

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫ
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

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

№ _____

ГУ «Управление энергетики и жилищно-
коммунального хозяйств
Алматинской области».

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
к проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных
сетей с. Каражота Енбекшиказахского района Алматинской области»**

Юридический адрес инициатора намечаемой деятельности: ГУ «Управление
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области».

БИН: 070340007228 Алматинская область, город Қонаев, ул. Индустриальная, зд.
16/4 тел: 8 (7282) 32-96-87 alm.obl.gaz@mail.ru

Адрес исполнителя проекта: ТОО «ЮГГазПроект» Государственная лицензия ГСЛ
№17010676 от 12.06.2017 года. г. Шымкент, мкр Куншыгыс д.92-48 БИН 070140008615, тел
8-701-84-29-195, mail:ugp_zhake@mail.ru/

Директор ТОО «ЮГГазПроект» Танирбергенов Жылкайдар.

Намечаемая деятельность: «Строительство подводящего газопровода и
газораспределительных сетей с. Каражота Енбекшиказахского района Алматинской
области»

Цель проекта:

Обеспечение населения с. Каражота, Енбекшиказахского района природным газом.
Источник финансирования: государственные инвестиции.

Проект отчета о возможных воздействиях разработан для рабочего проекта
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каражота
Енбекшиказахского района Алматинской области».

Основанием для разработки проекта послужило «Заключение об определении сферы
охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой
деятельности» № KZ77VWF00179774 от 19.06.2024 г. выданное РГУ «Департамент
экологии по Алматинской области Комитета экологического регулирования и контроля
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

Целью экологической оценки является определение экологических и иных
последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений,
разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению
уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем
и природных ресурсов. Проект оформлен 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 и представлен
процедурой оценки воздействия на окружающую среду, соответствующей первой стадии



разработки материалов.

Местоположение

Строительство проектируемой трассы подводящего газопровода от газораспределительного пункта ГРП "Северо-восточная часть села Шелек» до с. Каражота и внутри поселкового газопровода в населенном пункте Каражота расположены от территории села Шелек и до территории села Каражота и внутри самом населенном пункте Каражота. Длина трассы подводящего газопровода составляет 10,0 км от с. Шелек до населенного пункта Каражота. Расстояние между селом Каражота и районным центром городом Есик 72 км, а до областного центра до города Конаев 150 км.

Характеристика объекта газоснабжения

Рабочий проект:

Проектом предусматривается газификация с.Каражота Енбекши казахского района Алматинской области. Для газификация населенного пункта запроектирована газопровод высокого давления ПЭ Ø225 мм, от точка врезки до с.Каражота. Для посъелка с.Дихан предусмотрено газорегуляторный пункт блочный ПГБ-15-2ВУ1 для снижение давления газа с высокого $P=0.6-0.3$ МПа до среднего $P=0.3$ МПа.

Точка врезки предусмотрено после ПГБ газопровода среднего давления Ø159. Запроектирована прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до ГРПШ №1, ГРПШ №2, ГРПШ №3 так же предусмотрено отвод для коммунально бытовых абъектов и на перспективу по генеральному плану село Каражота.. После ГРПШ запроектировано газопровод низкого давления до потребителя газа. Для газификация населенного пункта запроектирована газопровод высокого давления ПЭ Ø225 мм, от точка врезки до с.Каражота

Газоснабжение разработан на основании технических условий, выданных ТОО "APL Construction" за № от .08.2023 г. в соответствии СП РК 4.03-101-2013 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»; СНРК 4.03-01-2011

«Газораспределительные системы».

Высокого давления до 0,6 Мпа из ПЭ 100 SDR 11 – Ø225x20,5 – 10011,0 м Ø160x14,6 – 11,0 м.

Среднего давления до 0,3 Мпа из ПЭ 100 SDR 11 – Ø160x14,6 – 190,0м Ø110x10,0 – 320,0м Ø90x8,2 – 225,0м Ø63x5,8 – 1730,0м.

Низкого давления 0,003 МПа из ПЭ 100 SDR 11 – Ø200x18,2 – 110,0м Ø160x14,6 – 542,0м Ø110x10,0 – 51,0м Ø90x8,2 – 330,0м Ø63x5,8 – 580,0м Ø32x3,0 – 72,0м.

Среднего давления 0,005-0,3МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159x4,0 – 342,0м Ø108x4,0 – 200,0м Ø89x4,0 – 156,0м Ø57x3,0 – 235,0м.

Низкого давления 0,003 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159x4,0 – 220,0м Ø108x4,0 – 595,0м Ø89x4,0 – 1000,0м Ø76x4,0 – 622,0м Ø57x3,0 – 11600,0м.

Координаты объекта. (Географические координаты угловых точек: 1) 48°38'605.48"С, 27°27'42.98"В, 2) 48°38'033.92"С, 27°35'60.46"В, 3) 48°37'312.66"С, 27°58'18.36"В, 4) 48°35'132.64"С, 27°68'82.36"В, 5) 48°35'306.54"С, 27°79'63.13"В, 6) 48°35'716.56"С, 27°92'03.53"В, 7) 48°34'692.22"С, 27°99'82.58"В, 8) 48°34'729.69"С, 28°00'60.86"В, 9) 48°34'612.87"С, 28°01'57.18"В, 10) 48°34'673.53"С, 28°02'44.18"В

Конструктивное решение.

Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления. Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах Количество и расположение смотреть раздел ГСН. Площадка ПГБ размерами в плане 6.0x4.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся на металлический каркас из уголков приваренные закладные изделия монолитного фундамента. Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления опирается на столбчатый фундамент размером 300x300 Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах Количество и расположение смотреть раздел ГСН. Площадка ПГБ-15-



2ВУ1 размерам в плане 6.0х4.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1.Размер каркаса 2500х1130мм размер фундамента из плит 2П30.18 - 3000х1750 Площадка ГРПШ-13-2НУ-1 размерам в плане 4.0х3.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1.Размер каркаса 1650х730мм размер фундамента 300х300 . Высота фундаментов под ГРПШ от спланированной поверхности земли равна 0,10м.

Общая высота 1,05м. Основанием фундаментов служит грунт естественного сложения - ИГЭ1, Обратную засыпку пазух фундаментов выполнять местным глинистым грунтом без строительного мусора с послойным уплотнением при оптимальной влажности грунта с доведением плотности сухого грунта до 1,60гс/см3. Спланированную поверхность, перед возведением фундаментов, необходимо уплотнить ручными пневмотрамбовками.

Газорегуляторные пункты блочного типа

Для снижения давления газа с высокого до среднего давления предусматривается установка - газорегуляторный пункт блочный. ПГБ-15-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-80В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGT-02-G650 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с конвекторным обогревом.

Газорегуляторные пункты шкафного типа

Для снижения давления газа со среднего $P=0.005-0.3\text{МПа}$ до низкого $P<0.005\text{МПа}$ предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-13-2ВУ-1-3шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-50Н, на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-G100 DN50 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с ОГШН, и ГРПШ-07-2ВУ-1-1шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000, на базе ротационного счетчика газа CGR- G65 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с ОГШН.

Расчет расхода газа в селе Каражота

5.Максимальный часовой расход газа на отопление на 1 дом:

$$Q_{\text{max час отоп}} = Q_{\text{час пр. пищи}} + Q_{\text{max час отоп}} = 0.98 + 0.89 = 1.87 \text{ м}^3/\text{час}$$

6.Расход природного газа на 462(+350) домов составит:

$$Q_{\text{час общий}} = 473(+350) \times 1.87 = 1518.44 \text{ м}^3/\text{час}$$

7.Годовой расход природного газа на 462(+350) домов составит:

$$Q_{\text{год}} = (Q_{\text{час}} \cdot 365 \cdot 5 + (Q_{\text{час отоп}} \cdot 136 \cdot 24)) \cdot N$$

$$= (0.98 \times 365 \times 5 + (0.89 \times 136 \times 24)) \times 462(+350) = 3811089.52 \text{ м}^3/\text{год}$$

8.Определение расходов газа для коммунально-бытовых объектов.

а) Определение расхода газа для коммунально-бытовые объекты на отопление определяются по формуле:

$$Q_{\text{отоп}} = \frac{\sum a \cdot q_0 \cdot (t_{\text{вн}} - t_{\text{н.о}}) \cdot V_{\text{н}} \cdot 1.1}{\eta \cdot Q_{\text{н}}^p}$$

б) Максимальный часовой расход на вентиляцию определяется по формуле:

$$Q_{\text{вент}} = \frac{\sum a \cdot q_{\text{в}} \cdot (t_{\text{вн}} - t_{\text{н.о}}) \cdot V_{\text{н}} \cdot 1.1}{\eta \cdot Q_{\text{н}}^p} \quad (4)$$

$Q_{\text{max. час}}$ – максимальный часовой расход теплоты на вентиляцию

q_0 – Удельная тепловая характеристика здания, ккал/м³ххград

$q_{\text{в}}$ – Удельная вентиляционная характеристика здания, ккал/м³ххград

η – КПД малометражных котлов



а - Поправочный коэффициент на изменение удельной тепловой характеристики в зависимости от местных климатических условий 1,25(см.табл.18)

$t_{вн}$ – усредненная расчетная температура, +21 град для жилых домов

$t_{н.о}$ – расчетная температура наружного воздуха, -20,1 град

$V_{н}$ – наружный строительный объем здания, м³

1,1 – коэффициент потерь тепла.

1. Здание бытового обслуживания. (Площадь здания -100,0 м²) 2. Администрация промзоны. (Площадь здания -100,0 м²) 3. Промышленно-складские объекты. (Площадь здания -100,0 м²) 4. Автостанция. (Площадь здания -100,0 м²) 5. Придорожный сервис. (Площадь здания -100,0 м²) 6. Пожарная часть. (Площадь здания -300,0 м²) 7. Стадион. (Площадь здания -300,0 м²) 8. Химчистка. (Площадь здания -100,0 м²) 9. Банный комплекс. (Площадь здания -1200,0 м²) 10. Спорткомплекс. (Площадь здания -1200,0 м²) 11. Ипподром. (Площадь здания -100,0 м²) 12. Прачечная. (Площадь здания -100,0 м²) 13. Автомойка. (Площадь здания -100,0 м²) 14. Ресторанный комплекс. (Площадь здания -500,0 м²) 15. Школа. (Площадь здания –2635,0 м²) 16. Ветеринарная лечебница. (Площадь здания -100,0 м²)	25 17. Здание бытового обслуживания. (Площадь здания -100,0 м²) 18. Администрация промзоны. (Площадь здания -100,0 м²) 19. Промышленно-складские объекты. (Площадь здания -100,0 м²) 20. Автостанция. (Площадь здания -100,0 м²) 21. Придорожный сервис. (Площадь здания -100,0 м²) 22. Пожарная часть. (Площадь здания -300,0 м²) 23. Стадион. (Площадь здания -300,0 м²) 24. Химчистка. (Площадь здания -100,0 м²) 25. Банный комплекс. (Площадь здания -1200,0 м²) 26. Спорткомплекс. (Площадь здания -1200,0 м²) 27. Ипподром. (Площадь здания -100,0 м²) 28. Прачечная. (Площадь здания -100,0 м²) 29. Автомойка. (Площадь здания -100,0 м²) 30. Ресторанный комплекс. (Площадь здания -500,0 м²) 31. Школа. (Площадь здания –2635,0 м²) 32. Ветеринарная лечебница.
---	---

Инженерно-геологические условия.
Геолого-литологическое строение.



В геолого-литологическом строении площадки принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения верхнечетвертичного возраста (арQIII), представленные суглинками и супесями, перекрытыми с поверхности насыпными грунтами.

Гидрогеологические условия.

В пределах подводящей трассы изысканий подземные воды, пройденными разведочными скважинами, до глубины 3,0 м в период изыскания (октябрь и ноябрь месяцы 2023 года) были вскрыты на глубине 0,8-2,0 и 3,0 и более метров м с поверхности земли в зависимости от рельефа.

По данным многолетних наблюдений максимальный уровень устанавливается летом, минимальный – зимой. Сезонная амплитуда колебаний уровня достигает 0,5-1,0 м.

Период изыскания соответствует минимальному положению уровня грунтовых вод. По величине минерализация грунтовые воды пресные, минерализация равна 0,68 - 0,81 г/л, по химическому составу гидрокарбонатно- сульфатные, по катионному составу - смещенные.

По содержанию ионов $SO_4=249,6$ мг/л при содержании HCO_3 – до. 6,0экв/л, подземные воды на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85–неагрессивные.

По содержанию ионов $Cl^- = 51,85$ мг/л подземные воды к арматуре железобетонных конструкций – при постоянном погружении и при периодическом смачивании – неагрессивные.

В пределах изучаемой трассы газораспределительных сетей внутри с. Каражота, подземные воды пройденными разведочными скважинами глубиной по 3,0, в период изыскания (октябрь месяц 2023 года) не были вскрыты.

Физико-механические свойства грунтов.

По номенклатурному виду и просадочным свойствам в пределах изучаемой территории, до глубины 3,0 м выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1–Суглиноксветло-коричневый, легкий, с прослойками супесей, пластичной консистенции, макропористый, просадочный, мощностью 0,2– 2,0 м и вскрытой мощностью 3,0 и более метров.

ИГЭ-2–Супесь светло-коричневая, твердой консистенции, макропористая, просадочная, мощностью 0,2 – 0,9 до 1.4 м (Рис.3, Лист 4) и вскрытой мощностью 1,8 и более метров.

ИГЭ-3. Пески гравийлистые, средней плотности, залегают с ниже суглинков и супесей мощностью 0,9 м и вскрытой мощностью 1,4-2,0 и более метров.

ИГЭ-4. Глина темно-сероватая, легкий, тугопластичной консистенции, непросадочный, вскрытой мощностью 1,0, и более метров, залегают ниже суглинков.

ИГЭ-5. Гравийно-галечниковый грунт, с суглинистым заполнителем до 30 %, средней плотности, залегают ниже суглинков вскрытой мощностью 0,4 – 2,8 и более метров.

Насыпной грунт, нами как ИГЭ не рассматривается.

Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления. Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах Количество и расположение смотреть раздел ГСН.

Площадка ПГБ размерами в плане 6.0х4.0м.

На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся на металлический каркас из уголков приваренные закладные изделия монолитного фундамента. Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления опирается на столбчатый фундамент размером 300х300 Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах Количество и расположение смотреть раздел ГСН.

Площадка ПГБ-15-2ВУ1 размерам в плане 6.0х4.0м.

На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1.

Размер каркаса 2500х1130мм размер фундамента из плит 2П30.18 - 3000х1750 Площадка



ГРПШ-13-2НУ-1 размерам в плане 4.0х3.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1. Размер каркаса 1650х730мм размер фундамента 300х300 .

Высота фундаментов под ГРПП от спланированной поверхности земли равна 0,10м. Общая высота 1,05м.

Основанием фундаментов служит грунт естественного сложения - ИГЭ1, Обратную засыпку пазух фундаментов выполнять местным глинистым грунтом без строительного мусора с послойным уплотнением при оптимальной влажности грунта с доведением плотности сухого грунта до 1,60гс/см3.

Спланированную поверхность, перед возведением фундаментов, необходимо уплотнить ручным пневмотрамбовками.

Мероприятия по охране окружающей среды в период строительства

С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение его устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов", утвержденные приказом Министра национальной экономики РК 20.03.2015 № 237.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

- 1) обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;
- 2) применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетона;
- 3) устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);
- 4) завершение строительства уборкой и благоустройством территории с



восстановлением растительного покрова;

5) оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

6) использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

7) слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

8) выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Оценка рисков в области промышленной безопасности

В соответствии с требованиями ст. 16, п. 1, пп.6 Закона «О гражданской защите» проведена оценка рисков в области промышленной безопасности сетей газоснабжения природного газа высокого и среднего давления. При строительстве газопровода возможно возникновения опасных производственных факторов (рисков) при несоблюдении:

- расчетной температуры наружного воздуха в районе строительства
- глубины прокладки подземных газопроводов;
- выбора коэффициента запаса прочности полиэтиленовых труб;
- крепления газопровода к опорам в сейсмических районах;
- плотного прилегания газопровода к дну траншеи;
- расстояния по вертикали (в свету) между газопроводом (футляром) и подземными инженерными коммуникациями и сооружениями в местах их пересечений.

На основании оценки рисков в области промышленной безопасности и в соответствии с ст. 70, 71, Закона «О гражданской защите» от 11.04.2014г. №188-V определены признаки опасных производственных объектов:

- использование и транспортировка опасного воспламеняющегося веществ - природного углеводородного газа:

- применение технических устройств, работающих под давлением более 0,07 мега-Паскаля;

В целях осуществления оценки достаточности и эффективности мероприятий по обеспечению промышленной безопасности и защите населения от вредных производственных факторов предусматриваются инженерно-технические мероприятия, обеспечивающие требований промышленной безопасности при строительстве и эксплуатации газораспределительных сетей газопроводов.

Обеспечение промышленной безопасности

В соответствии с гл. 14 Закона «О гражданской защите» предусмотрена промышленная безопасность, направленная на соблюдение требований промышленной безопасности, установленных в технических регламентах, правилах нормативных правовых актах Республики Казахстан.

Промышленная безопасность обеспечивается путем:

- установления и выполнения требований промышленной безопасности;
- допуска к применению на опасных производственных объектах технических устройств, материалов, соответствующих требованиям промышленной безопасности;
- допуска к применению на территории Республики Казахстан опасных технических устройств, соответствующих требованиям промышленной безопасности;
- производственного контроля в области промышленной безопасности.

Для максимально возможного уменьшения риска вредного воздействия опасных производственных факторов на производственный персонал, население, окружающую среду предусматривается производственный контроль в области промышленной



безопасности

Задачами производственного контроля являются обеспечение выполнения требований промышленной безопасности и выявление обстоятельств и причин нарушений, влияющих на состояние безопасности производства работ. Допускать к работе специалистов и работников, прошедших обучение и проверку знаний в области промышленной безопасности.

Положением о производственном контроле закрепляется приказом функций и полномочия ответственных лиц, осуществляющих производственный контроль.

В соответствии с Законом РК "О гражданской защите" на руководителей организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты возлагается ответственность по своевременному обучению и проверке знаний (экзамены) специалистов, работников опасных производственных объектов.

Подготовке подлежат технические руководители, специалисты и работники, участвующие в технологическом процессе опасного производственного объекта, эксплуатирующие, выполняющие техническое обслуживание, монтаж и ремонт опасных производственных объектов, поступающие на работу на опасные производственные объекты:

- должностные лица, ответственные за безопасное производство работ на опасных производственных объектах, а также работники, выполняющие работы на них, ежегодно с предварительным обучением по десятичасовой программе;
- технические руководители, специалисты и инженерно-технические работники один раз в три года с предварительным обучением по сорокачасовой программе.

Переподготовке подлежат технические руководители, специалисты и работники, участвующие в технологическом процессе опасного производственного объекта, эксплуатирующие, выполняющие техническое обслуживание, монтаж и ремонт опасных производственных объектов, с предварительным обучением по десятичасовой программе в следующих случаях:

- при введении в действие нормативных правовых актов Республики Казахстан в сфере гражданской защиты, или при внесении изменений и (или) дополнений в нормативные правовые акты Республики Казахстан;
- при назначении на должность или переводе на другую работу, если новые обязанности требуют от руководителя или специалиста дополнительных знаний по безопасности;
- при нарушении требований промышленной безопасности;
- при вводе в эксплуатацию нового оборудования или внедрении новых технологических процессов;
- по требованию уполномоченного органа или его территориальных подразделений при установлении ими недостаточных знаний требований промышленной безопасности.

Для проведения проверки знаний специалистов, работников организаций, приказом руководителя создаются постоянно действующие экзаменационные комиссии.

Руководители и члены постоянно действующих экзаменационных комиссий сдают экзамены один раз в три года комиссии территориального подразделения уполномоченного органа под председательством главного государственного инспектора области по государственному надзору в области промышленной безопасности.

Антикоррозийные мероприятия:

Антикоррозионная защита строительных конструкций предусматривается согласно СНРК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Толщина защитного слоя бетона для арматуры железобетонных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03-34-2005 "Бетонные и железобетонные конструкции".

Для защиты железобетонной плиты от сильной (хлоридной) агрессии грунтов бетон выполнен на сульфатостойком цементе.



Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, в том числе и поверхность подбетонки, необходимо защитить эмалью ЭП-5116 (толстослойная) по грунтовкам лаками ЭП-55, ЭП-741.

Антипросадочные мероприятия.

Антипросадочные мероприятия в проекте выполнены в соответствии с требованиями СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений». Под подошвой фундамента выполнить бетонную подготовку из бетона кл С8/10, на 10 см. шире фундаментов с каждой стороны и толщиной 10 см. Обратную засыпку пазух фундаментов выполнить местным грунтом (суглинком) оптимальной влажности с послойным уплотнением. Уплотнение производить ручными трамбовками. Плотность уплотняемого грунта должно быть не менее 1.65 г/см³.

Указания по производству работ в зимних условиях:

Данные указания выполняются в период производства бетонных работ при ожидаемой среднесуточной температуре наружного воздуха ниже 5°C и минимальной суточной температуре ниже 0°C.

Приготовление бетонной смеси следует производить в обогреваемых бетоносмесительных установках, применяя подогретую воду, оттаянные или подогретые заполнители, обеспечивающие получение бетонной смеси с температурой не менее 5°C. Допускается применение неотогретых сухих заполнителей, не содержащих наледи на зернах и смерзшихся комьев. При этом продолжительность перемешивания бетонной смеси должна быть увеличена не менее чем на 25 % по сравнению с летними условиями. Способы и средства транспортирования должны обеспечивать предотвращение снижения температуры бетонной смеси ниже требуемой.

В зимних условиях необходимо использовать бетоны и растворы с добавлением пластификаторов и противоморозных добавок согласно приложения 9 к СН РК 5.03-07-2013 "Несущие и ограждающие конструкции".

Инженерно-геологические условия площадки Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении рассматриваемая трасса располагается на центральной части современного конуса выноса. Высотные отметки исследуемой трассы колеблются от 567,87 до 580,27 м и имеет общий уклон с юго - запада на северо - восток.

Литологическое строение.

В геолого-литологическом строении площадки принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения верхнечетвертичного возраста (арQIII), представленные суглинками и супесями, перекрытыми с поверхности насыпными грунтами.

Молниезащита и заземление.

Проект разработан в соответствии с требованиями СП.РК 2.04-103-2013 "Устройство молниезащиты зданий и сооружений". Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПЭУ и составляет не более 4 Ом. В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой по 2-ой категории. В проекте предусмотрено 1 шт ПГБ-13-2ВУ1 В данном проекте предусматривается использование отдельностоящего молниеотвода Н=6,0 м. на площадке ПГБ . Внешний контур защитного заземление (молниеотвода и ПГБ) выполнить из вертикальных электродов (ст.угловая 50х50х5,0 мм L=2,5м), соединенных полосовой сталью 40х4мм, проложенных на глубине 0,5м. Полосовую сталь приваривать к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой. Сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям. Защита от прямых ударов молнии осуществляется: отдельностоящим молниеотводом. Защита от вторичных проявления молнии-наведения потенциалов осуществляется с присоединением к общему контуру заземление площадки. Фундамент молниеотвода выполнены монолитные бетонные, бетон кл. С12/10, на шлакопортландцементе ,по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50. Под фундаментами Фм-3 выполнить щебеночную подготовку



толщиной 100 мм, с заведением за грани фундамента на 100 мм с каждой стороны

Поверхностные и подземные воды

Характер подземных вод и их распространение в верхних горизонтах определяются геологическим строением и геоморфологией района. Формирование подземных вод связано с инфильтрацией атмосферных осадков и поверхностных вод небольших горных рек.

Гидрогеологические условия области отличаются сложностью и значительной изменчивостью обводненности пород и химического состава подземных вод. Основные водоносные горизонты, комплексы и подземные воды зон трещиноватости заключены в четвертичных аллювиальных, олигоценых отложениях и трещиноватых породах палеозой-протерозоя и их интрузиях.

Подземные воды пестрой минерализации от пресных до солоноватых. Коррозийная активность грунтов к стальным конструкциям средняя. Породы слабо обводнены, поэтому больших скоплений подземных вод не наблюдается. Подземные воды выработками глубиной до 25,0 м не вскрыты. По фондовым материалам подземные воды залегают на глубине ниже 50,0 м.

Объект не расположен в водоохранной зоне. Самый ближайший поверхностный водный объект (река Лавар) расположен расстоянии 5,9 км.

Поверхностные воды

Геоморфологические и климатические особенности территории являются определяющими факторами формирования поверхностных вод. Основная масса поверхностных вод формируется в пределах высокогорных хребтов северной части Тянь-Шаня благодаря высоким гипсометрическим отметкам, глубокой расчлененности рельефа, связанной в большей мере с тектонической раздробленностью горных массивов, а также с большим количеством выпадающих здесь атмосферных осадков. В горных и особенно предгорных районах формирование подземных вод находится в тесной взаимосвязи с поверхностными водами. Горные хребты и предгорные шлейфы, образованные конусами выноса горных рек, являются основной областью питания подземных вод межгорных и предгорных впадин. Наиболее обеспеченными подземными водами являются предгорные равнины, межгорные и предгорные впадины северных склонов Заилийского Алатау. Удельный расход потока на конусах выноса северного склона Заилийского Алатау достигает 280 л/сек.

Подземные воды

Характер подземных вод и их распространение в верхних горизонтах определяются геологическим строением и геоморфологией района. Формирование подземных вод связано с инфильтрацией атмосферных осадков и поверхностных вод небольших горных рек.

Гидрогеологические условия области отличаются сложностью и значительной изменчивостью обводненности пород и химического состава подземных вод. Основные водоносные горизонты, комплексы и подземные воды зон трещиноватости заключены в четвертичных аллювиальных, олигоценых отложениях и трещиноватых породах палеозой-протерозоя и их интрузиях.

Подземные воды пестрой минерализации от пресных до солоноватых. Коррозийная активность грунтов к стальным конструкциям средняя. Породы слабо обводнены, поэтому больших скоплений подземных вод не наблюдается.

Подземные воды выработками глубиной до 25,0 м не вскрыты. По фондовым материалам подземные воды залегают на глубине ниже 50,0 м.

Объект не расположен в водоохранной зоне. Самый ближайший поверхностный водный объект (река Чилик) расположен расстоянии 3,81 км.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Состояние атмосферного воздуха характеризуется содержанием в нём выбрасываемых промышленными объектами и объектами строительства загрязняющих веществ. Степень воздействия рассматриваемых объектов на атмосферу характеризуется как объёмами, так и компонентным составом выбросов загрязняющих веществ.



Настоящим разделом рассматривается степень воздействия на окружающую среду при проведении работ проектируемых объектов и их эксплуатации.

При строительстве объекта загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- Углеводородов, при гидроизоляции битумом;
- Газа и аэрозоля, при сварочных работах;
- Продуктов сгорания, при сжигании топлива в двигателях внутреннего сгорания спецтехники.

В процессе строительства определены 9 источников выброса загрязняющих веществ, из них 18 источников – неорганизованные стационарные, 1 – передвижной.

При выполнении строительных работ в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 11 наименований. Качественные и количественные характеристики выбросов вредных веществ определены расчетным методом по утвержденным методикам.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства

Алматы, Строительство подводящего газопровода									ЛИСТ 1
Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/		0.04		3	0.0021	0.01215	-	0.3394
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.01	0.001		2	0.0002403	0.0014	2.9596	2.304
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2	0.04		2	0.00167	0.00757	-	0.2751046
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.4	0.06		3	0.000271	0.00123	-	0.0298025
0616	Диметилбензол	0.2			3	0.03125	0.279885	13.3847	1.338475
0621	Метилбензол	0.6			3	0.0861	0.012648	-	0.07596667
1210	Бутилацетат	0.1			4	0.01667	0.002448	2.3941	0.2638
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.35			4	0.0361	0.005304	-	0.0624
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на суммарный органический углерод/	1			4	0.0011305	0.00040698	-	0.004695
2752	Уайт-спирит					0.03125	0.15881		
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.3	0.1		3	0.07079	1.9362128	20.9468	20.94679
В С Е Г О:						0.2775718	2.41806478	55.9	32.8310362
Суммарный коэффициент опасности:						55.9			
Категория опасности:						4			
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. "-" в колонках 9,10 означает, что для данного ЗВ М/ПДК < 1. В этом случае КОВ не рассчитывается и в определении категории опасности предприятия не участвует. 3. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период строительства

Алматы, Строительство подводящего газопровода								ЛИСТ 1
Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с	Среднезвешенная высота, м	М/ПДК*Н для Н>10 м/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/		0.04		0.0021		0.0037	-
0143	Марганец и его соединения	0.01	0.001		0.0002403		0.024	-
0304	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.4	0.06		0.00167	3.9138	0.0741	-
0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2			0.03125		0.3735	-
0621	Метилбензол	0.6			0.0861		0.1435	-
1210	Бутилацетат	0.1			0.01667		0.327	-
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.35			0.0361		0.1031	-
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на суммарный органический углерод/	1			0.0011305	4.0000	0.0114	-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2	0.04		0.000271	3.9138	0.9124	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.3	0.1		0.07079		0.0262	-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86.Среднезвешенная высота ИЗА по стандартной формуле: Сумма (Нi*Mi)/Сумма (Mi), где Нi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - 10*ПДКс.с.								

Санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно – защитной зоны производственных объектов утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, должна быть разработана СЗЗ.

Однако так как выбросы загрязняющих веществ планируются только на период строительства и имеют кратковременный характер, а также на период эксплуатации



объекта выбросов в атмосферный воздух производится не будет расчеты рассеивания не производились.

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий.

К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится благоустройство территории вокруг него. Технологические мероприятия включают:

- Постоянный контроль за состоянием технологического оборудования;
- Увлажнение грунта при производстве земляных работ.

Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ) способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ по первому режиму работы носят организационный характер:

- Особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования;

Запрещение работы оборудования на форсированном режиме. В связи с тем, что проектируемый объект по массе и видовому составу вредных веществ относится к IV категории опасности, и создает незначительное загрязнение атмосферного воздуха для II и III режимов НМУ мероприятия по снижению выбросов не разрабатывались.

Анализ уровня загрязнения атмосферы показал, что при строительстве объекта приземные концентрации будут иметь величины меньше нормативных критериев качества по атмосферному воздуху. Источники предприятия вносят незначительный вклад в величину приземной концентрации. Выбросы, от всех проектируемых источников на основании проведенного анализа в разделе ООС, принимаются в качестве нормативных предельно допустимых значений.

Водных ресурсов

Для уменьшения негативного воздействия точечных источников (смыва с территории строительства) на поверхностный водный объект необходимо предусмотреть природоохранные мероприятия:

В качестве мероприятий по охране поверхностных водных ресурсов на период строительства целесообразны следующие водоохранные мероприятия:

- соблюдение водоохранного законодательства РК; - соблюдение режима хозяйственной деятельности в водоохранной зоне и полосе;
- поддержание чистоты и порядка на строительных площадках; - применение технически исправных механизмов;
- применение фильтров в механизмах;
- вывоз строительного мусора в специально отведенные места.

Объект не расположен в водоохранной зоне. Самый ближайший поверхностный водный объект (река Лавар) расположен расстоянии 7.13 км. Таким образом участок проектируемых работ не входит в водоохранную полосу реки Лавар. Строительство не будет оказывать значимого влияние на водный источник.

В нормальном режиме строительство не представляет опасности растительному и животному миру, не загрязняет атмосферу и близлежащие водоемы.

Охрана подземных вод включает:

- соблюдение водного законодательства и других нормативных документов в области использования и охраны вод;
- осуществление мер по предотвращению и ликвидации утечек сточных вод и загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод;
- повышение уровня очистки сточных вод и недопущение сброса в водотоки, водоемы и подземные водоносные горизонты неочищенных сточных вод;
- строгое соблюдение требований по порядку проведения разведки на подземные



воды, по проектированию, строительству и эксплуатации водозаборов подземных вод;

- систематический контроль за состоянием подземных вод и окружающей среды, в том числе на участках водозаборов и в районах крупных промышленных и сельскохозяйственных объектов;

- проведение других водоохраных мероприятий по защите подземных вод. К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят:

К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят:

- запрещение сброса сточных вод и жидких отходов производства в поглощающие горизонты, имеющие гидравлическую связь с горизонтами, используемыми для водоснабжения;

- тщательное выполнение работ при строительстве водонесущих коммуникаций предприятия;

- отвод загрязненного поверхностного стока с территории промплощадки в специальные накопители или очистные сооружения;

- устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;

- устройство пристенных или пластовых дренажей при строительстве зданий и сооружений проектируемого объекта с отводом дренажных вод в гидрографическую сеть или на очистные сооружения;

- складирование сырья, полуфабрикатов и отходов на специальных площадках, оборудованных противоточными экранами;

- организацию зон санитарной охраны на территории, являющейся источником питания подземных вод;

- организацию регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения, связанного со строительством проектируемого объекта.

Таким образом, строительство при соблюдении природоохраных мероприятий не окажет значимого влияния на поверхностные воды и подземные воды рассматриваемого региона.

Строгое соблюдение технологического регламента позволяет прогнозировать отсутствие негативного влияния производственной деятельности предприятия на водные ресурсы.

Потребность в водных ресурсах для хозяйственной деятельности на период строительства объекта

В период строительства предполагается использование воды на производственные и питьевые нужды. Весь объем используемой воды технического качества относится к безвозвратным потерям. Строительство объекта предусматривается осуществлять оперативно-выездными бригадами. Питьевое водоснабжение персонала планируется осуществляться за счет привозной воды (бутилированная) согласно контракту. Водоснабжение на период строительства технической водой планируется привозной водой автоцистернами специализированными организациями, будут заключены соответствующие договоры. В соответствии с СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» норма водопотребления для одного человека на питьевые нужды составляет 0,002 м³/сут., на хозяйственно-бытовые нужды – 0,025 м³/сут.

Согласно сметной документации объем используемой технической воды составляет 58,423 м³.

Сточные воды планируются отводиться в септик (биотуалет), по мере заполнения согласно договору будут транспортироваться специализированными организациями на очистные сооружения.

Виды воздействия на состояние водных объектов Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается.

Сброс сточных вод в природную среду не производится.



В целом, воздействие можно оценить как незначительное.

Отходы производства и потребления.

Образование, временное хранение отходов, планируемых в процессе строительства и эксплуатации объекта, являются источниками воздействия на компоненты окружающей среды. При строительстве и эксплуатации объекта должен проводиться строгий учет и постоянный контроль за технологическими процессами, где образуются различные отходы, до их утилизации или захоронения.

Строительство и эксплуатация объекта будет связана с образованием следующих отходов:

- Промышленные отходы (отходы производства);
- Смешанные коммунальные отходы (отходы потребления);

При строительстве и эксплуатации объекта, необходимо обеспечение нормального санитарного содержания территории в условиях эксплуатации без ущерба для окружающей среды, особую актуальность при этом приобретают вопросы сбора и временного складирования, а в дальнейшем утилизации отходов потребления.

В образовании объема отходов производства и их качества особое значение имеет соблюдение регламента производства, обуславливающего объем и состав образующихся отходов.

В обращении с отходами потребления важное значение имеют такие показатели, как нормы образования и накопления, динамика изменения объема, состава и свойств отходов, на которые оказывают влияние количество, место сбора и образования отходов.

Потенциальным источником воздействия на различные компоненты окружающей среды могут стать различные виды отходов, место их образования и временного хранения, способ транспортировки, которые планируются в процессе строительства и эксплуатации объекта. Все виды отходов накапливаются в строго отведенных местах и по мере накопления передаются специализированным организациям для переработки, утилизации или захоронения.

Отходы производства и потребления.

Наименование отходов	Образование, тонн	Размещение, тонн	Передача сторонним организациям, тонн
Период строительства			
Всего:	2,5263219	-	2,5263219
В т.ч. отходы производства:		-	
отходов потребления:		-	
Опасные отходы			
Жестяные банки из-под краски ветошь промасленная (опасный отход) –	0,08415	-	0.08415
Не опасные отходы			
Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01	2,43	-	2,43
Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13	0,0121719	-	0,0121719
Строительные отходы		-	

Управление отходами.

Нормативы размещения отходов производства и потребления не устанавливаются на



те отходы, которые передаются сторонним организациям.

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.

Мероприятия по снижению вредного воздействия отходов на окружающую среду

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий:

1. Обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории.

2. Руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора.

Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

Потенциальными источниками шума и вибрации на при проведении работ являются машины, механизмы, средства транспорта и другое оборудование.

Состав шумовых характеристик и методы их определения для машин, механизмов, средств транспорта и другого оборудования установлены ГОСТ ISO 3745-2014, а значения их шумовых характеристик следует принимать в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003- 83. Уровень шума от технологического оборудования в среднем составляет 50-55 дБа.

В соответствии с СН РК 2.04-03-2011 «Защита от шума» уровни шумов на рабочих местах не должны превышать допустимых значений указанных в таблице. Интенсивность шумового воздействия прописана в баллах.

Радиационная обстановка

При производственной деятельности предприятия не будут внедряться технологии и оборудование, нетипичные для данного производства, т.е. не будут наблюдаться существенные изменения в радиационной обстановке. Источники радиационного излучения при проведении работ не применяются.

Электромагнитные излучения

Источниками электромагнитных полей являются атмосферное электричество, космические лучи, излучение солнца, а также искусственные источники: различные генераторы, трансформаторы, антенны, лазерные установки и т.д. Источники высокочастотных электромагнитных излучений на территории площадок предприятия отсутствуют.

Вывод: Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки. Наиболее явно на площадке строительства может проявить себя шумовое воздействие. В отношении защиты от шума выполняются требования соответствующих нормативов, принимаются все необходимые меры к их обеспечению.

Оценка воздействия на земельные ресурсы

Район строительства расположен в природной зоне сухих степей и полупустынь с характерными для них почвенно-растительными ассоциациями.

Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами – нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По



механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые элювиально-делювиальные четвертичные отложения. Мощность плодородного слоя каштановых и светло-каштановых почв составляет 23-30 см.

На участках выходов на дневную поверхность меловых отложений встречены каштановые малоразвитые почвы легкого (легкосуглинистого и супесчаного) механического состава с очень незначительной мощностью плодородного слоя, не превышающей 7 см. Каштановые и светло-каштановые почвы на участках пониженных высотных отметок рельефа встречаются в комплексе с солонцами в различных процентных соотношениях. Солонцы характеризуются высокой степенью засоления и низким плодородием. Мощность плодородного слоя не превышает 2-7 см.

В долинах балок и логов очень незначительное распространение имеют комплексы каштановых среднесмытых, лугово и лугово-каштановых и светло-каштановых почв, а также овражно-балочные и пойменно-луговые светлые солончаковые почвы легкосуглинистого и супесчаного механического состава с различной степенью гумусированности. Мощность плодородного слоя данного типа почв колеблется в пределах от 5-10 до 30 см.

Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынно-ковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак. В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видовым составом разнотравья. Согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 [5] почвы в пределах исследованной территории относятся к группе малопригодных.

В процессе реализации проекта предусмотрено снятие ПРС в количестве 5475,23 м³ на участке проводящих газопроводных сетей. При разработке грунта и засыпке трубопроводов проектом предусматривается уплотнение грунта.

По окончании земляных работ снятый плодородный слой укладывается на спланированную поверхность засыпанных трубопроводов и откосов насыпей.

После завершения работ производится комплекс мероприятий, направленных на восстановление земель, нарушенных производственной деятельностью. При срезке почвенно-растительного слоя исключается смешивание ПРС с минеральным грунтом, загрязнение его нефтепродуктами, строительным мусором и другими веществами, ухудшающими плодородие почв.

В качестве природоохранных мероприятий в зоне воздействия по снятию ПРС проводятся следующие:

- движение и работа автотранспорта строго в пределах отведенной площади;
- использование металлических поддонов в местах возможных утечек и заправки ГСМ;
- сбор строительных и коммунальных отходов на специально оборудованных площадках с последующим вывозом для их утилизации.

Оценка воздействия:

Пространственный масштаб воздействия – локальный (1) – площадь воздействия до 1 км², воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта;

Временной масштаб воздействия – кратковременный(1) – продолжительность воздействия до 6 месяцев;

Мероприятия по снятию плодородно - растительного слоя.

Перед началом производства земляных работ по устройству оснований зданий и сооружений необходимо произвести срезку почвенно-плодородного слоя мощностью 0,20 м, после чего выполнить соответствующую планировку участка с вырезкой грунта с необходимым проектным уклоном.

Снятие плодородного слоя почвы

1. Границы в плане, толщина снятия и места складирования грунтов плодородного



слоя почвы определяются проектом.

2. Если подлежащий снятию слой имеет высокую плотность или в нем остались корни после удаления растительности, до начала срезки рыхлят слой или его вспахивают многокорпусными плугами.

4. Плодородный слой почвы снимают, как правило, в талом состоянии. При затрудненной проходимости машин допускается снимать почву в весенний период при оттаивании грунта на соответствующую глубину.

5. Снятие плодородного слоя экскаваторами и бульдозерами с полосы рекультивации и его перемещения во временный отвал в границах полосы отвода.

6. Для повышения производительности бульдозера при перемещении почвенного грунта на отвал целесообразно устанавливать открьлки или применять отвал совкового типа. При снятии и складировании плодородного слоя почвы должны быть приняты меры, предотвращающие снижение его качества (смешивание с подстилающими минеральными слоями, загрязнение, размыв, выдувание и т.п.). При сроке складирования более года палы почвенного грунта укрепляют посевом трав или другими способами, предусмотренными проектом.

Намечаемая деятельность согласно – «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каражота Енбекшиказахского района Алматинской 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. (п. 4 ст.12 ЭК РК, пп.2, п.13 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246) (с изменениями от 13.11.2023 года №317).

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ77VWF00179774 от 19.06.2024 г

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 воздействий намечаемой деятельности «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каражота Енбекшиказахского района Алматинской области» № KZ77VWF00179774 от 19.06.2024 г

2. Отчет о возможных воздействиях ««Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каражота Енбекшиказахского района Алматинской области».

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний от 27.09.2024 года. по проекту «Отчет о возможных «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каражота Енбекшиказахского района Алматинской области».

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:

1. Придерживаться границ земельного участка и не допускать устройство стихийных свалок мусора и строительных отходов.

2. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв в период строительства.

3. Согласно п.2 ст.320 Экологического 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.

4. 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.

6. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каражота, Енбекшиказахского района Алматинской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Приложение

Представленный Отчет о возможных воздействиях Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Каражота, Енбекшиказахского района Алматинской области соответствует Экологическому законодательству РК.

2. Дата размещения проекта отчета 05.09.2024 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернетресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>; на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа(областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет- ресурсе государственного органа-разработчика:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" на ЕДИНОМ ЭКОЛОГИЧЕСКОМ ПОРТАЛЕ <http://ekoportal.kz> 06.09.2024года,<https://www.gov.kz/memleket/entities/zhambyl-tabigat/press/article/1?lang=>

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его Газета "Енбекшіқазақ" №34 (7181) 23.08.2024 г.,

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через ТОО «Автордио» №49 от 22.08.2024г.

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 – Представитель "ЮгГазПроект" Бердимагамбетова К.С. 871026400163, 87014549761, kuralai_girl@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 – dep_eco.almotyobl@mail.ru. kuralai_girl@mail.ru

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественное слушание проведено 27.09.2024 года, 12:00 ч адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Каратурыкский с.о., с. Каражота., Школа им.А.Саттарова, ул.Калинина 10а. при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

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, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



