



040800, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 ұй, тел. 8 (72772) 2-83-83
БСН 120740015275
E-mail: dep_eco.almatyobl@mail.ru

040800, Алматинская область, город Қонаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-83
БИН 120740015275
E-mail: dep_eco.almatyobl@mail.ru

**ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
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 жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение KZ08RYS00626362 от 13.05.2024

Общие сведения

Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздела-2, Пункта 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Масак (Казтай Ультараков) Енбекшиказахского района Алматинской области».

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности: общая продолжительность 7 месяцев. Начало эксплуатации – январь 2026 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. Площадь, установленная публичным сервитутom - 6.1844 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления на с. Масак (Казтай Ультараков) с подключением от проектируемого межпоселкового распределительного газопровода высокого давления РН 1,2 МПа на ГРП- «Нурлы» на протяжении 0,293 км прокладывается в южном направлении к с. Масак (Казтай Ультараков) до площадки ГРП - «Масак». По трассе газопровода высокого давления РН 1,2 МПа протяженностью 0,293 км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует. Распределительные сети газоснабжения среднего давления РН 0,3 МПа от ГРП- «Масак» обеспечивают подачу природного газа во



внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. Сети газоснабжения прокладываются по территории с абсолютными отметками 599,23÷601,53 м БС. В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии: движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ; жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений.

ГРПБ-"Масак"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДП-50 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12-1200 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0х7,0м; Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа, обеспечивающие подачу газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления через пункты редуцирования газа шкафного типа, а также к административным зданиям, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 общей протяженностью 1,865 км, в том числе: Dн63х5,8 мм протяженностью 0,87 км, Dн110х10,0 мм протяженностью 0,465 км, Dн160х14,6 мм протяженностью 0,53 км. Газопроводы прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей). Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1,2,3 отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 250,0 нм³/час марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-50/400 с одним выходом PN 0,003 МПа, без узла учета с обогревом от ОГШН. Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-4 отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 200,0 нм³/час марки ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М с одним выходом PN 0,003 МПа, без узла учета с обогревом от ОГШН. Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа общей протяженностью 26,041 км, в том числе: Dн63х5,8 мм протяженностью 20,994 км, Dн110х10,0 мм протяженностью 2,68 км, Dн160х14,6 мм протяженностью 1,987 км, Dн225х20,5 мм протяженностью 0,38 км приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, прокладываются подземно на свободной от застройки территории с.Нурлы, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки. Проектная мощность Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления от точки подключения до ГРП- «Масак» проектное давление - PN 1,2 МПа; диаметр, толщина стенок трубопровода - DN 89х4,0 мм, протяженность газопровода -0,293 км марка материала трубы - ст20 Нормативный документ на трубу - ГОСТ 10705 (группа В), ГОСТ 10704 ГРП- «Масак» Пропускная способность – до 1,2 тыс.нм³/час; Давление на входе в ГРП, Рвх - PN 0,5...1,2 МПа; Давление на выходе из ГРП, Рвых - PN 0,3 МПа; Внутрипоселковый распределительный газопровод среднего давления PN 0,3 МПа: диаметр х толщина стенки, протяженность - Dн160х14,6 мм L=0,53 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Dн110х10,0 мм L=0,465 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Dн63х5,8 мм L=0,87 км; параметры трубы - PE-100 SDR 11; нормативный документ на трубу - трубы полиэтиленовые СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа: диаметр х толщина стенки, протяженность - Dн225х20,5 мм L=0,38 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Dн160х14,6 мм L=1,987 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Dн110х10,0 мм L=2,68 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Dн63х5,8 мм L=20,994 км; параметры трубы - PE-100 SDR 11; нормативный документ на трубу - трубы полиэтиленовые СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, Стальные газопроводы приняты по трубы электросварные ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704-91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции.



Пункты редуцирования газа (ГРП «Масак», ГРПШ-1, ГРПШ-2) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРП). ГРП предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, 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. Блоки ГРП состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна. Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 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 высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, 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. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью 1200 нм³/час с узлами учета газа с входным давлением PN 0,5...1,2МПа и выходным давлением 0,3МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с производительностью до 200 нм³/час, до 250 нм³/час, с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе. Предусмотрено установка следующих ГРП и ГРПШ: 1.ГРП- "Масак" газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДП-50 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12÷1200 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0х7,0м; 2. Грпш-1 производительностью до 250,0 нм³/час марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-50/400, без узла учета с обогревом от ОГШН. 3.ГРПШ-2 производительностью до 200,0 нм³/час марки ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М, без узла учета с обогревом от ОГШН. После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии масляной краской желтого цвета. Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом, в соответствии с МСН 4.03-01-2003 "Газораспределительные системы». После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии масляной краской желтого цвета. Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом, в соответствии с МСН 4.03-01-2003 "Газораспределительные системы» Предусмотрены пешеходные дорожки к площадкам ГРПШ и ШРП. Тип прокладки газопровода высокого, среднего и низкого давления – подземный. Применены ПЭ трубы. Проектируемые газопроводы пересекают автомобильные дороги, инженерные сети (линии электропередач, кабели связи, водопроводы, сети канализации и другие коммуникации).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевых нужд – бутилированная, привозная; хозяйственно-бытовые нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей.



Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды; хозяйственно-бытовые нужды. • производственные нужды. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 726,0 м³/период; мойка транспорта – 26,4 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,64 м³/период.

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хозяйственно-бытовые нужды в период строительства.

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

Проектируемый газопровод находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют.

Обеспечение строительства инертными (ПГС, мягкий грунт) материалами предусматривается с доставкой из карьеров, расположенных на расстоянии не более 30 км, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов ЖБК или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Генподрядчика. На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций. Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы- технологический перерыв (январь, февраль). На период эксплуатации отопление ГРПШ, ШРП, ШП осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН, установленных в шкафных пунктах с автоматическим режимом отопления.

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

Выбросы в период строительства: 1,6402 г/сек; 4,5911 тонн/период строительства. Класс опасности: Алюминий оксид (2), Железо (II, III) оксиды (3), Марганец и его соединения(2), Хром /в пересчете на хром (VI) (1), Азота (IV) диоксид (2), Азот (II) оксид(3), Углерод (3), Сера диоксид (3), Углерод оксид (2), Фтористые газообразные соединения (2), Фториды неорганические (2), Диметилбензол (3), Метилбензол (3), Хлорэтилен (1), Бутилацетат (4), Проп-2-ен-1-аль (2), Формальдегид (2), Пропан-2-он (4), Уайт-спирит (4), Алканы C12-19 (4), Взвешенные частицы (3), Мазутная зола теплоэлектростанций (2), Пыль неорганическая 70-20% (3), Пыль абразивная (2). Выбросы в период эксплуатации: 0,1686 г/сек; 0,0245 тонн/год. Класс опасности: Азота (IV) диоксид (2), Азот (II) оксид (3), Сера диоксид (3), Сероводород (3), Углерод оксид (2), Метан (4), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (4), Бенз/а/пирен (3), Смесь природных меркаптанов (1).

Период строительства для сбора хозяйственно-бытовых стоков в комплектации временных зданий предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м³), 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 – 0,1093 тонн/период, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,159 тонн/период, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн/период, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0031932 тонн/период, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 8,250 тонн/период, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,158 тонн/период, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде



взвешенных частиц) – 0,218 тонн/период, при работе установки мойки колес, отходы сноса асфальтового покрытия – 139,70 тонн/период строительных работах. На период эксплуатации отходы не образуются. Все отходы, образующиеся в период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Климат континентальный. Характерными чертами климата данной территории являются: изобилие солнечного света и тепла, континентальность, жаркое продолжительное лето, сравнительно холодная, с чередованием оттепелей и похолоданий, зима, большие годовые и суточные амплитуды колебаний температуры воздуха, сухость воздуха и изменении климатических характеристик с высотой местности. Средние температуры наиболее холодного месяца (январь) -9,8 0С, наиболее жаркого месяца (июль) 31,4 0С. По схематической карте зон влажности, рассматриваемая территория относится к сухой зоне. Среднегодовое количество атмосферных осадков 200-300 мм. По строительным климатическим условиям рассматриваемая территория является суровой. Распределение среднего за год числа дней с переходом температуры воздуха через 0°С достигает 105 дней. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Территория изысканий, в пределах которой расположен участок системы газоснабжения сложена четвертичными аллювиально-пролювиальными отложениями, представленными суглинком. С поверхности эти отложения перекрыты, как правило, почвенно-растительным слоем, мощностью 0.2 м. В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория представляет собой пролювиальную, предгорную холмисто-увалистую равнину, изрезанную лощинами, саями с развитой речной сетью и оросительных каналов. Участок проектных работ характеризуется изрезанным рельефом с постоянным небольшим уклоном в северном и восточном направлениях. На участке работ строительства распространены буро-коричневые и серо-коричневые супесчаные лессовые грунты, западнее – суглинистые лессовые грунты. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют. Согласно Акта обследования зеленых насаждений, установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие строительству газопровода не выявлены. В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, занесенных в Красную книгу, редких, исчезающих, реликтовых видов растений не обнаружено. Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ.

На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно- разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 4,5911 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят средней продолжительности характер, интенсивность которых можно оценить, как слабая, пространственный масштаб – ограниченного воздействия. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет является оборудование ГРПШ, ШРП, ШП. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,0245 т/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб-локальный. Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью



воздействия. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов, а также при укладке асфальтного покрытия (пешеходные дорожки). При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается. В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное». При эксплуатации в штатном и безаварийном режиме работы и при соблюдении регламента ремонтных работ, воздействие на почвенный покров ожидается как незначительное и локальное. В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства:

- ☐ выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- ☐ 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.
- ☐ сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- ☐ занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- ☐ вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения;
- ☐ применение технически исправных машин и механизмов;
- ☐ при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом;
- ☐ любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму;
- ☐ сбор и хранение сточных вод в специально отведенных местах и емкостях, исключающих попадание сточных вод в поток подземных вод;



- ☐ сбор и вывоз сточных вод на ближайшие очистные сооружения по договоренности с соответствующими органами;
- ☐ хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раза 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; ☐ при проведении работ необходимо соблюдать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных;
- ☐ предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных;
- ☐ предусмотреть средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а именно: при осуществлении деятельности, которая воздействует или может воздействовать на состояние животного мира и среду обитания, должно обеспечиваться сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира; воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания;
- ☐ редким и находящимся под угрозой исчезновения видам животных оказывать помощь в случаях их массовых заболеваний, угрозы гибели при стихийных бедствиях и вследствие других причин;
- ☐ произвести механическую двухстороннюю очистку дна канала на глубину 0,8 метра на расстоянии 50 метров в обе стороны от оси канала на основании топографической съемки продольного профиля и поперечного сечения канала;

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

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 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) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Согласно критериям установленных в пп.4, пп.7 пункта 12 главы 2 приказа от 13.07.2021 года №246 Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к III категории.

В соответствии с п.3 ст.49 Кодекса, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Экологическая оценка по упрощенному порядку проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с настоящим Кодексом, при: 1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий; 2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности и при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает: 1) сбор



первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий; 2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий; 3) сбор информации, необходимой для разработки раздела «Охрана окружающей среды» в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения согласно Протоколу от 11.06.2024 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>.

Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" при условии их достоверности.

Исполнитель: Рысбай Күннұр Бағдатқызы

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович

