



050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,  
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-84  
БСН 120740015275  
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,  
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-84  
БИН 120740015275  
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ГУ «Управление энергетики и  
водоснабжения Алматинской  
области»

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

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и водоснабжения  
Алматинской области» БИН 070340007228;

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: KZ86RYS00975807 от 29.01.2025 г.

#### Общие сведения

Вид деятельности в соответствии с подпунктом 10.1., пункта 10, раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – Кодекс) – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 к Кодексу. В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 13.11.2023 № 317). Таким образом, в соответствии с пп.3) п.13 Инструкции вид намечаемой деятельности на период относится к объектам **IV категории**.

Вид намечаемой деятельности Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай Енбекшиказахского района. Общая протяженность газораспределительных сетей – 22,908 км.

Административно объекты строительства расположены на территории с.Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области. От точки врезки в существующий газопровод ТОО «APL Construction» осуществляется подача природного газа в межпоселковый подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа на ГРПБ «Карасай». От ГРПБ «Карасай» предусмотрена распределительная газовая сеть среднего давления до трёх ГРПШ, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2025 год, с общей продолжительностью 8 месяцев. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.



Основные показатели по отводу земли в постоянное пользование под площадки пунктов редуцирования газа, м<sup>2</sup>/га. Наименование сооружения: Пункт редуцирования газа блочного типа ГРПБ «Карасай». Размер площадки, м: 10,0x6,0. Кол-во площадок: 1. Площадь отвода, м<sup>2</sup>/га: 60/0,0060 Кол-во площадок- 1. Площадь отвода, м<sup>2</sup>/га-15/0,0015 Наименование сооружения: Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-1, 5,0 x3,0, Кол-во площадок:1, Площадь отвода, м<sup>2</sup>/га: 15/0,0015. Наименование сооружения: Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-2, Размер площадки, м: 5,0x3,0, Кол-во площадок: 1, Площадь отвода, м<sup>2</sup>/га: 15/0,0015. Наименование сооружения: Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-3, 5,0x3,0. Основные показатели по отводу земли во временное пользование на период строительства, га. 3,931 км, Ширина полосы отвода-4/10. Площадь отвода-3,03. Газопровод среднего давления-2,360 км, Ширина полосы отвода-2. Площадь отвода -0,472. Газопровод низкого давления-16,617 км, Ширина полосы отвода-2, Площадь отвода-3,323.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Общая протяженность газораспределительных сетей – 22,908 км. • Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа общей протяженностью 3,931 км в том числе: из подземных полиэтиленовых труб  $\varnothing 355 \times 32,3$  мм протяженностью 2,36 км, надземных стальных труб  $\varnothing 325 \times 8,0$  мм протяженностью 1,539 км, а также подземных полиэтиленовых труб  $\varnothing 160 \times 14,6$  мм протяженностью 0,032 км; • Пункт редуцирования газа блочного типа ПГБ, Рвх=0,6 МПа, Рвых=300 кПа, Q=до 750 нм<sup>3</sup>/час марки 1ПГБ-13-2ВУ1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-FX-DN80-G160 и электронного корректора газа ELCOR KZ с GSM передачей данных, с обогревом АОГВ с солнечными батареями на освещение, размещаемый на открытой площадке в ограждении 13,0x7,0м,1 ед. • Распределительные сети газоснабжения среднего давления 0,3 МПа общей протяженностью 2,360 км в том числе: из подземных полиэтиленовых труб  $\varnothing 110 \times 10,0$  мм протяженностью 1,634 км, из надземных стальных труб  $\varnothing 159 \times 5,0$  мм протяженностью 0,100 км и надземных стальных труб  $\varnothing 108 \times 5,0$  мм протяженностью 0,626 км. • Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, ГРПШ-2 и ГРПШ-3 Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0x3,0 м номинальной производительностью до 250,0 нм<sup>3</sup>/ час марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-50/400 без измерительного комплекса, с обогревом ОГШН, 3 ед. • Распределительные сети газоснабжения низкого давления 0,003 МПа общей протяженностью 16,617 км в том числе: из подземных полиэтиленовых труб  $\varnothing 160 \times 14,6$  мм протяженностью 0,017 км, из подземных полиэтиленовых труб  $\varnothing 125 \times 11,4$  мм протяженностью 0,379 км, из подземных полиэтиленовых труб  $\varnothing 110 \times 10$  мм протяженностью 1,710 км, из подземных полиэтиленовых труб  $\varnothing 63 \times 5,8$  мм протяженностью 2,556 км, из надземных стальных труб  $\varnothing 159 \times 5$  мм протяженностью 1,398 км, из надземных стальных труб  $\varnothing 108 \times 5$  мм протяженностью 4,849 км, из надземных стальных труб  $\varnothing 57 \times 4$  мм протяженностью 5,708 км.

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается блочный газорегуляторный пункт (ГРПБ) с обогревом АОГВ. ГРПБ предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования высокого давления природного газа 0,6 МПа до 0,3 МПа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Для снижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования среднего давления 0,3 МПа до 3 кПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или



понижении выходного давления от допустимых заданных значений. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа является частью межпоселкового газопровода до с. Аймен и Болек Енбекшиказахского района. Диаметр подводящего газопровода определен с учётом расходов потребления газа в сёлах Аймен и Болек по предоставленным расчетным значениям потребления газа (приложения 2.2 и 2.3). Диаметры газопроводов среднего давления 0,3 МПа определены по сумме расходов газа абонентов, обслуживаемых ГРПШ. Расчет диаметров газопроводов низкого давления 0,003 МПа произведен по сумме расходов газа абонентов.

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

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды - привозное. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. Доставка воды производится автотранспортом, имеющим санитарно эпидемиологическое заключение. Емкости для хранения воды должны быть изготовлены из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан. Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям. Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды. Водоснабжение должно обеспечить работающих питьевой водой, отвечающих требованиям ГОСТ 2874 - 82 "Вода питьевая. Для питьевых нужд в период строительства будет использована вода привозная из системы централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения с. Дегерес. Канализация разрабатывается, прежде всего, для обслуживания раздаточной столовой и бытовых помещений. Для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации здании предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м3). При выполнении строительно-монтажных работ вдоль трассы газопровода устанавливаются мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и пункты для обогрева рабочих, которые должны переставляться каждый раз по мере продвижения рабочей колонны вдоль трассы. По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом по Договору Генподрядчика со специализированной организацией. Проектируемый газопровод не пересекает поверхностный водный объект. Имеется согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах №KZ36VRC00021629 от 10.12.2024 года, выданное РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан».

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 216,0 м3/период; мойка транспорта – 18,0 м3/период; подпитка мойки автотранспорта – 1, 8 м3/период.

По предварительным данным ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют. Письмо ГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №20/483 от 30.11.2023г.

На трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места сибирезвенных захоронений и других особо опасных инфекции. Письмо Ветеринарного отдела Енбекшиказахского района ГКП "Ветеринарная станция Алматинской области" ГУ "Управление ветеринарии Алматинской области" №101 от 29.02.2024 г. №33.



Строительство. Разработка грунта-16232,38561т. Обратная засыпка 23536,95913 т. Электроды (АХО) 988,0032167 кг. Электроды (Э42) 66,6102536 кг. Электроды(УОНИ13/55) 188,263919 кг. Пропан-бутановая смесь 736 кг. Грунтовка ГФ-021 29,7875 кг, Эмаль ПФ-115 3,8223 кг, Растворитель Р-4 102,1938 кг, Растворитель уайт-спирит 74,8103 кг, Песок природный 6849,183339 т, Щебень 163,400609 т, Песчано-гравийная смесь 1,00723 т.

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

Выбросы в период строительства: 0.459045329 г/сек; 4.7320632646тонн/период строительства. Выбросы в период эксплуатации: 0.144842633 г/сек; 0.0197956006 тонн/год.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,014 тонн, при лакокрасочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,00319тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 1.95 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,03 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,218 тонн, при работе установки мойки колес. На период эксплуатации отходы не образуются. Все отходы, образующиеся на период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

Альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности не рассматривались.

Сводный перечень природоохранных мероприятий на период строительства, предусмотренных проектом:

- выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- снятие почвенно- растительного слоя будет производится экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производится вдоль трассы магистрального трубопровода;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
- проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
- разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке;
- выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов.
- перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю;
- исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
- соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК;
- соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохраных зонах и полосах» и «Правил установления водоохраных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.
- установка временных ограждений на период строительных работ;



Период эксплуатации • своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; • применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем;

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:**

В соответствии с п.26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280 (далее – Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в п.25 Инструкции, а именно:

- п.1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; **в черте населенного пункта или его пригородной зоны;** на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

**Учитывая вышеизложенное, а также пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.**

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса Республики Казахстан, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Проект отчета о воздействии необходимо оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан и Приложением 2 к Инструкции.

В соответствии с п.1 ст.73 Экологического Кодекса Республики Казахстан, проект отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению инициатором на общественные слушания до начала или в процессе проведения оценки его качества уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Общественные слушания проводятся в соответствии с настоящей статьей и правилами проведения общественных слушаний, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды

Согласно 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.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов согласно Сводной таблице от 27.02.2025 года, размещенной на сайте <https://ecoportal.kz/>:

**При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов согласно Сводной таблице от 27.02.2025 года, размещенной на сайте <https://ecoportal.kz/>:**

***1. Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан***

В соответствии п. 7 ст. 125 Водного Кодекса Республики Казахстан В водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, и получивших положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства (технико-экономических обоснований, проектно-сметной документации), включающей выводы отраслевых экспертиз.

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

***2. Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан***

Согласно, пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс) санитарно – эпидемиологическая экспертиза проводится на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам, на сырье и продукцию.

В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 46 Кодекса, санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов строительства проводится по проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации с установлением размера расчетной (предварительной)), предназначенным для строительства эпидемически значимых объектов, государственными или аккредитованными экспертными организациями в составе комплексной вневедомственной экспертизы.

В связи с этим, ГУ «Управление энергетике и водоснабжения Алматинской области» необходимо обратиться к экспертам, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности для рассмотрения и согласования рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай Енбекшиказахского района».

***3. Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан***

Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан (далее - Департамент) сообщает следующее, что согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение,



транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» обязано согласовывать проектную документацию «Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с. Карасай Енбекшиказахского района» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

#### ***4. Департамент по управлению земельными ресурсами Алматинской области Комитета по управлению земельными ресурсами Министерства сельского хозяйства РК***

Департамент предупреждает ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» о необходимости проведения работ по восстановлению нарушенных земель после завершения горных работ качественно на основании «проекта рекультивации нарушенных земель».

#### ***Департамент экологии по Алматинской области***

1. Согласовать проектную документацию с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты и промышленной безопасности в соответствии со статьей 16 Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите»;

2. Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению №4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (*далее - Кодекс*);

3. Обеспечить соблюдение экологических требований по сбору, накоплению и управлению отходами, предусмотренные ст. 319, 320, 321 Кодекса;

4. Применять иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан в соответствии с п.1 ст.329 Кодекса;

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности;

6. При проведении работ на намечаемой территории соблюдать требования по охране земель и оптимальному землепользованию в соответствии со ст.228, 237, 238 Экологического кодекса, а также ст.140 Земельного кодекса Республики Казахстан;

7. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, в пределах которой предполагается осуществление намечаемой деятельности. Необходимо представить актуальные данные, а также результаты фоновых исследований;



**Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении Государственного учреждения «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области», при условии их достоверности.**

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович

