



020000, Кокшетау қ., Пушкина көшесі, 23  
тел.: +7 /7162/ 76-10-20  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

020000, г. Кокшетау, ул.Пушкина, 23  
тел.: +7 /7162/ 76-10-20  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

## ГУ «Отдел строительства города Косшы»

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

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности;  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ37RYS00421170 от 01.08.2023 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемая деятельность ГУ «Отдела строительства города Косшы»  
рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и  
газораспределительных сетей с. Косшы Целиноградского района».

Согласно пп. 10.1 п. 10 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу  
Республики Казахстан от 2 января 2021года №400-VI, данная деятельность  
«трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти,  
химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км».

### Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемые объект расположен в г.Косшы Целиноградского района  
Акмолинской области.

Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации:  
обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых  
условий населения;

газификация промышленных предприятий;

дальнейшее развитие г.Косшы;

улучшение социально-демографической ситуации в регионе;

максимально полное удовлетворение потребности населения в надежном,  
безопасном и экологически чистом топливе - природном газе. Для  
газоснабжения г. Косшы принята трехступенчатая, тупиковая схема  
газоснабжения с газопроводами: высокого давления (I категории)- при рабочем



давлении газа от 0,6МПа до 1,2МПа в подземном исполнении. □ среднего давления – при рабочем давлении газа свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа в подземном исполнении. □ низкого давления – при рабочем давлении газа ниже 0,005МПа в надземном исполнении. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 2,1 км. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 38,841 км. Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 426,913 км.

Состав сооружений и оборудования:

- Подводящий газопровод высокого давления, (P=1,2 МПа), Ду300 из стальных труб труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, от АГРС «Косшы» до ГРП. Газорегуляторный пункт (ГРП), расчетной производительностью 30 311м<sup>3</sup>/час - Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), номинальной производительностью 200-1000 м<sup>3</sup>/час – 43 ед. Пункт газорегуляторный блочный ГРП предназначен для: - снижения давления природного газа по ГОСТ 5542-2014 с высокого давления до среднего и автоматического поддержания его в заданных пределах;

- очистки газа от механических примесей; - коммерческого или технологического учёта расхода газа;

- автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления. В данном проекте для снижения давления газа с высокого давления 1-ой категории (до P=0,3МПа) до среднего давления запроектирован газорегуляторный пункт блочного типа: Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-200/2-СГ-ЭК-Т: - вход газа: DN300, P<sub>вх.</sub>=0,6...1,2 МПа; - выход газа: DN400, P<sub>вых.</sub>=0,3 МПа;

- расход газа: Q= 30 311 м<sup>3</sup>/ч; - с основной и резервной линиями очистки газа на базе фильтров газовых ФС-300А;

- с линией учёта расхода газа на базе измерительного комплекса СГ-ЭК-Т-2,0-6500/1,6 на базе счетчика TRZ G4000 DN300 с корректором ЕК-270; - с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДП-200В;

- с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности, счетчиком электроэнергии и газовым конвекторным отоплением. Шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются индивидуальные шкафные газорегуляторные пункты (ГРПШ), предназначенные для редуцирования среднего давления на низкое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и выходного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышений или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по СТ РК ИСО 13686-2004 Газ природный. Обозначение качества. Шкафной газорегуляторный пункт представляет собой стационарную установку в виде шкафа со встроенными счетчиком газа, регулятором давления, запорной арматуры и фильтром.

Предназначен для выполнения нижеперечисленных функций:

- редуцирование среднего давления газа на низкое;

- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;



- прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления сверх допустимых заданных значений или при отсутствии входного давления;

- учет расхода газа. В проекте приняты Шкафные газорегуляторные пункты (ГРПШ) В проекте ГРПШ предусмотрены с узлом учета расхода газа, согласно задания на проектирование от Заказчика. Счетчики газа обеспечивают измерение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, обработку, хранение и предоставление информации опера.

Продолжительность строительных работ согласно разделу ПОС составит 23 месяцев. Начало строительства – январь 2024 год, окончание – ноябрь 2025 года.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Согласно заявления:

Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газопровода и газораспределительных сетей в г.Косшы, составляют: 513,8775 га. Целевое назначение – для строительства газопровода и ответвлении от него, через водные преграды в г.Косшы Акмолинской области.

Водоснабжение в период строительства предусматривается на:

- питьевые нужды – привозное;
- хоз-бытовые нужды – привозное.
- производственные нужды – привозное.

Для технических нужд предусматривается также привозная вода. Расход хозяйственно-питьевой воды составляет 269 м3/год, для технических нужд – 1042 м3/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается. Водоотведение - биотуалеты.

При прокладке газопровода среднего давления, газопровод пересекает реку Саркырама. Проектируемый объект входит в водоохранную зону и полосу реки Саркырама.

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

Основными видами растительности на территории предприятия являются: полынь песчаная, житняк сибирский, эбелек, джугун, прутняк, терескен, песчаная акация, саксаул и др. Исчезающие виды растений и животных, занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан, на указанном участке отсутствуют. Снос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается.

На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри города Косшы, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных.

Всего на время проведения строительных работ будет 2 организованных и 15 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: земляные работы, сварочные работы, лакокрасочные работы, паяльные работы, битумная



установка, работа компрессора, работа строительной техники. Расчет выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период СМР прилагается в приложениях к разделу.

От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом 30.461924853 т/год.

На период эксплуатации установлено 131 источников выбросов, из которых 43 организованных источников №0001-0043 – дымовые трубы конвекторов ОГШН; и 44 залповых источников выбросов, из которых 44 источников №0044-0088 – продувочные свечи при ремонтно-профилактических продувках, 44 источников №0089-0133 – сбросные свечи ПСК. Конвектор ОГШН (001) –используется в зимний период в качестве обогревателя для ГРПШ.

Во время эксплуатации конвекторов в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксид и диоксид азота, сера диоксид и углерода оксид. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс следующих загрязняющих веществ: оксид и диоксид азота, сера диоксид и углерода оксид метан, углеводороды предельные С6-С10, сероводород, метантиол –1,946416596 т/год, азота (IV) диоксид (2 кл.о), азот (II) оксид (3 кл.о), углерод оксид (4 кл.о), углеводороды предельные С6-С10 (4 кл.о), сера диоксид (3 кл.о), сероводород – (2 кл.о), метантиол (3 кл.о).

Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых значениями выбросов в воздух.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходов общим объемом 6,4719 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 6,375 т/год.

При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,0109 т/год. При использовании лакокрасочных материалов образуется пустая загрязненная тара – 0,005 т/год. Строймусор – по факту образования. Промасленная ветошь образуется при затирке деталей и механизмов строительной техники в количестве – 0,081 тонн. Все образующиеся отходы будут складироваться в контейнеры и по мере их накопления вывозиться в спецорганизации. На период эксплуатации отходы отсутствуют.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» - данный вид намечаемой деятельности относится к объектам II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным в п.28, п.29 Главы 3 Инструкции:



1. приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;
2. в черте населенного пункта или его пригородной зоны;
3. приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;
4. создают риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
5. оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

**Руководитель**

**К. Бейсенбаев**

Исп.: Н. Бегалина  
Тел: 76-10-19





020000, Кокшетау қ., Пушкина көшесі, 23  
тел.: +7 /7162/ 76-10-20  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

020000, г. Кокшетау, ул.Пушкина, 23  
тел.: +7 /7162/ 76-10-20  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

**ГУ «Отдел строительства города  
Косшы»**

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

На рассмотрение представлены:

2. Заявление о намечаемой деятельности;  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ37RYS00421170 от 01.08.2023 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Согласно заявления:

Намечаемая деятельность ГУ «Отдела строительства города Косшы» рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Косшы Целиноградского района».

Согласно пп. 10.1 п. 10 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI, данная деятельность «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км».

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектируемые объект расположен в г.Косшы Целиноградского района Акмолинской области.

Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации: обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых условий населения;

газификация промышленных предприятий;

дальнейшее развитие г.Косшы;

улучшение социально-демографической ситуации в регионе;

максимально полное удовлетворение потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе - природном газе. Для газоснабжения г. Косшы принята трехступенчатая, тупиковая схема газоснабжения с газопроводами: высокого давления (I категории)- при рабочем давлении газа от 0,6МПа до 1,2МПа в подземном исполнении. □ среднего



давления – при рабочем давлении газа свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа в подземном исполнении. □ низкого давления – при рабочем давлении газа ниже 0,005 МПа в надземном исполнении. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 2,1 км. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 38,841 км. Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 426,913 км.

Состав сооружений и оборудования:

- Подводящий газопровод высокого давления, (P=1,2 МПа), Ду300 из стальных труб труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, от АГРС «Косшы» до ГРП. Газорегуляторный пункт (ГРП), расчетной производительностью 30 311 м<sup>3</sup>/час - Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), номинальной производительностью 200-1000 м<sup>3</sup>/час – 43 ед. Пункт газорегуляторный блочный ГРП предназначен для: - снижения давления природного газа по ГОСТ 5542-2014 с высокого давления до среднего и автоматического поддержания его в заданных пределах;

- очистки газа от механических примесей; - коммерческого или технологического учёта расхода газа;

- автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления. В данном проекте для снижения давления газа с высокого давления 1-ой категории (до P=0,3 МПа) до среднего давления запроектирован газорегуляторный пункт блочного типа: Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-200/2-СГ-ЭК-Т: - вход газа: DN300, P<sub>вх.</sub>=0,6...1,2 МПа; - выход газа: DN400, P<sub>вых.</sub>=0,3 МПа;

- расход газа: Q= 30 311 м<sup>3</sup>/ч; - с основной и резервной линиями очистки газа на базе фильтров газовых ФС-300А;

- с линией учёта расхода газа на базе измерительного комплекса СГ-ЭК-Т-2,0-6500/1,6 на базе счетчика TRZ G4000 DN300 с корректором ЕК-270; - с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДП-200В;

- с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности, счетчиком электроэнергии и газовым конвекторным отоплением. Шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются индивидуальные шкафные газорегуляторные пункты (ГРПШ), предназначенные для редуцирования среднего давления на низкое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и выходного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по СТ РК ИСО 13686-2004 Газ природный. Обозначение качества. Шкафной газорегуляторный пункт представляет собой стационарную установку в виде шкафа со встроенными счетчиком газа, регулятором давления, запорной арматуры и фильтром.

Предназначен для выполнения нижеперечисленных функций:

- редуцирование среднего давления газа на низкое;

- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;

- прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления сверх допустимых заданных значений или при отсутствии входного давления;



- учет расхода газа. В проекте приняты Шкафные газорегуляторные пункты (ГРПШ) В проекте ГРПШ предусмотрены с узлом учета расхода газа, согласно задания на проектирование от Заказчика. Счетчики газа обеспечивают измерение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, обработку, хранение и предоставление информации опера.

Продолжительность строительных работ согласно разделу ПОС составит 23 месяцев. Начало строительства – январь 2024 год, окончание – ноябрь 2025 года.

Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газопровода и газораспределительных сетей в г.Косшы, составляют: 513,8775 га. Целевое назначение – для строительства газопровода и ответвлении от него, через водные преграды в г.Косшы Акмолинской области.

Водоснабжение в период строительства предусматривается на:

- питьевые нужды – привозное;
- хоз-бытовые нужды – привозное.
- производственные нужды – привозное.

Для технических нужд предусматривается также привозная вода. Расход хозяйственно-питьевой воды составляет 269 м3/год, для технических нужд – 1042 м3/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается. Водоотведение - биотуалеты.

При прокладке газопровода среднего давления, газопровод пересекает реку Саркырама. Проектируемый объект входит в водоохранную зону и полосу реки Саркырама.

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

Основными видами растительности на территории предприятия являются: полынь песчаная, житняк сибирский, эбелек, джужгун, прутняк, терескен, песчаная акация, саксаул и др. Исчезающие виды растений и животных, занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан, на указанном участке отсутствуют. Снос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается.

На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри города Косшы, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных.

Всего на время проведения строительных работ будет 2 организованных и 15 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: земляные работы, сварочные работы, лакокрасочные работы, паяльные работы, битумная установка, работа компрессора, работа строительной техники. Расчет выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период СМР прилагается в приложениях к разделу.

От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом 30.461924853 т/год.

На период эксплуатации установлено 131 источников выбросов, из которых 43 организованных источников №0001-0043 – дымовые трубы конвекторов ОГШН; и 44 залповых источников выбросов, из которых 44 источников №0044-0088 – продувочные свечи при ремонтно-профилактических



продувках, 44 источников №0089-0133 – сбросные свечи ПСК. Конвектор ОГШН (001) –используется в зимний период в качестве обогревателя для ГРПШ.

Во время эксплуатации конвекторов в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксид и диоксид азота, сера диоксид и углерода оксид. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс следующих загрязняющих веществ: оксид и диоксид азота, сера диоксид и углерода оксид метан, углеводороды предельные С6-С10, сероводород, метантиол –1,946416596 т/год, азота (IV) диоксид (2 кл.о), азот (II) оксид (3 кл.о), углерод оксид (4 кл.о), углеводороды предельные С6-С10 (4 кл.о), сера диоксид (3 кл.о), сероводород – (2 кл.о), метантиол (3 кл.о).

Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых значениями выбросов в воздух.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 6,4719 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 6,375 т/год.

При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,0109 т/год. При использовании лакокрасочных материалов образуется пустая загрязненная тара – 0,005 т/год. Строймусор – по факту образования. Промасленная ветошь образуется при затирке деталей и механизмов строительной техники в количестве – 0,081 тонн. Все образующиеся отходы будут складироваться в контейнеры и по мере их накопления вывозиться в спецорганизации. На период эксплуатации отходы отсутствуют.

### Выводы

1. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.
2. Согласно заявления о намечаемой деятельности: «». В этой связи, для снижения негативного воздействия на водные ресурсы необходимо соблюдать требования ст.223 Кодекса.
3. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238 Кодекса.
4. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Кодексу с указанием количества насаждений (в шт.) и площади озеленения (в га);
5. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статьи 320 Кодекса.
6. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Кодексу.
7. Согласно проектным решениям: в период проведения работ образуются опасные отходы. Согласно ст. 336 Кодекса: Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях". Исходя из этого, необходимо представить лицензию предприятий на проведение



вышеуказанных работ. согласно статьи 72 Экологического Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки». Также, при транспортировке опасных отходов необходимо учесть требования ст. 345 Кодекса.

8. Предусмотреть природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 Кодекса в части охрана атмосферного воздуха, охраны земель, охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы, животного и растительного мира, обращения с отходами.

9. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238 Кодекса.

10. Предусмотреть природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 Кодекса в части охрана атмосферного воздуха, охраны земель, обращения с отходами, охраны водных ресурсов и прибрежной зоны, охраны растительного и животного мира.

### **Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:**

1. РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области»

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан рассмотрев копию заявления о намечаемой деятельности с материалами ГУ «Отдел строительства города Косшы» за № KZ37RYS00421170 от 01.08.2023 г., сообщает следующее.

Заявлением предоставлен рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Косшы Целиноградского района».

Вид деятельности согласно классификации ЭК РК, приложения 1, раздела 2, п.10, пп.10.1: трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

На основании вышеизложенного, необходимо соблюдать санитарно – гигиенические требования:

- Санитарные правила от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»;

- Санитарные правила от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72 «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения»;

- Санитарные правила от 7 апреля 2023 года № 62 «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля»;

- Соблюдение Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15, гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71, Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.



2. ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Акмолинской области»

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области рассмотрев заявление о намечаемой деятельности с материалами ГУ «Отдел строительства города Косшы» по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Косшы Целиноградского района» сообщает следующее.

Так как будет осуществляться строительство газопровода, на окружающую среду будет оказано термическое влияния, связанное с возгоранием газа, а также значительное нарушение целостности почвенно-растительного покрова.

В связи с вышеизложенным необходимо предусмотреть природоохранные мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду. Так же необходимо предусмотреть фитомелиоративные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия в процессе антропогенного воздействия на окружающую природную среду.

ГУ «Отдел строительства города Косшы» необходимо предусмотреть инженерно-технические средства по снижению выбросов в атмосферный воздух.

**Руководитель**

**К. Бейсенбаев**

Исп.: Н. Бегалина  
Тел: 76-10-19

Руководитель

Бейсенбаев Кадырхан Киикбаевич

