

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИ**

010000, Астана к., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55



**МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Tel.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

**ТОО «ПОЗИТИВ Инвест»**

**Заключение  
по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
на Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения  
Каменское по состоянию на 01.07.2024 г.»**

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ48VWF00270312 от 19.12.2024 г.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно пп.2.1 п. 2 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - *Кодекс*) (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс.м<sup>3</sup> в сутки в отношении газа).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно пп. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Кодексу объект относится к объектам I категории.

**Общие сведения.**

Каменское газоконденсатное месторождение расположено в пределах северной бортовой зоны Прикаспийской впадины. В административном отношении площадь относится к территории Таскалинского района Западно-Казахстанской области РК.

Областной центр - город Уральск, находится в 100 км к востоку от месторождения. К югу от него проходит железнодорожная магистраль Саратов-Уральск, где в 10 км от рассматриваемой площади расположен районный центр пос. Таскала. Районный центр, помимо железной дороги, связан с городом Уральск дорогой с твердым покрытием (рисунок 1.1.1).

Ближайшая селитебная зона – п. Достык расположена на расстоянии около 5,13 км от Каменского месторождения, районный центр п.Таскала расположен на расстоянии 10 км от Каменского месторождения. Расстояние от Каменского месторождения до государственной границы Российской Федерации 4,20 км.

Пересчет запасов газа и конденсата месторождения Каменское был выполнен по состоянию на 01.06.2024г., согласно Протоколу ГКЗ РК за №2716-24-У от 30.10.2024г. запасы газа и конденсата были учтены в Государственном Балансе полезных ископаемых Республики Казахстан. В целом по месторождению геологические и извлекаемые запасы газа составляют:



по категории С1 – 10303 млн. м<sup>3</sup>/8376 млн. м<sup>3</sup>; по категории С2 – 1847 млн. м<sup>3</sup>/1126 млн. м<sup>3</sup> соответственно.

Геологические/извлекаемые запасы конденсата по месторождению составляют: по категории С1 – 601 тыс. т./360 тыс. т.; по категории С2 – 107 тыс. т./48 тыс. т. соответственно.

Геологические и извлекаемые запасы по трещинно-поровому типу коллектора составляет:

газ пластовый

С1 – 7937 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 6453 млн. м<sup>3</sup>;

С2 – 1125 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 686 млн. м<sup>3</sup>;

газ сухой

С1 – 7844 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 6378 млн. м<sup>3</sup>;

С2 – 1112 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 677 млн. м<sup>3</sup>;

конденсат

С1 – 463 тыс. т. геологические, в том числе извлекаемые 278 тыс. т.;

С2 – 65 тыс. т. геологические, в том числе извлекаемые 29 тыс. т.

Геологические и извлекаемые запасы по трещинному типу коллектора составляет:

газ пластовый

С1 – 2366 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 1923 млн. м<sup>3</sup>;

С2 – 722 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 440 млн. м<sup>3</sup>;

газ сухой

С1 – 2338 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 1900 млн. м<sup>3</sup>;

С2 – 713 млн. м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые 435 млн. м<sup>3</sup>;

конденсат

С1 – 138 тыс. т. геологические, в том числе извлекаемые 82 тыс. т.;

С2 – 42 тыс. т. геологические, в том числе извлекаемые 19 тыс. т.

Продуктивная залежь калиновской свиты месторождения Каменское проектируется разрабатывать по 3 расчетным вариантам разработки на режиме истощения, различающиеся между собой количеством добывающих скважин, их размещением и темпами отбора газа.

В 1 варианте для разработки I объекта калиновской свиты предусмотрено бурение и ввод разработку 3 скважин с 2030 года по 2032 годы с постоянной депрессией  $\Delta P = 5$  МПа.

Во 2 варианте с 2030 г. предусмотрено бурение 5 добывающих скважин, с 2030-2036 гг. бурение и ввод в разработку по 1 добывающей скважине, с постоянной депрессией  $\Delta P = 5$  МПа.

В 3 варианте с 2030 г. предусмотрено бурение 7 добывающих скважин, с 2030 г. по 2036 г. бурение и ввод в разработку по 1 добывающей скважине в год, с постоянной депрессией  $\Delta P = 7,5$  МПа.

Общие положения для разработки I объекта калиновской свиты по вариантам:

Разработку планируется осуществлять на режиме истощения.

Коэффициент эксплуатации добывающих скважин – 0,95.

Технологический режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ( $\Delta P = \text{Const}$ ) с заданным годовым отбором газа.

Ниже приведена характеристика расчетных вариантов.

Характеристика расчетных вариантов

Объект разработки (газоконденсатная калиновской свиты)

Вариант разработки 1

Фонд добывающих скважин составит 3 ед., которые будут введены в разработку в 2030 году с постоянной депрессией  $\Delta P = 5,0$  МПа.

Размещение проектных скважин – избирательная.

Период разработки 2030-2062 гг.

Вариант разработки 2

Фонд добывающих скважин составит 5 ед., которые будут введены в разработку с 2030 г. по 2036 г. по 1 добывающей скважине, с постоянной депрессией  $\Delta P = 5$  МПа.



Размещение проектных скважин – избирательная.

Период разработки 2030-2070 гг.

Вариант разработки 3

Фонд добывающих скважин составит 7 ед., которые будут введены в разработку с 2030 г. по 2036 г. бурение и ввод в разработку по 1 добывающей скважине в год, с постоянной депрессией  $\Delta P = 7,5$  МПа.

Размещение проектных скважин – избирательная.

Период разработки 2030-2054 гг.

Рекомендуемый для определения оптимальных КИГ вариант разработки

Рекомендуемый для определения оптимальных КИГ вариант разработки газоконденсатной калиновской свиты месторождения Каменское в соответствии с результатами технико-экономического анализа – это II вариант, предусматривающий использование 5 добывающих скважин.

Результаты проектных расчетных вариантов за проектно-рентабельный период разработки по месторождению.

Вариант 1.

Проектный период разработки – 2030-2062 годы.

Накопленная добыча газа за проектно-рентабельный период – 6 557,6 млн.м<sup>3</sup>.

Накопленная добыча конденсата за проектно-рентабельный период – 325,3 тыс.т.

КИГ – 63,6 %.

Вариант 2 (рекомендуемый).

Проектный период разработки – 2030-2070 годы.

Накопленная добыча газа за проектно-рентабельный период – 8 376,4 млн.м<sup>3</sup>.

Накопленная добыча конденсата за проектно-рентабельный период – 360,2 тыс.т.

КИГ – 81,3 %.

Вариант 3.

Проектный период разработки – 2030-2062 годы.

Накопленная добыча газа за проектно-рентабельный период – 8 355,0 млн.м<sup>3</sup>.

Накопленная добыча конденсата за проектно-рентабельный период – 365,4 тыс.т.

КИГ – 81,1 %.

### **Оценка воздействия на атмосферный воздух.**

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья:
  - в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторов, оборудования скважин и т.д.);
  - в процессе строительства скважин:
    - в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода);
    - в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники (бульдозера, экскаватора и т.д.);
    - в результате утечек легких фракций углеводородов из емкостей, насосов, сепаратора, резервуаров;
    - в результате выбросов от слесарной мастерской и сварочного поста и т.д.

Привести количества выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от существующего оборудования, является невозможным, т.к. месторождение Каменское не функционирует. Согласно проектным решениям данного проекта разработки, разработку месторождения планируется начать с 2030 года.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений, по вариантам разработки газоконденсатного месторождения Каменское составляет:

- при реализации 1 варианта: 13 источников загрязнения атмосферы, из которых 1 является организованным источником и 12 неорганизованными источниками выбросов ЗВ;



- при реализации 2 рекомендуемого варианта: 15 источников загрязнения атмосферы, из которых 1 является организованным источником и 14 неорганизованными источниками выбросов ЗВ;

- при реализации 3 варианта: 17 источников загрязнения атмосферы, из которых 1 является организованным источником и 16 неорганизованными источниками выбросов ЗВ.

Ориентировочный максимальный валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от фонда добывающих скважин, технологического оборудования, которые находятся в прямой зависимости от объема добычи конденсата и газа при разработке месторождения Каменское по вариантам, составит:

- по 1 варианту разработки:
  - в 2033 году (максимальные добычи конденсата и газа, максимальный фонд скважин)  
– 13,81829 г/с, 5,54336 т/год.
  - по 2 варианту (рекомендуемый) разработки:
    - в 2037 году (максимальные добычи конденсата и газа, максимальный фонд скважин)  
– 13,83145 г/с, 5,96188 т/год.
    - по 3 варианту разработки:
      - в 2036 году (максимальные добычи конденсата и газа, максимальный фонд скважин)  
– 13,84461 г/с, 6,48833 т/год.

В период разработки также предполагается строительство скважин по каждому из вариантов.

- по 1 варианту разработки:
  - при строительстве (бурении) 4-х скважин – 156,52552 г/с, 1395,34420 т/год;
  - по 2 варианту (рекомендуемый) разработки:
    - при строительстве (бурении) 6-ти скважин – 234,78828 г/с, 2093,01630 т/год;
    - по 3 варианту разработки:
      - при строительстве (бурении) 8-ми скважин – 313,05104 г/с, 2790,68840 т/год.

При установленном размере СЗЗ в 1000 м, превышений в 1 ПДК на границе СЗЗ не по одному веществу не наблюдается.

### **Оценка воздействия на водные ресурсы.**

Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества. На месторождении источниками водоснабжения будут:

- для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйствственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали.

Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

- для технических целей, хозяйствственно-бытовых нужд: вода из водозаборной скважины.

Водоснабжение буровой для технических нужд планируется осуществляться по водопроводу из водозаборной скважины, которая планируется пробурить на месторождении Тепловское.

Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м3, для хозяйствственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м3. Для хозяйствственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-20 м3. Безопасность и качество воды обеспечивается предприятием поставщиком.

На территории месторождения протекает по западной части месторождения, река Ермишикина - левый приток Деркула, проходит в восточной части месторождения. Объекты м/р Каменское будут располагаться за пределами водоохраных зон.

Сброс хозяйствственно-бытовых сточных вод от санитарно-бытовых объектов будет осуществляться в специальные емкости, из которых стоки спецавтотранспортом будут вывозиться на утилизацию специализированным лицензированным предприятием.

Производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и направляться на полигон захоронений пластовых вод и промышленных стоков (на м/р Чинаревское).



Буровые сточные воды собираются в специальные емкости и направляются к утилизации в Цех подготовки буровых отходов (на м/р Чинаревское).

Сбор производственно-дождевых, ливневых и талых вод с территории буровой площадки будут производиться посредством системы лотков по периметру буровой площадки в гидроизолированный отстойник. Из отстойника вывоз сточных вод и передача специализированной компании осуществляется подрядчиками буровых работ.

В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, обратному водоснабжению.

Все образующиеся сточные воды при бурении скважин будут собираться в емкость для дальнейшей передачи специализированным организациям, которые очищают для повторного использования, например при СМР для пылеподавления.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, на рельеф местности не предусмотрены.

#### **Оценка воздействия отходов производства и потребления.**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год, на строительство 1-ой скважины глубиной 4400 м согласно проекту аналогу	Лимит накопления, тонн/год, на строительство 4-х скважин (из них: 3 - добывающие гл. 3200м, 1 - оценочный гл. 3100м). 1 -вариант	Лимит накопления, тонн/год, на строительство 6-и скважин (из них: 5 - добывающие гл. 3200м, 1 - оценочный гл. 3100м). 2 -рекомендуемый вариант:	Лимит накопления, тонн/год, на строительство 8-и скважин (из них: 7 - добывающие гл. 3200м, 1 - оценочный гл. 3100м). 3 -вариант
<b>Всего</b>	-	<b>2287,6176</b>	<b>9150,4704</b>	<b>13725,7057</b>	<b>18300,9409</b>
<b>в том числе отходов производства</b>	-	<b>2279,4826</b>	<b>9117,9304</b>	<b>13676,8957</b>	<b>18235,8609</b>
<b>отходов потребления</b>	-	<b>8,1350</b>	<b>32,5400</b>	<b>48,8100</b>	<b>65,0800</b>
<b>Опасные отходы</b>					
Буровой шлам	-	1227,03	4908,1200	7362,1800	9816,2400
Отработанный буровой раствор	-	1042,8	4171,2000	6256,8000	8342,4000
Промасленная ветошь	-	0,1126	0,4504	0,6756	0,9008
Отработанные масла	-	0,0102	0,0408	0,0612	0,0816
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,00011	0,0004	0,0007	0,0009
Мешки из-под цемента	-	3,2	12,8000	19,2000	25,6000
Мешки бумажные	-	1,3288	5,3152	7,9728	10,6304
Канистры пластиковые	-	2,2875	9,1500	13,7250	18,3000
Бочки металлические	-	1,94	7,7600	11,6400	15,5200
<b>Не опасные отходы</b>					
Металлолом	-	0,7584	3,0336	4,5504	6,0672
Огарки сварочных электродов	-	0,015	0,0600	0,0900	0,1200
Коммунальные отходы	-	8,135	32,5400	48,8100	65,0800
<b>Зеркальные</b>					
-	-	-	-	-	-

#### *Примечание:*

*\*\*нормативы размещения отходов производства не устанавливаются на те отходы, которые передаются сторонним организациям.*

*\*\*\*Передачу произвести в срок не позднее 6 месяцев с момента начала временного хранения. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам. Экологический кодекс статья 320, пункт 2-1.*

В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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.



**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 также согласно ст. 78. Кодекса. Последпроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – Последпроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Последпроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Проведение последпроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет. Не позднее срока, указанного в части второй п. 1 ст. 78 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам последпроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам последпроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

3. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращение образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

4. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-



климатические условия района расположения предприятия;

5. Проводить мероприятия по охране поверхностных и подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Предусмотреть мониторинг качества подземных вод.

6. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для:

1) 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;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химикометаллургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

7. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

8. 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».

9. Необходимо придерживаться требований п.1 и п.2 ст.145 Кодекса, о ликвидации последствий деятельности на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду:

После прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации таких объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;

В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан, а также в зависимости от характера таких объектов – по поступилизации объектов строительства, ликвидации последствий недропользования, ликвидации и консервации гидрогеологических скважин, закрытию полигонов и иных мест хранения и удаления отходов, в том числе радиоактивных, мероприятия по безопасному



прекращению деятельности по обращению с объектами использования атомной энергии и иные работы, предусмотренные законами Республики Казахстан;

10. Необходимо соблюдения требований ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

До направления заявление на получения экологического разрешения получить подтверждающие документы об отсутствии подземных вод питьевого качества.

11. В случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со статьей 66 Водного Кодекса РК.

12. Необходимо соблюдения требований п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.

13. Соблюдать требования ст.25 Кодекса О недрах и недропользовании

1. Если иное не предусмотрено настоящей статьей, запрещается проведение операций по недропользованию:

1) на территории земель для нужд обороны и национальной безопасности;  
2) на территории земель населенных пунктов и прилегающих к ним территориях на расстоянии одной тысячи метров;

3) на территории земельного участка, занятого действующим гидротехническим сооружением, не являющимся объектом размещения техногенных минеральных образований горно-обогатительных производств, и прилегающей к нему территории на расстоянии четырехсот метров;

4) на территории земель водного фонда;  
5) в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения;

6) на расстоянии ста метров от могильников, могил и кладбищ, а также от земельных участков, отведенных под могильники и кладбища;

7) на территории земельных участков, принадлежащих третьим лицам и занятых зданиями и сооружениями, многолетними насаждениями, и прилегающих к ним территориях на расстоянии ста метров – без согласия таких лиц;

8) на территории земель, занятых автомобильными и железными дорогами, аэропортами, аэродромами, объектами аeronавигации и авиатехнических центров, объектами железнодорожного транспорта, мостами, метрополитенами, тоннелями, объектами энергетических систем и линий электропередачи, линиями связи, объектами, обеспечивающими космическую деятельность, магистральными трубопроводами;

9) на территориях участков недр, выделенных государственным юридическим лицам для государственных нужд;

10) на других территориях, на которых запрещается проведение операций по недропользованию в соответствии с иными законами Республики Казахстан.

14. В соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года № 86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу



существованию объектов историко-культурного наследия.

15. Согласно п.1 ст.397 Кодекса Проектные документы для проведения операций по недропользованию должны предусматривать следующие меры, направленные на охрану окружающей среды:

- по предотвращению истощения и загрязнения подземных вод, в том числе применение нетоксичных реагентов при приготовлении промывочных жидкостей;
- по очистке и повторному использованию буровых растворов;
- по ликвидации остатков буровых и горюче-смазочных материалов экологически безопасным способом.

16. Согласно п.1 ст.397 Кодекса При проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований: при бурении и выполнении иных работ в рамках проведения операций по недропользованию с применением установок с дизель-генераторным и дизельным приводом выброс неочищенных выхлопных газов в атмосферный воздух от таких установок должен соответствовать их техническим характеристикам и экологическим требованиям.

17. В соответствии со ст. 77 Кодекса 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.

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

1. Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ48VWF00270312 от 19.12.2024 г.;

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Каменское»;

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний на «Отчет о возможных воздействиях» к «проекту разработки месторождения Каменское».

**Вывод:** Представленный Отчет о возможных воздействиях к «проекту разработки месторождения Каменское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель Председателя**

**А. Бекмухаметов**

исп. Садибек Н.  
74-08-19



Представленный Отчет о возможных воздействиях к «проекту разработки месторождения Каменское» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 24.12.2024 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 11.12.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Орал-Онири» №98 от 05.12.2024 года (каз.яз), газета «Приуралье» №98 от 05.12.2024 года (русс.яз)

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через телевидение или радиоканал (каналы): объявления на русском и казахском языках транслировалось на телеканале «ТДК-42» в режиме СТОП-КАДР

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – [ecoportal.kz](http://ecoportal.kz).

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО «Позитив Инвест», Юридический адрес: Республика Казахстан, город Алматы, проспект Достык 310/15. Почтовый адрес: Республика Казахстан, город Алматы, проспект Достык 310/15. E-mail: [dbastaubayev@nog.co.uk](mailto:dbastaubayev@nog.co.uk) Телефон: 8 (727) 220 77 24, Руководитель: Генеральный директор Бастаубаев Дамир Каметович, БИН: 080 240 003 372

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: ТОО «Проектный институт «OPTIMUM», БИН: 000 740 000 123, Юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, 3 мкр. 23 здание Руководитель: Құрманов Бауыржан Қөптглеуұлы, действующий на основании Устава. Телефон: +7 (7292) 54-40-50, E-mail: [daldesheva@opt.kz](mailto:daldesheva@opt.kz)

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: Начало регистрации: 11 ч. 55 мин 14.01.2025, Начало общественных слушаний: 12 ч 00 мин 14.01.2025, Окончание общественных слушаний: 12 ч 30 мин 14.01.2025, Место проведения: Сельский клуб села Достык по адресу улица Бейбитшилик 2, села Достык, сельский округ Достык, района Таскала Западно Казахстанской области

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

