данным, для уточнения местоположения поисковых скважин возникает необходимость в дополнительном изучении территории. А именно необходимость в проведении детальных сейсморазведочных работ 3Д.

В связи с этим настоящим дополнением к проекту разведочных работ предусматривается дополнительный объем детальных сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в пределах блока Терескен-1 общей площадью 608 кв.км.

По результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д было уточнено геологическое строение блока и выявлено, что северо-западная часть блока представляет собой благоприятную тектоническую ловушку. На северо-западном участке блока в советское время были пробурены скважины Тортколь-3, Тортколь-4, Восточный Тортколь-2, в которых во время бурения были отмечены прямые признаки нефти.

Северо-западный участок блока Терескен-1 граничит с выявленным месторождением Акжол, расположенный восточнее блока Терескен-1. Положительные результаты бурения скважин на структуре Акжол вкүпе с геолого-геофизическими данными, имеющимися на территории Разведочного блока АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», показывают высокую перспективность и необходимость в продолжении доразведки структуры Акжол.

Ввиду вышесказанного, настоящим проектом предусматривается дополнительный объем буровых работ для доизучения блока Терескен-1.

Основной задачей составления настоящего "Дополнения к проекту разведочных работ..." является уточнение геологического строения и выяснение перспектив нефтегазоносности подсолевого комплекса на оставшийся период разведки до 21.12.2024 года, для этих целей закладывается следующий объем геологоразведочных работ:



- Детальные сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в пределах блока Терескен-1 площадью 608 кв.км. в 2023г.

- Бурение поисковой независимой скважины ЗАК-1 глубиной 4500м в 2023г.

- Бурение поисковой зависимой скважины АК-13 глубиной 3150м в 2023г.

- Бурение поисковой зависимой скважины ЗАК-2 глубиной 4500м в 2024г.

- Бурение поисковой зависимой скважины АК-14 глубиной 3150м в 2024г.

На проектные скважины возлагаются следующие задачи: изучить геологическое строение перспективного участка, уточнить перспективы вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью поисков и подтверждения перспектив нефтегазоносности подсолевого комплекса на рассматриваемом участке. При получении притоков нефти и газа провести необходимые исследования ФЭС коллекторов для выполнения дальнейшей оценки запасов УВ.

Сейсморазведочные работы 3Д должны выполняться с применением современной технологии и оборудования, а также квалифицированного персонала, позволяющие получить первичные материалы высокого качества, подлежащие дальнейшей обработке и интерпретации. Методика интерпретации сейсморазведочных данных 3Д должна обеспечить решение поставленных геологических задач, обеспечить увязку с сопредельными участками, достоверные глубинные преобразования, изучение и прогноз параметров среды, базироваться на комплексном анализе геолого-геофизических данных.

До начало работ по бурению прокладывается внутривнепромисловая дорога с гравийной отсыпкой, которая будет осуществляться другим проектом. Ширина земляного полотна 6,5м, ширина проезжей части 3,5м, ширина обочин 3м, проезжая часть дороги однополостная с двухсторонним движением.

### **Атмосферный воздух**

Источники выбросов загрязняющих веществ от скважины ЗАК-1: источник 1001-1002 Дизель генератор САТ-3512; источник 1003 Цементировочный агрегат ЦА-400м; источник 1004 Резервуар для хранения дизтоплива; источник 6001 Подготовка площадки.

Источники выбросов загрязняющих веществ от скважины АК-13: источник 1005-1006 Дизель генератор САТ-3512; источник 1007 Цементировочный агрегат ЦА-400м; источник 1008 Резервуар для хранения дизтоплива; источник 6002 Подготовка площадки.

Источники выбросов загрязняющих веществ от скважины ЗАК-2: источник 1009-1010 Дизель генератор САТ-3512; источник 1011 Цементировочный агрегат ЦА-400м; источник 1012 Резервуар для хранения дизтоплива; источник 6003 Подготовка площадки.

Источники выбросов загрязняющих веществ от скважины АК – 14: источник 1013-1014 Дизель генератор САТ-3512; источник 1015 Цементировочный агрегат ЦА-400м; источник 1016 Резервуар для хранения дизтоплива; источник 6004 Подготовка площадки.

Выбросы источников при бурении скважины ЗАК-1 составит – 154.468387774 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 57,8336 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 9,39796 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 4,0156т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 8,034 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,0000094 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 48,1928т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000088374 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,9638 т/год; Алканы С12-19 (4 кл.о.) – 24,09695 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.о.) – 1,93358 т/год. Выбросы источников при бурении скважины ЗАК-1 на 5 объекта составит – 333,58154 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 22,632864 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 3,6778404 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 11,96922 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 162,48091 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,1575208 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 121,4952 т/год; Бутан (4 кл.о.) - 0,0639713 т/год; Пентан (4 кл.о.) - 0,019992 т/год; Метан - 6,63223 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,5108 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-



C10 - 0,189 т/год; Этен (3 кл.о.) - 0,30141 т/год; Бензол (2 кл.о.) - 0,002468 т/год; Диметилбензол (3 кл.о.) - 0,000776 т/год; Метилбензол (3 кл.о.) - 0,001552 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) - 1,51E-05 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) - 0,1365 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) - 3,30927 т/год.

Выбросы источников при бурении скважины ЗАК-2 составит – 154.468387774 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 57,8336 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 9,39796 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 4,0156т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 8,034 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,0000094 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 48,1928т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000088374 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,9638 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 24,09695 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.о.) – 1,93358 т/год. Выбросы источников при бурении скважины ЗАК-2 на 5 объекта составит – 333,58154 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 22,632864 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 3,6778404 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 11,96922 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 162,48091 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,1575208 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 121,4952 т/год; Бутан (4 кл.о.) - 0,0639713 т/год; Пентан (4 кл.о.) - 0,019992 т/год; Метан - 6,63223 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,5108 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,189 т/год; Этен (3 кл.о.) - 0,30141 т/год; Бензол (2 кл.о.) - 0,002468 т/год; Диметилбензол (3 кл.о.) - 0,000776 т/год; Метилбензол (3 кл.о.) - 0,001552 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) - 1,51E-05 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) - 0,1365 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) - 3,30927 т/год.

Выбросы источников при бурении скважины АК-13 составит – 77,9157885 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 28,80768 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 4,681248 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 2,00048 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 4,0012 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,00000648 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 24,00624 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,0000440132 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,48012 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 12,00519 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.о.) – 1,93358 т/год. Выбросы источников при бурении скважины АК-13 на 4 объекта составит – 266,8652 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 18,106291 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 2,9422723 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 9,575376 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 129,98473 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,1260166 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 97,19616 т/год; Бутан (4 кл.о.) - 0,051177 т/год; Пентан (4 кл.о.) - 0,0159936 т/год; Метан - 5,305784 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,40864 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,1512 т/год; Этен (3 кл.о.) - 0,241128 т/год; Бензол (2 кл.о.) - 0,0019744 т/год; Диметилбензол (3 кл.о.) - 0,0006208 т/год; Метилбензол (3 кл.о.) - 0,0012416 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) - 1,208E-05 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) - 0,1092 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) - 2,647416 т/год.

Выбросы источников при бурении скважины АК-14составит – 77,9157885 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 28,80768 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 4,681248 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 2,00048 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 4,0012 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,00000648 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 24,00624 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,0000440132 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,48012 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 12,00519 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.о.) – 1,93358 т/год. Выбросы источников при бурении скважины АК-14 на 4 объекта составит – 266,8652 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 18,106291 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 2,9422723 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 9,575376 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 129,98473 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,1260166 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 97,19616 т/год; Бутан (4 кл.о.) - 0,051177 т/год; Пентан (4 кл.о.) - 0,0159936 т/год; Метан - 5,305784 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,40864 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,1512 т/год; Этен (3 кл.о.) - 0,241128 т/год; Бензол (2 кл.о.) - 0,0019744 т/год;



Диметилбензол (3 кл.о.) - 0,0006208 т/год; Метилбензол (3 кл.о.) - 0,0012416 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) - 1,208E-05 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) - 0,1092 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) - 2,647416 т/год.

### Водная среда

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м<sup>3</sup>.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительномонтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником).

Водоотведение. Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется. В связи с тем, что вывоз сточных вод будет осуществляться подрядной организацией, очистка и повторное использование не планируется. Более детальное описание процесса будет на этапе получения экологического разрешения на воздействие в проекте нормативов допустимых сбросов. Специальное водопользование на период проведенных работ АО «СНПС-Актобемунайгаз» Терескен-1 не предусмотрено.

Объем питьевого и бытового водоснабжения от 1 скважины составит: 1181,7м<sup>3</sup>/год.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от 1 скважины: 827,19м<sup>3</sup>/год. Объем буровых сточных вод с учетом повторного использования на 1 скважину: 49,04 м<sup>3</sup>. Объем воды для приготовления и обработки раствора на 1 скважину: 531,91 м<sup>3</sup>.

| №                                      | Наименование                                | Источник водоснабжения   | Объем запасных емкостей для воды м <sup>3</sup> | Водопотребление, м <sup>3</sup> |         |         |          |
|--|---|--|---|---------------------------------|---------|---------|----------|
|  |   |  |   | ZAK – 1                         | ZAK – 2 | AK – 13 | ZAK – 14 |
| Вода для технических нужд              |   |  |   |                                 |         |         |          |
| 1                                      | Вода для приготовления и обработки раствора | Привозная  | 80-100  | 531,91                          | 531,91  | 531,91  | 531,91   |
| 2                                      | Вода при креплении скважины (цементаж)      | Привозная  | -   | 699,8                           | 699,8   | 699,8   | 699,8    |
| 3                                      | Запас бурового раствора при осложнении      | Привозная  | -   | 146,9                           | 146,9   | 146,9   | 146,9    |
| Итого                                  |   |  |   | 1378,61                         | 1378,61 | 1378,61 | 1378,61  |
| Питьевое и бытовое водоснабжение       |   |  |   |                                 |         |         |          |
| Характеристика источника водоснабжения |   | Расчетная потребность  |   |                                 |         |         |          |
| Вода привозится в бутылках и цистернах |   | 150литровна 1 человека в сутки(СНИП4.01-02-2009)<br>Водоснабжения и наружные сети и сооружения 4,5x1,3x202=1181,7м <sup>3</sup> /год |   |                                 |         |         |          |

### Отходы производства и потребления

В период строительства 1 скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов



относится к опасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов – 1222,577 т/год. В т.ч. отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – Буровой шлам - 967,49 т/год; Отработанный буровой раствор – 241,29 т/год; Отработанные масла – 11,93 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара — 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,24 т/год. Отходы производства и потребления при строительстве от 4 скважин – 4890,308 т/год. Буровой шлам – 3869,96 т/год, Отработанный буровой раствор – 965,16 т/год. Отработанные масла – 47,72 т/год. Промасленная ветошь – 0,508 т/год. Мешкотара – 0,6 т/год. Пластмассовые бочки – 1,4 т/год. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 4,96 т/год. Характеристика образующихся отходов в рамках испытания (эксплуатации) 1 объекта одной скважины образуется 3 вида отходов, в том числе: - Опасные отходы – 2: Промасленная ветошь - 0,127 т, люминесцентные лампы - 0,00003 т. Не опасные отходы – 1: Коммунальные отходы (ТБО) - 0,22 т. 5 объектов одной скважины: Промасленная ветошь - 0,508 т, люминесцентные лампы - 0,00015 т, Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 1,1 т.

Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь относится к твердым, пожароопасным, невзрывоопасным и водонерастворимым отходам. Ветошь содержит до 5% нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02\* – опасные отходы.

Тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки). При бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из-под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 неопасные отходы. Уровень опасности тары из-под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 неопасные отходы. Тара (мешки и мешкотара) собирается и вывозится на полигон ТБО. Тара (пластмассовые бочки) вывозится по договору на утилизацию.

Расчет отходов бурения (бурового шлама, отработанного бурового раствора и буровых сточных вод). Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору.

Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06\* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей.

ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией.

Вещества, содержащиеся в отходах, временно складированных на территории предприятия, не могут мигрировать в грунтовые воды и почвы, т.к. обеспечивается их соответствующее хранение. В связи с этим проведение инструментальных замеров в местах временного складирования отходов не планируется.

Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора.

### **Почвенный покров и растительность**

Предполагаемое воздействие проектируемого объекта на почвенно-растительный покров будет сведено к следующему:

- деградация растительного покрова в результате проведения земельных работ;
- временное повышение уровня шума, искусственного освещения в результате работы специальной и автотранспортной техники;
- сокращение площади местообитания;



- незначительная гибель животных, ведущих подземный образ жизни (пресмыкающиеся и млекопитающие), в результате проведения земляных работ.

Также возможны непредвиденные воздействия в результате ненадлежащего обращения с отходами ГСМ.

На основании анализа проектной документации, при соблюдении технологии выполнения предусмотренных мероприятий по защите и восстановлению почвенного покрова, можно сделать следующие выводы: На период строительства проектируемых объектов возможное воздействие на почвенный покров оценивается в пространственном масштабе как локальное; во временном масштабе – как кратковременное и по интенсивности воздействия – как слабое.

### **Животный мир**

Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

В целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер в порядке убывания их предпочтительности:

- первоочередными являются меры по предотвращению негативного воздействия;
- когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить, должны быть приняты меры по его минимизации;
- когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить или свести к минимуму, должны быть приняты меры по смягчению его последствий;
- в той части, в которой негативные воздействия на биоразнообразии не были предупреждены, сведены к минимуму или смягчены, должны быть приняты меры по компенсации потери биоразнообразия.

Под мерами по предотвращению негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на то, чтобы с самого раннего этапа планирования деятельности и в течение всего периода ее осуществления избегать любые воздействия на биоразнообразии.

Под мерами по минимизации негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры по сокращению продолжительности, интенсивности и (или) уровня воздействий (прямых и косвенных), которые не были предотвращены.

Под мерами по смягчению последствий негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на создание благоприятных условий для сохранения и восстановления биоразнообразия.

### **Оценка электромагнитного воздействия**

Источниками электромагнитных излучений будут являться высоковольтные линии электропередач после ввода их в эксплуатацию, и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами.

Эти объекты устанавливаются и эксплуатируются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому ЛЭП не будет представлять опасности, как для населения, так и для ОС.

Аналогичные условия предъявляются и к трансформаторным подстанциям, которые также не будут являться источниками неблагоприятного электромагнитного воздействия на ОС.

### **Оценка шумового воздействия**

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства, эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов: воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники и передвижных дизель-генераторных установок); воздействие шума стационарных оборудований, расположенных на соответствующих площадках.



Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

### **Вибрация**

Действие вибрации на организм проявляется по – разному в зависимости от того, как действует вибрация. Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется в проведения буровых работ.

Локальная (местная) вибрация воздействует на отдельные части тела (например, при работе с ручным пневмоинструментом, виброуплотнителями и т.д.).

Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибрации как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах. Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящий, главным образом, в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

### **Радиационное воздействие**

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижения дозы облучения до возможно низкого уровня.

Все участки работ расположены в малонаселенной полупустынной местности. Исходя из геолого-геоморфологических условий района исследований, первично природная радиационная обстановка соответствует относительно низкому уровню радиоактивности, характерному для селитебных территорий равнинных ландшафтов.

### **Социально-экономическая среда**

Актюбинская область крупнейшая административная единица Западно-Казахстанского региона, расположенная на северо-западе Республики Казахстан. Протяженность около 800 км с востока на запад и 700 км с севера на юг.

Актюбинская область в нынешних границах образована 10 марта 1932 года. Территория области составляет 300.6 тысяч кв.км.

### **Оценка аварийных ситуаций**

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок.

Вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан» (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.



В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ31VWF00092235, Дата: 20.03.2023 г.).

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Согласно п.3 ст.339 Кодекса, в соответствии с принципом "загрязнитель платит" образователь отходов, нынешний и прежний собственники отходов несут ответственность за обеспечение соблюдения экологических требований по управлению отходами до момента передачи таких отходов во владение лицу, осуществляющему операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии в соответствии со статьей 336 настоящего Кодекса, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Кодексом.

3. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

4. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

5. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду





деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

6. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

7. Согласно п.2 ст. 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

8. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

