

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ**



**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

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

№ _____

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

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
к отчету о возможных воздействиях «Строительство подводящего и внутрипоселкового
газопровода в с. Жарма Иргизского района Актюбинской области»**

Проект отчета о возможных воздействиях разработан для рабочего проекта «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жарма Иргизского района Актюбинской области».

Участок для строительства сетей газопроводов расположен в с. Жарма Иргизского района Актюбинской области. Количество работающих на период строительства объекта составляет – 22 человека, продолжительность строительства – 5 месяцев.

Категории земель – земли населенных пунктов.

Целевое использование земельного участка: под строительство. Согласно решения Аманкольского СО № 07 от 17.02.2021г. выделено 25 га, га земли на 3 года безвозмездно.

Координаты, предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности определенные согласно геоинформационной системе:

Название точек трассировки газопровода	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
ПК-268	48°26'36.91"с.ш.	61°22'45.95"в.д.
ПК-15+49	48°26'34.52"с.ш.	61°23'58.75"в.д.
ПК-41+58	48°26'14.27"с.ш.	61°26'1.86"в.д.
ПК-46	48°26'1.34"с.ш.	61°26'8.48"в.д.
ПК-69+68	48°25'34.59"с.ш.	61°27'0.28"в.д.
ПК-69	48°25'29.20"с.ш.	61°27'44.61"в.д.
ПК-82+62	48°25'0.65"с.ш.	61°28'33.11"в.д.
ПК-118	48°24'13.91"с.ш.	61°31'8.42"в.д.
ГРПШ13-2В-У1	48°24'9.20"с.ш.	61°31'52.59"в.д.

Согласно пп.10.1 п.10 раздела 2 Приложения 1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. относятся к объектам, для которых проведение скрининга воздействия на окружающую среду является обязательным. Вместе с этим, согласно п. 14 ст. 19 Конституции этой организации, не проводилось экологическая оценка влияния на окружающую среду планируемой деятельности отчета о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» согласно ст. 24 Экологического кодекса РК, относится к объектам IV категории.

Вместе с этим, намечаемая деятельность отчета о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» согласно ст. 24 Экологического кодекса РК, относится к объектам IV категории.



Краткое описание намечаемой деятельности

Техническое решение системы газоснабжения. Система газоснабжения двух ступенчатая. Давление в точке подключения к газопроводу $\varnothing 63 \times 4,7$ мм. $R_p = 0,488$ МПа.

В с. Жарма устанавливается газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2В-У1, давление газа снижается с 0,485 МПа до 0,3 МПа. Потребителям устанавливаются газорегуляторные пункты шкафные ГРПШ-6, ГРПШ-10МС, давление газа снижается с 0,3 МПа до 2 кПа.

Газопровод высокого давления II-категории в с. Жарма: Точка врезки: -ранее запроектированный отвод газопровода $\varnothing 315 \times 23,2$ мм с полиэтиленовым краном в ограждении $1 \times 1,5$ м, от строящегося подводящего газопровода высокого давления II-категории, к с. Кутиколь -проект 15/2018 ТОО «Инженерное проектирование», «Строительство подводящего и внутри поселкового газопровода к с. Кутиколь Иргизского района Актюбинской области».

Давление в точке подключения к газопроводу $\varnothing 315 \times 23,2$ мм. $R_p = 0,488$ МПа.

Проектируемый газопровод относится к II-категории технически сложный, II-нормального уровня ответственности. Сети газопровода высокого давления запроектированы из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 50838 ПЭ100 ГАЗ С=2,5 SDR-13,6 $\varnothing 315 \times 23,2$ мм, где С=2,5 коэффициент запаса прочности для II-категории газопровода, длиной 12,653 м.

В с. Жарма устанавливается шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2В-У1 для снижения давления газа с 0,488 МПа до рабочего 0,3 МПа с двумя линиями редуцирования, узлом учета расхода газа RABO G-65 с электронным корректором объема газа «mini Elcor». Отопление ГРПШ-13-2В-У1 газовое от ОГШН с инфракрасной горелкой.

Для учета расхода газа на отопление ГРПШ-13-2В-У1 устанавливается камерный счетчик G-1.6. На вводе газопровода в ГРПШ-13-2В-У1, в надземном исполнении, устанавливается стальной приварной шаровый кран $\varnothing 50$. ГРПШ-13-2В-У1 и кран ограждаются металлическим забором 4×9 м высотой 1,6 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений должна выполняться на основание из мягкого грунта без каменных включений, толщиной не менее 0,1 м и присыпаться слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Выход полиэтиленового газопровода из земли выполняется с помощью неразъемного соединения полиэтилен-сталь ПЭ/ВП.

Неразъемное соединение полиэтилен-сталь, укладывается горизонтально на песчаное основание толщиной 100 мм и присыпается песком над трубой, толщиной 200 мм на длину 1 м в обе стороны от неразъемного соединения. Сварные стыки полиэтиленового газопровода высокого давления II-категории проверить ультразвуковой дефектоскопией 100%. Сварные стыки стального газопровода проверяются рентгеноскопией 100%. Запрещается сварка полиэтиленовых труб при окружающей температуре воздуха ниже -15°C . Сварку допускается производить при более низких температурах, при условии обеспечения защиты места сварочных работ подогревом в переносных укрытиях, обеспечивающих полимеризацию сварного шва.

После укладки трубы газопровода в подготовленную траншею, труба немедленно присыпается мягким грунтом без каменных включений на высоту 200 мм. Не допускается оставлять плети труб в траншее под длительным воздействием солнечной радиации.

Для обозначения газопровода, предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Обозначено» и «Газ» по ГОСТу 10334-82 (действующий нормативной документ), устанавливается на расстоянии 50 мм от верха маркированной полиэтиленовой трубы в виде стандартного опознавательного знака на углах поворотов. Устанавливаются опознавательные знаки высотой 1,5 м и самовыводящаяся надпись маркировки «ПЭ/ВП».

Защиту от атмосферной коррозии выполняют: окрашивая внешнюю поверхность и металлические конструкции, покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (окраска газопровода и стальных опор, опоры железных).



По окончании строительно-монтажных газопровод высокого давления II-категории подвергается испытанию с выдержкой для выравнивания окружающей температуры: - воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Газопровод среднего давления в с. Жарма: Для газоснабжения жилых домов и коммунально-бытовых потребителей запроектирован подземный газопровод среднего давления $P_{раб}=0,3\text{МПа}$ из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р50838 ПЭ100 ГАЗ С SDR-13,6 $\varnothing 63 \times 3,6$ длиной 965 м, SDR-13,6 $\varnothing 40 \times 3$ мм длиной 3040 м с коэффициентом запаса прочности для газопровода среднего давления $C=2,5$.

К жилым домам предусмотрен выход из земли в защитном стальном футляре, с установкой приварного стального шарового крана $Dу=20$ мм в надземном исполнении, перед шкафным газорегуляторным пунктом на высоте 1,5 м от поверхности земли.

Надземный участок выхода газопровода из земли к ГРПШ крепится хомутом к стальной забетонированной опоре высотой 1,7м. ГРПШ-6 и ГРПШ-10 устанавливается с креплением к стальной забетонированной опоре высотой 1,7 м. От ГРПШ-6 подключается один дом. От ГРПШ-10МС подключаются два дома.

ГРПШ-6 и ГРПШ-10 предназначены для снижения давления газа с 0,3 МПа до рабочего давления 2 кПа газоснабжения потребителей. Комплектация и технологические настройки оборудования устанавливаются заводом изготовителем. Опоры предусмотрены из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 высотой $H=1,7\text{м}$.

Защиту от атмосферной коррозии выполнить окраской надземных газопроводов и металлических конструкций, покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Сварку полиэтиленовых труб с толщиной стенки менее 5 мм выполняется муфтовыми соединениями с закладным нагревательным элементом. Стыки, сваренные муфтовыми соединениями, ультразвуковой дефектоскопией не проверяются. Сварные стыки стальных участков газопровода проверяются рентгеноскопией 50%. Запрещается сварка полиэтиленовых труб при окружающей температуре воздуха ниже -15°C . Сварку допускается производить при более низких температурах, при условии обеспечения защиты места сварочных работ подогревом в переносных укрытиях, обеспечивающих полимеризацию сварного шва.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений должна осуществляться на основание из мягкого грунта без каменистых включений, толщиной не менее 0,1 м и присыпаться слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Выход полиэтиленового газопровода из земли выполняется с помощью неразъемного соединения полиэтилен-сталь ПЭ/ВП.

Неразъемное соединение полиэтилен-сталь, укладывается горизонтально на песчаное основание толщиной 100 мм и присыпается песком над трубой, толщиной 200 мм на длину 1 м в обе стороны от неразъемного соединения. Неразъемное соединение полиэтилен-сталь должно располагаться не ближе 2-х метров от фундамента газифицируемого здания или дома.

После укладки трубы газопровода в подготовленную траншею, труба немедленно присыпается мягким грунтом без каменистых включений на высоту 200 мм. Не допускается оставлять плети труб в траншее под длительным воздействием солнечной радиации.

Для обозначения газопровода, предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации).

Укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

По окончании строительно-монтажных газопровод высокого давления подвергается испытанию с выдержкой для выравнивания окружающей температуры воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Длина стальной трубы для приварки ГРПШ-6 В (Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-6 В) предназначен для снижения давления газа и регулирования его на заданном уровне автоматическим путем расхода газа потребителями.



Краткая техническая характеристика. Наименование параметра, величина:

1. Давление на входе МПа (кгс/см²); Рп = 0,6 (6) Рраб. = 0,488 (4,88)

2. Диапазон настройки давления газа на выходе Рвых
линия редуцирования среднего давления МПа (кгс/см²); 0,3, (3).

Предел срабатывания предохранительного клапана среднего давления МПа (кгс/см²);
0,315 (3,15)

Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-6

Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ 6, предназначен для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне автоматически и учет расхода газа потребителями-жилимыми домами и коммунальными зданиями.

Краткая техническая характеристика. Наименование параметра, величина:

Давление на входе МПа (кгс/см²); Рп = 0,6 (6) Рраб. = 0,3 (3,0).

Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-10

Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-10, предназначен для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне автоматически и учет расхода газа потребителями-жилимыми домами и коммунальными зданиями.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемое воздействия на атмосферный воздух

В процессе строительства определены 14 источников выброса загрязняющих веществ, 11 источников – неорганизованные, 3 источника – организованные.

Источник 6001. Срезка растительного грунта;

Источник 6002. Разработка грунта в отвал экскаватором;

Источник 6003. Устройство основания из щебня;

Источник 6004. Устройство основания из песка;

Источник 6005. Засыпка траншей и котлованов;

Источник 6006. Гидроизоляция;

Источник 6007. Сварочный пост;

Источник 6008. Пост газового резака;

Источник 6009. Антикоррозийная защита металлических поверхностей;

Источник 6010. Агрегат для сварки полиэтиленовых труб;

Источник 6011. Спецтехника;

Источник 0001. Электростанция передвижная, 4 кВт;

Источник 0002. Компрессор передвижной, 36 кВт;

Источник 0003. Котел битумный.

При эксплуатации объекта, определены 7 источников выброса загрязняющих веществ, источники – организованные.

Источник 0004. Газовый обогреватель ОГШН для обогрева ГРПШ-13-2В-У1;

Выбросы от ПСК:

Источник 0005. Свеча ГРПШ-13-2В-У1;

Источник 0007. Свеча ГРПШ-10МС;

Источник 0009. Свеча ГРПШ-6;

При ремонтно-профилактических работах:

Источник 0006. Свеча ГРПШ-13-2В-У1;

Источник 0008. Свеча ГРПШ-10МС;

Источник 0010. Свеча ГРПШ-6;

При строительстве объекта в атмосферный воздух выбрасываются от стационарных и мобильных загрязняющие вещества. Для наименований от действующих источников, с наименований, в том числе, в результате планируемых объектов, суммарные выбросы от загрязняющих веществ образуют 2 группы суммарных.



При эксплуатации объекта в атмосферу будут выбрасываться от стационарных источников загрязняющие вещества 8 наименований, в том числе 3 вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия, которые создают 2 группы суммации.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным методом путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками.

Результаты моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства показали, что при регламентной работе всех объектов площадки строительства, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 1 ПДК мр составляет от источника выброса на расстоянии 130 м (ФТ) по группе суммаций __31 (0301+0330) Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид.

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показывает, что планируемые приземные концентрации, при регламентной работе проектируемого объекта, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК мр.

Моделирование приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства проводился на Программном Комплексе «ЭРА. V 1.7» по методике [10] с учетом среднегодовой розы ветров.

Строительство: железо (II, III) оксиды (кл.опас.-3)-0.01063т/год; марганец и его соединения (кл.опас.-2)-0.0002467т/год; азот (IV) оксид (азота диоксид) (кл.опас.-2)-0.176784318т/год; азот (II) оксид (кл.опас.-3)-0.0278775767т/год; углерод черный (кл.опас.-3)-0.014961т/год; сера диоксид (кл.опас.-3)-0.02244738т/год; углерод оксид (кл.опас.-4)-0.15626718т/год; ксилол (кл.опас.-3)-0.011523т/год; толуол (кл.опас.-3)- 0.000248т/год; бенз/а/пирен (кл.опас.-1)-0.0000002743т/год; хлорэтилен (кл.опас.-1)- 0.00000575т/год; бутилацетат (кл.опас.-4)-0.000048т/год; формальдегид (кл.опас.-2)- 0.0029922т/год; пропан-2-он (кл.опас.-4)-0.000104т/год; уайт-спирит (ОБУВ-1)- 0.009937т/год; углеводороды предельные C12-19 (кл.опас.-4)-0.074811т/год; пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния(кл.опас.-3)0.35432064т/год; Всего: 0.863204019 т/год.

Эксплуатация: азот (IV) оксид (кл.опас.-2) - 0.0000865 т/год; азот (II) оксид (кл.опас.-3) - 0.000.00001405 т/год; сера диоксид (кл.опас.-3) - 0.0000001694 т/год; углерод оксид(кл.опас.-4) - 0.00221 т/год, сероводород (кл.опас.-2) - 0.0000000281 т/год; метан (ОБУВ-50) - 0.002549 т/год; смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.0000001094 т/год; смесь природных меркаптанов (кл.опас.-3) - 0.0000000618 т/год. Всего: 0.0048599187 т/год.

Ожидаемое воздействия на водные ресурсы

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком.

Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.

Количество работающих на период строительства объекта составляет – 22 человека, продолжительность строительства – 5 месяцев.

Для нужд рабочего персонала предусмотреть надворный сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору с услугодателем.

Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды - 396 м³/год, расход воды на технические нужды согласно смете – 1.12 м³/год. Сброс при строительстве составляет – 396.1 м³/период. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный объект.

По мере накопления стоков выводить их дренажными системами согласно договору. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения по сбросу бытовых и производственных вод не производится. Поверхностные водооток на период строительства не производится.

Сточные воды в период строительства изысканий до момента строительства на подземных вод – 5-4,0м.



При ведении строительных работ загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, воздействие на водные объекты при соблюдении предусмотренных мероприятий можно оценить, как незначительное.

Отходы производства и потребления

Строительство и эксплуатация объекта будет связана с образованием следующих отходов:

- Промышленные отходы (отходы производства);
- Твердые бытовые отходы (отходы потребления).

К твердым бытовым отходам (ТБО) относятся все отходы сферы потребления, которые образуются при строительстве и эксплуатации объекта.

Временное хранение твердых бытовых отходов на территории производится в герметично закрытых контейнерах, устанавливаемых на специально отведенных выгороженных заасфальтированных площадках, расположенных с подветренной стороны площадки в соответствии с розой ветров.

При строительстве объекта образуются производственные отходы – строительный мусор, жестяные банки из-под краски, огарыши и остатки электродов, пластиковые канистры из-под растворителей.

Продолжительность временного хранения отходов производства и потребления (накопление) не более 1 месяца. Временное хранение отходов: строительный мусор – на специальном отведенном месте, ТБО, огарыши сварочных электродов, жестяные банки из-под краски пластиковые канистры из-под растворителя - в контейнерах.

Дальнейшее утилизация отходов производства и потребления производится подрядными организациями путем передачи отходов сторонним организациям на основе заключенных договоров с оформлением актов, накладной или иных документов.

Нет отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования, так как нет существующих зданий, строений, сооружений, оборудования необходимых для осуществления постутилизации.

Образование отходов на период строительства: 1.0752 тонн, из них: твёрдые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы, код 200301) – 0,69 т; огарыши сварочных электродов ((отходы сварки, код 120113) – 0,0009 т, жестяные банки из-под краски (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10*) – 0,004 т, пластиковые канистры из-под растворителя (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 150110*) – 0,0003 т, смешанные отходы строительства и сноса (за искл. 170901,170902,170903,170904) - 0,38т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/ утилизации/ переработке, согласно договору.

Мероприятия по охране почвенного покрова.

Воздействие на почвы будет выражаться в срезке растительного грунта. В последующем срезанный растительный слой будет использоваться для рекультивации нарушенных земель. Строительство проектируемого объекта будет осуществляться в пределах земельного отвода. Масштаб воздействия - в пределах существующего земельного отвода.

Объемно-пространственное решение и планировка территории принято с учетом функциональных требований, санитарных норм, пожарной безопасности. До начала строительства необходимо выполнить все работы по подготовке земельного отвода. Подготовка земельного отвода сводится на инженерную сеть и планировку на период строительства, а затем земельный участок при благоустройстве.

Работы по постутилизации не предусматриваются.

На техническом этапе постановки на кадастровый учет земельных участков по завершению строительства объекта должны проводиться следующие работы:



- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

Недра. Использование недропользования не планируется

Растительные ресурсы. На территории объекта проектирования, редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красную книгу, не произрастает. Использование объектов растительного мира не планируется. Снос зеленых насаждений также не предусматривается.

Животный мир. Данная зона граничит с особо охраняемой природной территорией государственного значения «Тургайский государственный зоологический заказник». Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, на территории встречаются: степной орел, ястреб, сова, кудрявый пеликан, розовый пеликан, малярийный и в весенний период соколиный лебедь, белоголовый утенок, малый белок, жалгабай, серый журавль, белоголовый журавль. Кроме того, происходит миграция сайгаков Бетпақдалинского ареала в осенне-зимний период. Кроме того, из животных, которые являются охотничьими видами, также встречаются лисица, корсак, заяц, волк и грызуны.

Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

В районе промплощадки объектов историко-культурного значения нет.

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 02.02.2022г. № KZ74RVX000327805.

2. Отчет о намечаемой деятельности к «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жарма Иргизского района Актюбинской области».

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жарма Иргизского района Актюбинской области».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

1. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, на территории встречаются: степной орел, ястреб, сова, кудрявый пеликан, розовый пеликан, малярийный и в весенний период соколиный лебедь, белоголовый утенок, малый белок, жалгабай, серый журавль, белоголовый журавль. Кроме того, происходит миграция сайгаков Бетпақдалинского ареала в осенне-зимний период.

В ходе проведения строительных работ должны выполняться и соблюдаться требования п.3 ст. 245 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс), ст. 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», п.3 ст. 245 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс).

Предусмотреть меры по предотвращению и компенсации негативных последствий, связанных с осуществлением планируемой деятельности. 2.4. В Кодексе

2. Согласно решению Актюбинского АО № 01 от 17.02.2022 г. выделены 23 га земель на в

Ю. Обеспечить соблюдение нормативов земельного кодекса РК, а именно соблюдение хранения и использования плодородного слоя почвы при проведении работ

связанных с возведением земель

предусматривая нарушение земель, восстановление их плодородия и другие вопросы



свойств

2) В соответствии с требованиями статьи 43 Земельного кодекса РК: на период строительства необходимо оформить правоустанавливающие и идентификационные документы на земельные участки

3. Учесть требования ст. 376 Кодекса в части размещения строительных отходов

4. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия, предусмотренные пунктом 2 статьи 240 и пунктом 2 статьи 241 Кодекса.

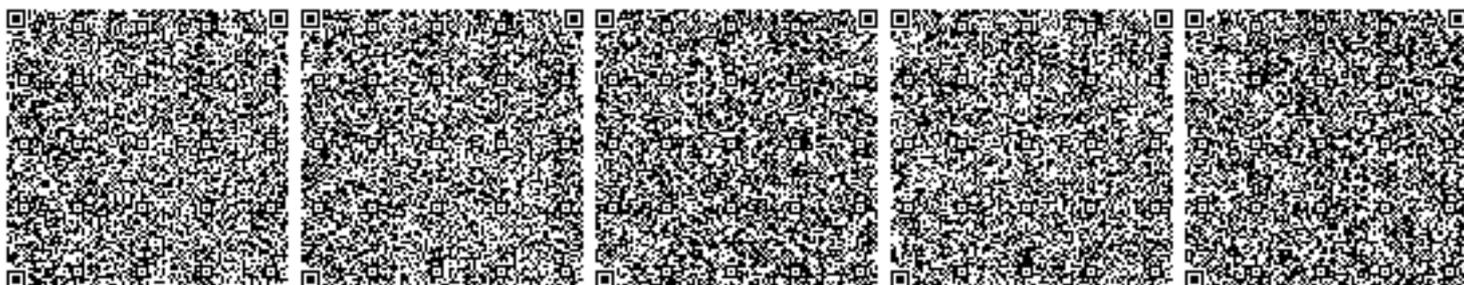
5. Представить описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду.

Вывод: Представленный отчет «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жарма Иргизского района Актюбинской области» ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Ракишева К.К. 74-08-36



Представленный отчет «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жарма Иргизского района Актюбинской области» ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 18.03.2022 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) На Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания»;

2) На официальном интернет ресурсе местного исполнительного органа(областей, городов республиканского значения, столицы)или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: [https:// www.gov.kz/memleket/entities/aktode-zher-paidalanuy/press/article/details/80123?directionId=8202@lang=ru](https://www.gov.kz/memleket/entities/aktode-zher-paidalanuy/press/article/details/80123?directionId=8202@lang=ru);

В средствах массовой информации: газеты «Актюбинский вестник» №32 от 19.03.2022г.; телеканал «АҚТӨБЕ» 17.03.2022 года Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении к настоящему протоколу общественных слушаний.

3) На досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение 1-х текстового объявления по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, Аманкольский с.о., с.Кутиколь, ул.Е.Егибаев, 24». Фотоматериалы представлены в приложении к настоящему протоколу общественных слушаний.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов **24.03.2022 года**.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – через «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области 8(7132)552628; а также у разработчиков и инициатора по контактам expert_oos@mail.ru, institute.kz@mail.ru.

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 - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: **27 апреля 2022 года**, общественные слушания проведены в режиме онлайн, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom, ссылка: <https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXlBVnIXb2F0RTg0cGhHV002OFRjdz09>

Общественные слушания проведения проведены 27 апреля 2022 года в 16:00 часов, присутствовали 12 человек, протокол размещен на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>.

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, приведены в приложении.

Также замечания и предложения от заинтересованных государственных органов и инициатором даны:



