



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Ұлытау"

Материалы поступили на рассмотрение KZ30RYS01393042 от 08.10.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Ұлытау", 100600, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ҰЛЫТАУ, ЖЕЗКАЗГАН Г.А., Г.ЖЕЗКАЗГАН, Площадь Алаша, здание № 1, 220740001711, ЖАНДАРБЕКОВ АЛМАС АЛИМБЕКОВИЧ, +7 (7102) 60 03 20, ulytau@kh@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности. и их классификация Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК относится к Разделу 1, п. 12. Прочие виды деятельности, пп.12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

Рабочим проектом «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей от г.Сатпаев до п. Жезды, с. Улытау Улытауского района области Ұлытау» предусматривается строительство газопровода в п. Жезды, состоящий из газопроводов высокого давления 1,2 Мпа – 44.25 км; среднего давления 0,3 Мпа – 6.514 км; низкого давления 0,003 МПа – 23.882 км. Общей протяженностью – 74.646 км; в с. Ұлытау: состоящий из газопроводов высокого давления 1,2 Мпа – 71.105 км; среднего давления 0,3 Мпа – 8.916 км; низкого давления 0,003 МПа – 20.755 км. Общей протяженностью – 100.776 км. Всего протяженность газопровода: 175.422 км.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Место расположение: от г.Сатпаев до п. Жезды, с. Улытау Улытауского района области Ұлытау. Нет возможности выбора другого места, так как производится газоснабжение п. Жезды, с. Улытау. Географические координаты: Газопроводы в п. Жезды: Высокого давления: ПК0: 47°55'4.00"с.ш., 67°32'55.14"в.д.; ПК0+20: 47°55'4.62"с.ш., 67°32'55.37"в.д.; ПК2: 47°55'6.14"с.ш., 67°32'46.96"в.д.; ПК6+40: 47°55'19.69"с.ш., 67°32'52.64"в.д.; ПК23: 47°55'33.82"с.ш., 67°31'35.21"в.д.; ПК26 : 47°55'38.06"с.ш., 67°31'22.59"в.д.; ПК41: 47°55'45.60"с.ш., 67°30'7.24"в.д.; ПК45: 47°55'46.05"с.ш., 67°29'49.02 "в.д.; ПК50: 47°55'51.78"с.ш., 67°29'27.83"в.д.; ПК55: 47°55'50.28"с.ш., 67°29'5.25"в.д.; ПК59+20: 47°56'0.73"с.ш., 67°28'53.88"в.д.; ПК62+84: 47°56'5.61"с.ш., 67°28'38.05"в.д.; ПК65+42: 47°56'12.88"с.ш., 67°28'32.25"в.д.; ПК-70: 47°56'24.30"с.ш., 67°28'18.50"в.д.; ПК83: 47°56'34.36"с.ш., 67°27'17.80"в.д.; ПК155+52: 47°56'4.11"с.ш., 67°21'32.77"в.д.; ПК208+26: 47°58'12.32"с.ш.,



67°18'48.10"в.д.; ПК210: 47°58'16.41"с.ш., 67°18'53.65"в.д.; ПК 296: 48° 1'23.69"с.ш., 67°13'46.42"в.д.; ПК311+23: 48° 2'3.72"с.ш., 67°13'6.09"в.д.; ПК311+69: 48° 2'3.75"с.ш., 67°13'3.88"в.д.; ПК333: 48° 2'58.76"с.ш., 67°12'2.64"в.д.; ПК341+80: 48°2'58.56"с.ш., 67°11'20.47"в.д.; ПК345+72: 48° 3'4.29"с.ш., 67°11'3.72"в.д.; ПК352: 48° 3'5.50"с.ш., 67°10'33.65"в.д.; ПК360: 48° 3'14.76"с.ш., 67° 9'57.82"в.д. ; ПК379: 48° 3'18.28"с.ш., 67° 8'25.98"в.д.; ПК383: 48° 3'21.07"с.ш., 67° 8'7.07"в.д.; ПК386+31: 48° 3'20.77"с.ш., 67° 7'51.17"в.д.; ПК392: 48° 3'15.09"с.ш., 67° 7'25.07"в.д.; ПК397: 48° 3'17.70"с.ш., 67° 7'1.40"в.д.; ПК405+44: 48° 3'36.99"с.ш., 67° 6'32.75"в.д.; ПК420: 48° 3'57.90"с.ш., 67° 5'30.28"в.д.; ПК422+80: 48° 3'50.53"с.ш., 67° 5'22. 48"в.д.; ПК423+45: 48° 3'51.71"с.ш., 67° 5'19.90"в.д.; ПК426+59: 48° 3'49.82"с.ш., 67° 5'5.20"в.д.; ПК427: 48° 3' 50.63"с.ш., 67° 5'3.64"в.д.; ПК431+69: 48° 3'45.88"с.ш., 67° 4'42.26"в.д.; ПК435+85: 48° 3'37.93"с.ш., 67° 4'26.08 "в.д.; ПК442-ПГБ: 48° 3'23.26"с.ш., 67° 4'5.86"в.д.; Среднего и низкого давления: т.1: 48°4'7.78"с.ш., 67°3'44.80 "в.д.; т.2: 48°4'0.89"с.ш., 67°4'4.14"в.д.; т.3: 48° 3'53.81"с.ш., 67°4'5.83"в.д.; т.4: 48°3'43.05"с.ш., 67°4'17.22"в.д.; т .5: 48°3'39.92"с.ш., 67°4'14.67"в.д.; т.6: 48°3'33.55"с.ш., 67° 4'18.01"в.д.; т.7: 48°3'20.64"с.ш., 67°3'58.45"в.д.; т.8: 48°3'30.58"с.ш., 67°3'29.21"в.д.; т.9: 48°3'24.18"с.ш., 67°3'5.72"в.д.; т.10: 48°3'25.55"с.ш., 67°3'4.13"в.д.; т.11: 48° 3'33.43"с.ш., 67°3'13.15"в.д.; т.12: 48°4'6.00"с.ш., 67°2'3.63"в.д.; т.13: 48°4'17.86"с.ш., 67°2'12.23"в.д.; т.14: 48°4' 11.62"с.ш., 67°2'38.02"в.д.; т.15: 48°4'15.35"с.ш., 67°3'10.19"в.д. Газопроводы в с. Ұлытау: Высокого давления: ПК420: 48°3'57.90"с.ш., 67°5'30.28"в.д.; ПК465+25: 48°4'38.03"с.ш., 67°3'54.97"в.д.; ПК515: 48°6'59.47"с.ш., 67° 2'11.42"в.д.; ПК550: 48°8'31.91"с.ш., 67°0'31.37"в.д.; ПК678: 48°15'16.18"с.ш., 67°2'31.86"в.д.; ПК736: 48°18'21. 48"с.ш., 67°3'15.53"в.д.; ПК799: 48°21'28.27"с.ш., 67°5'17.39"в.д.; ПК810: 48°21'52.79"с.ш., 67°5'55.19"в.д.; ПК 816: 48°22'11.72"с.ш., 67°6'0.46"в.д.; ПК839: 48°23'24.13"с.ш., 67°6'27.00"в.д.; ПК647: 48°23'52.00"с.ш., 67°6'25. 54"в.д.; ПК905+43: 48°26'56.71"с.ш., 67°7'4.12"в.д.; ПК936: 48°28'34.09"с.ш., 67°6'41.64"в.д.; ПК976: 48°30'39. 13"с.ш., 67°7'33.37"в.д.; ПК1001: 48°32'1.35"с.ш., 67°7'40.33"в.д.; ПК1009+47: 48°32'26.91"с.ш., 67°7'49.03"в.д.; ПК1027: 48°33'16.35"с.ш., 67°7'8.84"в.д.; ПК1042: 48°34'2.32"с.ш., 67°6'47.29"в.д.; ПК1043+30: 48°33'59.53"с.ш. , 67°6'42.56"в.д.; ПК1063: 48°34'42.66"с.ш., 67°5'31.77"в.д.; ПК1098: 48°36'9.42"с.ш., 67°3'42.60"в.д.; ПК1117: 48°36'59.42"с.ш., 67°2'48.96"в.д.; ПК1123:48°37'11.06"с.ш., 67°2'25.85"в.д.; ПК1152-ПГБ : 48°38'33.32"с.ш., 67°1 '18.41"в.д.; Среднего давления: т.1: 48°38'42.05"с.ш., 67°1'50.75"в.д.; т.2: 48°38'37.61"с.ш., 67°1'54.46"в.д.; т.3: 48°38'31.76"с.ш., 67°1'37.94"в.д.; т.4: 48°38'32.88"с.ш., 67°1'26.05"в.д.; т.5: 48°38'59.33"с.ш., 67°0'37.76"в.д.; т.6: 48°39'4.35"с.ш., 67°0'11.72"в.д.; т.7: 48°39'8.05"с.ш., 66°59'34.37"в.д.; т.8: 48°39'25.18"с.ш., 66°59.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

В п. Жезды: Количество газифицируемых жилых домов – 495 шт. Количество газифицируемых соц.объектов – 29 шт. В с. Ұлытау: Количество газифицируемых жилых домов – 466 шт. Количество газифицируемых соц. объектов – 37 шт. Протяженность трассы (трубопроводов) в п. Жезды: Газопровод высокого давления I категории, Pраб.=1,2 МПа, Ø426×7,0мм из стали марки 20, (с заводской изоляцией весьма усиленного типа), по ГОСТ 10704-91 в надземном исполнении протяженностью - L=50 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-9 Ø400х44,7мм, протяжённостью - L=44200 м. Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления выполнено в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб Ø219×6,0, Ø57×3,0 по ГОСТ 10704-91 протяженностью - L=94 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11, Ø200×11,9мм, Ø160×9,5мм, Ø110×6,6мм, Ø63×3,8мм, протяженностью - L=6420 м . Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из



стальных труб $\varnothing 159 \times 6,0$, $\varnothing 57 \times 3,0$ по ГОСТ 10704-91, $\varnothing 32 \times 2,8$, по ГОСТ 3262-75, протяженностью - L=1542 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм, $\varnothing 110 \times 6,6$ мм, $\varnothing 90 \times 5,4$ мм, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм. протяженностью - L=22340,0 м. Общая протяженность газопровода – 74.646 км. Предусматривается установка пункта газорегуляторные блочные ПГБ-16-2ВУ-1, с узлом учета газа с газовым обогревом котлом КСГ-10 и газорегуляторного пункта шкафной ГРПШ-07-2У-1 – 7 шт. Протяженность трассы (трубопроводов) в с. Улытау: Газопровод высокого давления I-категории, P_{раб.}=1,2 МПа, $\varnothing 426 \times 7,0$ мм из стали марки 20, (с заводской изоляцией весьма усиленного типа), по ГОСТ 10704-91 в надземном исполнении протяженностью - L=105 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-9 $\varnothing 400 \times 44,7$ мм, протяжённостью - L=71000 м. Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления выполнено в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 219 \times 6,0$, $\varnothing 57 \times 3,0$ по ГОСТ 10704-91 протяженностью - L=121 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11, $\varnothing 200 \times 11,9$ мм, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм, $\varnothing 110 \times 6,6$ мм, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм, протяженностью - L=8795 м. Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 159 \times 6,0$, $\varnothing 57 \times 3,0$ по ГОСТ 10704-91, $\varnothing 32 \times 2,8$, по ГОСТ 3262-75, протяженностью - L=1410 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм, $\varnothing 110 \times 6,6$ мм, $\varnothing 90 \times 5,4$ мм, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм. протяженностью - L=19345,0 м. Общая протяженность газопровода – 100.776 км. Всего длина газопровода составляет 175.422 км. Предусматривается установка пункта газорегуляторные блочные ПГБ-16-2ВУ-1, с узлом учета газа с газовым обогревом котлом КСГ-10 и газорегуляторного пункта шкафной ГРПШ-07-2У-1 – 6 шт., ГРПШ-10 – 5 шт.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности: На линии газопровода высокого давления от г. Сатпаева до п. Жезды (I очередь) запроектированы площадки: - под ПГБ16-2В-У1, размером 18,0×6,0м. с площадкой для стоянки машин, размером 10,0×6,0м. Для электроснабжения ПГБ устанавливается подстанция столбовая трансформаторная СТП10 10/0,23. За отметку 0,00, площадки ПГБ, принять отметку верха щебеночного покрытия площадки, соответствующую абсолютной отметке 446,25. Покрытие площадок - щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004. ПГБ устанавливается на ж/бетонные плиты. Площадки под задвижку $\varnothing 400$, размером 7×3м - 8шт., на пикетах ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК250, ПК300, ПК350, ПК 400. За отметку 0,00 принять отметку верха щебеночного покрытия площадки. На внутриселковых сетях газопровода среднего давления п. Жезды запроектированы площадки под ГРПШ07-2У-1, размером 7,0×3,0м - 7шт. За отметку 0,00 принять отметку верха покрытия площадки. Покрытие площадки - щебень фракции 20 -40мм по СТ РК 1284-2004. Территория площадок ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Объемно-пространственное решение и планировка территории приняты с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. На линии газопровода высокого давления от п. Жезды до с. Улытау (II очередь) запроектированы площадки: - под ПГБ16-2В-У1, размером 18,0×6,0м. с площадкой для стоянки машин, размером 10,0×6,0м. За отметку 0,00, площадки ПГБ, принять отметку верха щебеночного покрытия площадки, соответствующую абсолютной отметке 446,10. Покрытие площадок - щебень фракции 20-40 мм по СТ РК 1284-2004. ПГБ устанавливается на ж/бетонные плиты: - площадки под задвижку $\varnothing 400$, размером 7×3м – 8 шт., на пикетах ПК461+87, ПК463+51, ПК500, ПК550, ПК 600, ПК650, ПК700, ПК750, ПК800, ПК843+79, ПК845+78, ПК863+20, ПК865+12, ПК901, ПК950, ПК993+86 , ПК995+64, ПК1051, ПК1100. За отметку 0,00 принять отметку верха щебеночного покрытия площадки; На внутриселковых сетях газопровода среднего давления с. Улытау запроектированы площадки под ГРПШ07- 2У-1, размером 7,0×3,0 м - 6шт. За отметку 0,00 принять отметку



верха покрытия площадки. Покрытие площадки - щебень фракции 20-40 мм по СТ РК 1284-2004. Территория площадок ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Объемно-пространственное решение и планировка территории приняты с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. На внутриселковых сетях газопровода среднего давления с. Улытау запроектированы ГРПШ-10МС – 5 шт. устанавливаемые на опоре.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало строительства апрель 2026 г., завершение строительства июнь 2027 г. продолжительность строительства: 15 месяцев, эксплуатация с 2027 г., утилизация не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Строительство: 2026г.: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.018341047 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.001776201 т, Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 0.377085257 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.06121616 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.030078 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.056993 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.3342054 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.0000335 т, Фториды неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2) - 0.00011535 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (кл.оп.-3) - 0.279975 т, Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.00289937 т, Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.00000061309 т, Хлорэтилен ((кл.оп.-1) - 0.0000597 т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (кл.оп.-3) - 0.00122 т, 2-(2-Этоксипропан)этанол (ОБУВ 1.5) - 0.000305 т, 2-Этоксипропан (Этиловый эфир этиленгликоля) (ОБУВ 0.7) - 0.00405 т, Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.000560814 т, Формальдегид ((кл.оп.-2) - 0.0063519 т, Пропан-2-он (Ацетон) (кл.оп.-4) - 0.01076593 т, Бензин (нефтяной, малосернистый) (кл.оп.-4) - 0.000305 т, Уайт спирт (ОБУВ 1) - 0.620558 т, Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 0.162176 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 3.85782613 т, ВСЕГО: 5.8268973721 т. Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 1.3513904 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.21960094 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.241376 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.120678 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 1.20678 т, Керосин (ОБУВ 1.2) - 0.241376 т. ВСЕГО: 3.38120134 т. 2027г.: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.191552 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.0176352 т, Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 0.4149472 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.06404543 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.030347 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0613865 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.3743429 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00003898 т, Фториды неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2) - 0.00013936 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (кл.оп.-3) - 3.273683 т, Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.003367 т, Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.00000064653 т, Хлорэтилен (кл.оп.-1) - 0.0000637 т, Бутан-1-ол (кл.оп.-3) - 0.001113 т, 2-(2-Этоксипропан)этанол (ОБУВ 1.5) - 0.000278 т, 2-Этоксипропан (Этиловый эфир этиленгликоля) (ОБУВ 0.7) - 0.00643 т, бутиловый эфир) (110) - т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.0065612 т, Пропан-2-он (Ацетон) (кл.оп.-4) - 0.016342 т, Бензин (нефтяной, малосернистый) (кл.оп.-4) - 0.000278 т, Уайт-спирит (1294*) (ОБУВ 1) - 3.91957 т, Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 0.167601 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 4.87407268 т, ВСЕГО: 13.4244467965 т. Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 1.8905752 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.30721847 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.337574 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.168827 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 1.68807 т, Керосин (ОБУВ 1.2) - 0.337574 т, ВСЕГО: 4.72983867 т. Эксплуатация: 2026 г.: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 0.001432 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.0002327 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.000001079 т, Сероводород (кл.оп.-2) - 0.00000001672 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.0164 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ 50) - 0.00091654 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ 30) - 0.00000014547 т, Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 0.00000001275 т, ВСЕГО: 0.018982494 т. 2027г.: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 0.002864 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.0004654 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.000002158 т, Сероводород



(кл.оп.-2) - 0.00000004283 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ 50) - 0.00437616 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ 30) - 0.00000076934 т, Смесь природных меркаптанов /в (кл.оп.-3) - 0.00000009786 т, ВСЕГО: 0.040508628 т.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, на рельеф местности и т.п. отсутствуют.

Описание отходов Образование отходов на период строительства: 2026 г.: 8.9642 тонн, из них: Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – 6.825 т; - Отходы сварки, код 12 01 13 – 0.0156 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* – 0.2183 т, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 – 1.9053 т. 2027 г.: 9.1782 тонн, из них: Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – 6.05 т; - Отходы сварки, код 12 01 13 – 0.1496 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* – 1.2949 т, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 – 1.6837 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки – при лакокрасочных работах, огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Водоснабжение: Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Ближайший поверхностный водный объект – притоки реки Каракенгир. Проектируемый газопровод пересекает реки Нарсай, Серикбай, Есилбай, Караганды, Үлкен Жезды, являющимися притоками реки Каракенгир методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) на глубине 2,5 метра от дна реки. Водоохранная зона реки Каракенгир установлена постановлением акимата области Ұлытау от 20 мая 2025 года №43/01 «Об установлении водоохранных зон, полос водных объектов области Ұлытау и режима их хозяйственного использования». Расход воды при строительстве согласно сметы составляет: I очередь: на хозяйственно-бытовые нужды – 9330.817 м³, на технические нужды – 1329.127 м³. II очередь: на хозяйственно-бытовые нужды – 9172.812 м³, на технические нужды – 1974.187 м³.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – *Инструкция*);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.



5. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

6. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.

7. 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).

8. Согласно пп.1) п.4 ст.72 представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

10. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

11. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов;

12. 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.

13. Дополнить сведениями о ресурсах, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий) с указанием объемов и сроков использования.

14. В соответствии с приложением 3 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденный и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022года №ҚР ДСМ-2, необходимо соблюдать минимальный санитарный разрыв.

15. Учитывать розу ветров по отношению к населенным пунктам.

16. Предоставить информацию о воздействии на земельные участки или недвижимое имущество других лиц.

17. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта. Предусмотреть установку герметичных фланцевых соединений и запорно-регулирующей



арматуры, а также внедрение других мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ, в том числе за счет использования герметичных конструкций.

18. СТ РК ГОСТ Р50820-2005 газоочистное и пылеулавливающее оборудование порядок подготовки к проведению измерений для определения количества загрязняющих газов от промышленных выбросов на установке по методам определения запыленности газопылевых потоков должен быть выполнен в полном соответствии с настоящим Стандартом.

19. В местах пересечения газо-, нефте-, конденсатопроводами железнодорожных и водных путей, автомобильных дорог, оврагов и других естественных препятствий, на углах поворотов, в пунктах возможного скопления людей, на технологических узлах газо-, нефте-, конденсатопроводов выставляются соответствующие знаки безопасности и надписи. Для перечисленных мест в проекте должны быть предусмотрены дополнительные мероприятия, исключающие или уменьшающие опасность выбросов, сливов, разливов в соответствии с п.14 ст.401 Кодекса

20. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

21. Указать место и способ утилизации хоз-бытовых стоков.

22. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Улытау.

1. При осуществлении намечаемой деятельности необходимо исключить риск для негативного воздействия атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира.

2. Необходимо соблюдать требования статей 15 и 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

3. В соответствии п1. ст.238 Экологического Кодекса РК физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери. Предусмотреть мероприятия по исполнению выше указанных требований.

4. При проведении планируемых работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.



5. Предусмотреть внедрение мероприятий по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий, охрана атмосферного воздуха, охрана от воздействия на водные экосистемы, охрана водных объектов, охрана земель, охрана животного и растительного мира, обращение с отходами, радиационная, биологическая и химическая безопасность, внедрение систем управления и наилучших доступных технологий.

А также, необходимо получить согласование республиканского государственного учреждения «Территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Ұлытау», республиканского государственного учреждения «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов».

**Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов
Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан**

В соответствии со ст.24 Водного кодекса Республики Казахстан (*далее – Водный кодекс*) бассейновая водная инспекция согласовывает работы, связанные со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах.

Согласно представленных материалов определить месторасположение рассматриваемого объекта по отношению к водным объектам, установленным водоохраным зонам и полосам, не представляется возможным.

Требования к хозяйственной деятельности на поверхностных водных объектах, в водоохраных зонах и полосах регулируются ст.86 Водного кодекса.

Согласно п.8 ст.44 Земельного кодекса РК Предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохраных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования, за исключением земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда, земель для размещения и обслуживания рыбного хозяйства и аквакультуры.

Согласно п.5 ст.92 Водного кодекса в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

На основании вышеизложенного, вопрос согласования с бассейновой водной инспекцией будет рассматриваться в случае попадания рассматриваемого участка в границы установленных водоохраных зон и полос водных объектов; в пределы пятисот метров от береговой линии водных объектов, с установкой водоохраных зон и полос, а также в контуры месторождений и участков подземных вод.

Дополнительно сообщаем, в случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со ст.45, 46 Водного кодекса.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Асанова А. 75-09-86



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

