



ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Актюбинской области»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ81RYS01325970 27.08.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в п. Аксу и п. Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области.

Период строительства составляет 6 месяцев. Начало реализации намечаемой деятельности запланировано на сентябрь 2025 года (3-й квартал), с завершением строительных работ в марте 2026 года (1-й квартал). Планируемый год ввода объекта в эксплуатацию — 2026 год.

Намечаемая деятельность по строительству подводящего и внутрипоселкового газопровода осуществляется на территории населённых пунктов п. Аксу и п. Кумсай, расположенных в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Проектируемый газопровод обеспечит подачу природного газа к жилым домам, социальным и инфраструктурным объектам указанных посёлков, улучшая условия жизнедеятельности населения и содействуя развитию региона. Место выбрано с учётом близости к существующему газопроводу, минимального воздействия на окружающую среду, инженерной и экономической целесообразности, а также обеспечения газоснабжения населённых пунктов п. Аксу и п. Кумсай.

Общая длина подводящий сети газопровода - 36 905 метр. Общая длина внутрипоселкового сети газопровода (Кумсай) - 7 398 метр. Общая длина внутрипоселкового сети газопровода (Аксу) - 2 526 метр.

Координаты участков: Ащесай точка подключение 1) 49°25'35"N 58°17'59"E 2) 49°25'15.6"N 58°18'26.9"E 3) 49°24'51.0"N 58°17'25.9"E 4) 49°25'06.6"N 58°17'12.8"E Кумсай 1) 49°29'18.6"N 58°30'13.0"E 2) 49°29'05.3"N 58°30'44.7"E 3) 49°29'31.4"N 58°31'11.6"E 4) 49°29'42.9"N 58°30'38.2"E Аксу 1) 49°37'29.7"N 58°22'13.3"E 2) 49°37'14.0"N 58°22'32.5"E 3) 49°37'09.0"N 58°21'56.4"E 4) 49°37'16.4"N 58°21'48.8"E Переход через реку Аксу 1) 49°37'02.6"N 58°22'29.5"E 2) 49°37'03.5"N 58°22'32.6"E 3) 49°37'00.4"N 58°22'32.6"E 4) 49°37'01.2"N 58°22'35.4"E.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом проектирования является строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в п. Аксу и п.Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области. Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в п. Аксу и п. Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области предназна для обеспечения надежного газоснабжения жилых и хозяйственных объектов, с пропускной способностью, рассчитанной на транспортировку природного газа среднего давления в диапазоне от 0,005 до 0,3 МПа, от существующего подземного газопровода высокого давления второго класса диаметром 225



мм, при рабочем давлении 3,0 кгс/см² и максимальном допустимом давлении 6,0 кгс/см²; газопровод выполнен из полиэтиленовых труб, соединяемых сваркой встык и муфтами с закладными нагревателями, при этом все подземные участки защищены стальными футлярами с усиленной изоляцией, а надземные — покрыты антикоррозийным лакокрасочным покрытием в два слоя с применением эмали ПФ-115 и грунтовки ГФ-021, соответствующей требованиям ГОСТ; сварка стальных участков производится электродами Э42 и Э42А по ГОСТ 9467-75, с контролем качества сварных стыков не менее 50% от общего числа; общая протяженность газопровода включает аварийный запас труб в размере 2% от общей длины для устранения возможных повреждений при транспортировке и монтаже; площадка установки газорегуляторного пункта (ГРПШ-400) оборудована металлическим ограждением высотой 1,6 м, с щебеночным покрытием толщиной 100 мм по уплотненному грунту, при этом металлические конструкции защищены от коррозии согласно требованиям СП РК; система молниезащиты ГРПШ представлена отдельно стоящим молниеприёмником высотой 9,5 м и заземляющим устройством с сопротивлением не более 4 Ом, выполненным из вертикальных электродов из стали диаметром 16 мм; все работы по монтажу, сварке, контролю качества и испытаниям производятся в строгом соответствии с нормативными документами СН РК, СП РК, МСП и ГОСТ, при температуре наружного воздуха от -15°C до +30°C; испытания на герметичность газопровода предусматривают проведение длительных испытаний под давлением 0,6 МПа в течение 24 часов для подземных труб и 0,45 МПа в течение 1 часа для надземных участков; внутренняя полость газопровода перед испытаниями продувается воздухом; предусмотрены меры по защите окружающей среды и санитарно-эпидемиологические требования в процессе строительства и эксплуатации объекта.

Расчетный расход газа составляет: для села Кумсай — 768 м³/ч, для села Аксу — 146 м³/ч, общий расход — 914 м³/ч. Протяженность трассы газопровода составляет 46 829 метров. Для прокладки подземного газопровода применены полиэтиленовые и стальные трубы следующих диаметров: Ø160×14,6 мм — 18 570 м, Ø110×10,0 мм — 125 м, Ø90×8,2 мм — 18 210 м, Ø159×4,0 мм — 8 м, Ø108×4,0 мм — 3 м, Ø89×4,0 мм — 13 м. Для надземной части газопровода использованы трубы Ø159×4,0 мм — 20 м, Ø108×4,0 мм — 8 м и Ø89×4,0 мм — 32 м. Данный раздел проекта предусматривает проектирование подводящих наружных сетей газоснабжения высокого давления от существующего подземного газопровода ГЗ диаметром DN225 мм до проектируемых шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ) в поселках Кумсай и Аксу. Точка подключения расположена на подземном полиэтиленовом газопроводе высокого давления диаметром 225 мм с проектным давлением 6,0 кгс/см² и рабочим давлением 4,5 кгс/см². После точки врезки предусмотрена установка надземной стальной фланцевой задвижки DN159 мм с рабочим давлением 1,6 МПа. Расчетный расход газа составляет 768 м³/час для поселка Кумсай, 146 м³/час — для поселка Аксу, общий расход — 914 м³/час. Прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до ГРПШ в поселках Кумсай и Аксу запроектирована подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметров 160, 110 и 90 мм согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, а также надземным способом из стальных электросварных труб диаметров 159, 108 и 89 мм по ГОСТ 10704-91. Для снижения давления с высокого на низкое (0,03 МПа) и среднее (0,3 МПа) проектом предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов с основной и резервной линиями редуцирования, оснащенных отключающей арматурой, молниезащитой и заземлением, установленными в сетчатом ограждении. Переход газопровода через реку выполнен методом горизонтально-направленного бурения с использованием полиэтиленовых труб диаметром 90 мм, при ширине реки 47 м и глубине 1,5 м, с заложением трубопровода с учетом возможного размыва дна на 2 м. Антикоррозийная изоляция подземных частей стальных соединений выполнена усиленными битумно-полимерными лентами по ГОСТ 9.602-2016, средняя глубина заложения подземного газопровода — 1,10 м. Для укладки труб предусмотрено выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм с последующей засыпкой мягким грунтом не менее 200 мм и подбивкой пазух. Для обнаружения трассы газопровода укладывается сигнальная лента желтого цвета с надписью «Осторожно! Газ!» и параллельно — изолированный медный провод для приборного определения трассы. На участках пересечения с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр ПЭ100 SDR11 с контрольной трубкой и герметичной заделкой концов футляра. Траншеи в зоне пересечений разрабатываются



вручную под контролем технических руководителей соответствующих коммуникаций. Повороты газопровода выполняются с помощью отводов, переходы с полиэтилена на сталь — с использованием специальных переходов. Сварка полиэтиленовых труб производится встык и муфтами с закладными нагревателями, стальных труб — электродами Э42 и Э42А по ГОСТ 9467-75 с 100% контролем сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013. Надземные участки покрываются двумя слоями грунтовки ГФ-021 и двумя слоями эмали ПФ-115, газопровод окрашен в желтый цвет, отключающая арматура — в красный, опоры — в черный. После завершения монтажных работ газопровод подвергается испытаниям на прочность и герметичность воздухом согласно требованиям безопасности систем газоснабжения.

Для обеспечения питьевых нужд в период строительства предусмотрено использование привозной бутилированной воды. Вода для бытовых и технических нужд будет доставляться автоцистернами типа АЦА-42-130 ёмкостью 4200 литров из ближайших населённых пунктов. Газопровод пересекает реку Аксу. Ширина водотока в месте пересечения составляет 47 м, глубина — 1,5 м. Проектом предусмотрена укладка трубопровода с учетом возможного размыва дна — на глубину 2,0 м от дна реки. Пересечение водной преграды должно осуществляться перпендикулярно течению, по возможности — в наиболее узком участке русла. Для перехода предполагается использование длинномерных труб. При необходимости формирования плети из труб мерной длины, соединение выполняется сварным методом с обязательной 100% проверкой качества сварных швов. На обоих берегах предусмотрена установка береговых указательных знаков для обозначения перехода. Период строительства — 6 месяцев (210 календарных дней). Количество работников на период строительства — 57 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: $57 \text{ чел.} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 1,425 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 210 \text{ дней} = 299,25 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет 299,25 м³/период. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: $57 \text{ чел.} \cdot 0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 6,27 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 210 \text{ дней} = 1316,7 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет 1 316,7 м³/период. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит — 1 615,95 м³. Период Эксплуатации — 12 месяцев (365 календарных дней). Количество работников на период строительства — 2 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: $2 \text{ чел.} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,05 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 365 \text{ дней} = 18,25 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет 18,25 м³/период. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: $2 \text{ чел.} \cdot 0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,22 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 365 \text{ дней} = 80,3 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет 80,3 м³/период. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит — 98,55 м³.

Участки строительства газопровода не входят в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Строительные материалы: полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 и SDR17, стальные электросварные трубы 57 мм и 32 мм, полиэтиленовые футляры, битумно-полимерные ленты, грунтовка ГФ-021, эмаль ПФ-115 — будут приобретаться у сертифицированных поставщиков, аккредитованных в Республике Казахстан, с учетом логистической доступности и соответствия техническим требованиям. Сырье и изделия: электродные материалы марки Э42 и Э42А.

На период строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: всего — 0.503159745 г/сек, 0.2772769419 т/год. Железо триоксид (оксид железа) (3 класс опасности) — 0.02233 г/сек, 0.01348 т/год; Марганец и его соединения (оксид марганца (IV)) (2 класс опасности) — 0.0005459 г/сек, 0.0008546 т/год; Азот (IV) оксид (диоксид азота) (2 класс опасности) — 0.103417556 г/сек, 0.0318903 т/год; Азот (II) оксид (оксид азота) (3 класс опасности) — 0.015045478 г/сек, 0.00457378 т/год; Углерод (сажа) (3 класс опасности) — 0.007777778 г/сек, 0.002448 т/год; Сера диоксид (ангидрид сернистый) (3 класс опасности) — 0.016222222 г/сек, 0.003966 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) — 0.103205 г/сек, 0.02995529 т/год; Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (3 класс опасности) — 0.015 г/сек, 0.036487 т/год; Метилбензол (толуол) (3 класс опасности) — 0.02067 г/сек, 0.00325874 т/год; Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) (1 класс опасности) — 0.000000144 г/сек, 0.0000000449 т/год; Хлорэтилен (винилхлорид) (1 класс опасности) — 0.000002 г/сек, 0.000013127 т/год.



Бутилацетат (4 класс опасности) – 0.00785 г/сек, 0.00258724 т/год; Формальдегид (2 класс опасности) – 0.001666667 г/сек, 0.0004896 т/год; Пропан-2-он (ацетон) (4 класс опасности) – 0.00867 г/сек, 0.00167202 т/год; Уайт-спирит – 0.0333 г/сек, 0.028272 т/год; Алканы C12-19 (растворитель РПК-265П) (4 класс опасности) – 0.041857 г/сек, 0.014246 т/год; Пыль неорганическая (двуокись кремния – шамот, цемент) (3 класс опасности) – 0.1056 г/сек, 0.1030832 т/год. На период Эксплуатации объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: всего – 0.000131952 г/сек, 0.0022552853 т/год. Азот (IV) оксид (диоксид азота) (2 класс опасности) – 0.00000494 г/сек, 0.0000844 т/год; Азот (II) оксид (оксид азота) (3 класс опасности) – 0.000000802 г/сек, 0.00001372 т/год; Сера диоксид (ангидрид сернистый) (3 класс опасности) – 0.00000001 г/сек, 0.0000001653 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 0.0001262 г/сек, 0.002157 т/год.

На период строительства; Твердые бытовые отходы (код 20 03 01) в объеме 2,457 тонн временно накапливаются на строительной площадке в специально маркированных контейнерах с раздельным сбором. Хранение отходов не превышает 2 месяцев. По мере накопления они передаются специализированным организациям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию бытовых отходов. Жестяные банки из-под краски (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*) в объеме 0,0103 тонн в год временно накапливаются на строительной площадке в специально отведенном и маркированном месте, оборудованном согласно требованиям безопасности для хранения опасных отходов. Срок хранения не превышает 30 суток. По мере накопления отходы передаются специализированным организациям с лицензией на сбор и утилизацию опасных отходов. Пластиковые канистры из-под растворителя (код 15 01 10*) в объеме 0,0006 тонн в год временно хранятся в герметичных контейнерах на строительной площадке, отдельно от прочих отходов, с соблюдением мер пожарной безопасности. Максимальный срок хранения – 30 суток. Передаются специализированным лицензированным организациям. Остатки сварочных электродов (огарыши) (код 12 01 13) объемом 0,0065 тонн в год накапливаются в металлических емкостях на территории стройки. Хранение осуществляется в течение не более 60 дней с дальнейшей передачей специализированным организациям по утилизации промышленных отходов. Смешанные отходы строительства (код 17 09 04) в объеме 0,35 тонн в год временно складываются на стройплощадке в контейнерах для строительных отходов. Срок хранения не превышает 2 месяца. По мере накопления отходы передаются специализированным компаниям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию. На период эксплуатации. Твердые бытовые отходы (код 20 03 01) в объеме 4,275 тонн в год временно накапливаются на строительной площадке в специально маркированных контейнерах с раздельным сбором.

Намечаемая деятельность - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в п. Аксу и п. Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области» (наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 2 пункта 13 Главы 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Территория Мугалжарского района, в том числе поселки Кумсай и Аксу, на которых планируется строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода, характеризуется степным типом ландшафта с преимущественно умеренным антропогенным воздействием. Уровни основных показателей качества воздуха, почвы и поверхностных вод находятся в пределах установленных экологических нормативов Республики Казахстан и соответствуют целевым показателям качества окружающей среды. Данные по концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышают предельно допустимых концентраций (ПДК). Химический состав почв не выявил признаков накопления токсичных веществ в значениях, превышающих гигиенические нормативы. Водные объекты вблизи трассы газопровода не демонстрируют отклонений от норм качества, что подтверждает отсутствие существенного техногенного загрязнения. При этом отсутствуют сведения о наличии на территории



проектирования объектов с историческим загрязнением, а также бывших военных полигонов или иных объектов, потенциально способных оказывать неучтенное негативное воздействие на окружающую среду. С учетом достаточности и полноты имеющихся фоновых исследований, а также отсутствия в зоне влияния объекта факторов, требующих дополнительного изучения, необходимость проведения полевых экологических исследований в рамках данного проекта не возникает.

Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде: – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; - установка биотуалета на участке работ; - используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; - заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; - своевременно производить рекультивацию профиля, засыпку ям и выравнивание поверхности; - снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. - строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. - производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; - запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; - снижение активности передвижения транспортных средств ночью; - исключение случаев браконьерства; - инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; - запрещение кормления и приманки диких животных; - приостановка производственных работ при массовой миграции животных; - просветительская работа экологического содержания; - проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) (Намечаемая деятельность по строительству подводящего и внутрипоселкового газопровода осуществляется на территории населённых пунктов п. Аксу и п. Кумсай, расположенных в Мугалжарском районе).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа

Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021



года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

6. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

7. Необходимо соблюдать требования 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.

8. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

9. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

10. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.



