

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



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

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ «Управление энергетики и
ЖКХ области Жетісу»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности:
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Коктал
Панфиловского района области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ54RYS00810998 от 11.10.2024 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Коктал Панфиловского района» входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. (п.п.10.1., п.10., раздела 2 приложения 1 ЭК РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Общая протяженность подводящего газопровода составляет – 21,373 км.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 3,180 км. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 6,092 км. Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб (надземная)- 0,177 км. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 9,760 км. Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб (надземная)- 2,164 км. Для понижения давления газа со высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа. ГРПШ-16- 2В-У1 – 1 шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа. ГРПШ-13-2Н-У1 – 15 шт. ГРПШ-07-2У1 – 3 шт. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов, школы, детского сада, административных зданий.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) начало февраль 2025г. окончание ноябрь 2025г.

Общая площадь участка – 3,0 Га.

Геог. координаты: Широта: 44° 8'27.77"С Долгота: 79°48'51.23"В.



Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды (Э42 – 0,3т, Э-46 – 0,2т, Э-50А – 0,5 т). Объем эмали ЭП-140 – 0,05т, эмали хв-124– 0,02 т, эмали МС-17 – 0,02 т, краска МА- 015 – 0,05т, Краска масляная МА-025 – 0,05т, Лак БТ-123 – 0,04т, Лак КФ-96 – 0,04т, Растворитель Р-4 – 0,04т. Объем битума – 12 т. Пропан-бутановой смеси – 50 кг. Сварка ПЭ труб - масса перерабатываемого материала – 5 т/год.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для газоснабжения природным газом с.Коктал, Панфиловского района области Жетісу запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Подводящий газопровод на с.Коктал берёт свое начало от строящегося газопровода высокого давления ГЗ (0,6МПа) на с. Ушарал. Диаметр ПЭ шарового крана на точке подключения 400мм, давление газа Р=0,45МПа. (ТОО "Redline Pro"). Для снижения давления газа со высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-16-2В-У 1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-150В со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN150-G1600 PN16 с электронным корректором miniELCOR-1шт. При входе 0,42 МПа пропускная способность ГРПШ-16-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-80В 9000 м³/ч. Для снижения давления газа с среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2Н-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50Н (седло 30) со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G160 PN16 с электронным корректором miniELCOR – 5 компл. При входе 0,15 МПа пропускная способность ГРПШ-13-2Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-50Н (седло 30) 450 м³/ч. Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-07-2У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДНК-1000 со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN50-G100 PN16 с электронным корректором miniELCOR - 2 шт. При входе 0,2 МПа пропускная способность ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления газа РДНК-1000 280 м³/ч. Согласно гидравлическому расчету запроектирован: а) Газопровод высокого давления II-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø400x36,3 и Ø180x16,4 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. б) Газопровод среднего давления III - категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø200x18,2; Ø160x14,6; Ø140x12,7; Ø110x10,0; Ø90x8,2 и Ø63x5,8 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. в) Газопровод среднего давления III- категорий из стальных электросварных труб Ø219x4,5мм и Ø133x4,0мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп. г) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø180x16,4 мм; Ø160x14,6мм; Ø140x12,7мм; Ø110x10,0мм; Ø90x8,2мм; Ø63x5,8мм и Ø32x3,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. д) Газопровод низкого давления IV-категорий из стальных электросварных труб Ø133x4,0мм; Ø108x4,0мм; Ø89x4,5мм; Ø76x4,0мм; и Ø57x3,5мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 3180,0 п.м, в том числе: диаметром 400x36,3 мм – 2542,0 п.м; диаметром 180x16,4 мм – 638,0 п.м; Газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 6092,0 п.м, в том числе: диаметром 160x14,6 мм – 1096,0 п.м; диаметром 160x14,6 мм – 1132,0 п.м; диаметром 140x12,7 мм – 1423,0 п.м; диаметром 110x10,0 мм – 726,0 п.м; диаметром 90x8,2 мм – 618,0 п.м; диаметром 63x5,8 мм – 1097,0 п.м; Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 177,0 пм, в том числе: диаметром 219x4,5 мм составляет 75,0 пм. (электросварное) диаметром 133x4,0 мм составляет 102,0 пм. (электросварное) Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100



SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 9760,0 п.м, в том числе: диаметром 180х16,4 мм – 151,0 п.м; диаметром 160х14,6 мм – 642,0 п.м; диаметром 140х12,7 мм – 178,0 п.м; диаметром 110х10,0 мм – 1486,0 п.м; диаметром 90х8,2 мм – 1295,0 п.м; диаметром 63х5,8 мм – 5147,0 п.м; диаметром 32х3,0 мм – 861,0 п.м; Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 2164,0 п.м, в том числе: диаметром 133х4,0 мм составляет 132,0 п.м. (электросварное) диаметром 108х4,0 мм составляет 274,0 п.м. (электросварное) диаметром 89х4,5 мм составляет 135,0 п.м. (электросварное) диаметром 76х4,0 мм составляет 797,0 п.м. (электросварное) диаметром 57х3,0 мм составляет 826,0 п.м. (электросварное) Основными потребителями газа являются: - население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 54 м³. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 102 м³/пер. (используется безвозвратно). Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. Потребление воды рассчитано согласно норм расхода воды по СНиП РК 4.01-41-2006 и составляет: Источником водоснабжения при эксплуатации является существующие сети водопровода. Сточные воды отводятся в существующую сеть канализации. Объемов потребления воды 54 м³/пер.

Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается. Воздействия на растительный мир.

Основное воздействия на растительный покров приходится при строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Основными видами воздействия являются уничтожение живого напочвенного покрова в полосе отвода на подготовительном этапе. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве оцениваются в объеме 0,3783354 т/период, 0,13691632 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция;- агрегат для сварки, компрессор передвижной; погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая резка; битумные работы; шлифовальная машина; сварочные работы с пропан-бутановой смеси; от спец. техники, выбросы при снятии ПСП, сварка ПЭ труб; уплотнение грунта, выбросы при проведении демонтажных работ. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве являются организованными и неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,021794г/с, 0,018816 т/г, Марганец и его соединения - 0.0004558 г/с, 0.001399т/г (2 класс опасности), азота (IV) диоксид - 0.0127127г/с, 0.0227928т/г (2 кл.опасности), Азот (II) оксид -0.0010182г/с, 0.0234281т/г (3 кл.опасности), Сера диоксид - 0.0011559 г/с, 0.006588 т/г (3 кл.опасности), Углерод оксид - 0.0200129г/с, 0.02825 т/г (4 кл.опасности), Углерод - 0.0001636г/с, 0.003025 т/г (3 кл.опасности), Фтористые газообразные соединения - 0.0001083 г/с, 0.000375т/г (2 кл.опасности), Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000477г/с, 0.00165 т/г (2 кл.опасности), Диметилбензол - 0.00867г/с, 0.07227т/г (3



кл.опасности), Метилбензола - 0.00723 г/с, 0.02945т/г (3 кл.опасности), бутан-1-ол - 0.001486г/с, 0.00514т/г (3 кл.опасности), 2-Этоксидэтанол - 0.002215г/с, 0.0080165т/г, Бутилацетата - 0.0014г/с, 0.005448т/г (4 кл.опасности), Проп-2-ен-1аль - 0.00003г/с, 0.00072т/г (2 кл.опасности), формальдегида - 0.00003г/с, 0.00072 т/г (2 кл.опасности), пропан-2-он - 0.003033г/с, 0.020814т/г (4 кл.опасности), уксусная кислота - 0.003157г/с, 0.0025т/г (3 кл.опасности), сольвент нафта - 0.00412г/с, 0.01428т/г, уайт-спирита - 0.00758 г/с, 0.031876 т/г, Углеводороды предельные C12-19 – 0,0123 г/с, 0.0232 т/г (4 кл.опасности), Взвешенные вещества - 0.00619 г/с, 0.03941 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.01897692 г/с, 0.016482 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 - 0.0026 г/с, 0.001685 т/г (3 кл.опасности).

На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Раздельный сбор и временное хранение отходов на период строительства будет осуществляться в пределах строительной площадки в металлических контейнерах, размещаемых на площадке с твердым водонепроницаемым покрытием. По мере накопления все отходы будут вывозиться специальным автотранспортом и передаваться лицензированной компании по договору. Объем образования отходов при строительстве составит – 0,5664 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 0,369 т, промасленная ветошь - 0,1016 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,07675т, отгарки сварочных электродов – 0,015 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,00405 т. Эксплуатация объекта будет осуществляться дистанционно, с обслуживанием малым количеством персонала. Объем образования отходов минимизирован – до 1 т/год.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, применение электрохимзащиты для трубопроводов, предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники, организация движения транспорта, сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу, использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта.. Планируемые работы должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК. Прогноз загрязнения атмосферы и регулирования выбросов при неблагоприятных метеоусловиях (НМУ) являются составной частью мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна. Предупреждения о повышении уровня загрязнения атмосферного воздуха составляются в прогностических подразделениях РГП «Казгидромет» в соответствии с РД 52.04.52-85 [22].

Проектом разработан план мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ. В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) в при СМР и эксплуатации объекта обязаны осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения от органов гидрометеослужбы, в котором указываются продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ. Настоящие мероприятия разработаны для предприятия при трех режимах работы.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).

В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и



природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317).

В соответствии с пп.2) п.13 Инструкции к объектам IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду (наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год).

На основании изложенного, данный вид намечаемой деятельности относится к объекту IV категорий.

Согласно ст. 87 Кодекса объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным п. 25 главы 3:

- 4) **включает лесопользование**, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории;

- 6) оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям **видами растений или животных** (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

- 24) оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, **лесами**, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми).

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

Департамент санитарно – эпидемиологического контроля области Жетісу:

В заявлении о намечаемой деятельности предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Коктал Панфиловского района области Жетісу.

Согласно, пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс) санитарно – эпидемиологическая экспертиза проводится на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам, на сырье и продукцию.

В соответствии с пунктом 2 статьи 46 Кодекса, санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства новых или реконструкции (расширения, технического перевооружения, модернизации) и капитального ремонта существующих объектов, строительства эпидемически значимых объектов, а также градостроительных проектов осуществляется экспертами, аттестованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

Согласно выше изложенного разъясняем, что Департаментом не проводится санитарно – эпидемиологическая экспертиза заявлении о намечаемой деятельности



касательно строительства новых или реконструкции (расширения, технического перевооружения, модернизации) и капитального ремонта существующих объектов.

В связи с этим, Вам необходимо обратиться к экспертам, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности для рассмотрения и согласования заявлений о намечаемой деятельности.

Вместе с тем разъясняем, что согласно главы 2 пункта 14 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее СП-2) для подземных и наземных магистральных газопроводов, не содержащих сероводород; трубопроводов для сжиженных углеводородных газов; магистральных трубопроводов для транспортирования нефти; компрессорных и нефтеперекачивающих станций создаются минимальные санитарные разрывы. Класс опасности устанавливается в данном случае в зависимости от диаметра труб.

Согласно подпункта 1 пункта 1 статьи 19 Кодекса для объектов высокой эпидемической значимости после завершения строительства перед началом деятельности необходимо получения санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии объекта.

Заявление подается через веб-портал «Электронного правительства»: www.egov.kz, www.elicense.kz с предоставлением полного пакета документов предусмотренного приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно – эпидемиологического благополучия населения» №ҚР ДСМ-336/2020 от 30 декабря 2020 года.

Согласно подпункта 2 пункта 1 статьи 24 Кодекса для объектов незначительной эпидемической значимости подается уведомление о начале осуществления деятельности в порядке, установленном Законом Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".

Кроме того, при строительстве подводящего газопровода и газораспределительных сетей соблюдать санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда при производственных процессах, эксплуатации оборудования и бытовому обслуживанию рабочего персонала.

РГУ «Департамент комитета промышленной безопасности министерства по чрезвычайным ситуациям республики Казахстан по области Жетісу»:

В соответствии ст.78 Закона РК «О гражданской защите» от 11.04.2014г. № 188-V, при строительстве, расширении, реконструкции, модернизации, консервации и ликвидации иных опасных производственных объектов согласовать проектную документацию с главным государственным инспектором области, города республиканского значения, столицы по государственному контролю и надзору в области промышленной безопасности или его заместителями.

Проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов на объектах социальной инфраструктуры согласовывается с государственным инспектором городов республиканского значения, столицы, районов (городов областного значения) по государственному контролю и надзору за безопасной эксплуатацией опасных технических устройств на объектах социальной инфраструктуры.

Учитывая вышеизложенное, до начала строительства, расширения, реконструкции, модернизации, консервации и ликвидации иных опасных производственных объектов необходимо согласовать проектную документацию согласно компетенции уполномоченного государственного органа.

ГУ «Управление культуры, архивов и документации области Жетісу»:



Сообщаем Вам, что мы не можем определить наличие памятников истории и культуры на участке прокладки газопровода в селе Коктал Панфиловского района, указанном в письме, из-за отсутствия географических координат.

Кроме того, «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» Республики Казахстан от 26.12.2019. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона № 288-VI, при освоении территории до выделения земельных участков должны быть проведены исследовательские работы по выявлению объектов историко-культурного наследия.

Исследовательская работа по выявлению объектов историко-культурного наследия представляет собой специальное научное исследование с точки зрения наличия или отсутствия археологических памятников на изучаемой территории. Исследования проводятся квалифицированными (данный вид услуг подлежит лицензированию) организациями, а результаты исследований оформляются соответствующим экспертным заключением, подтверждающим факт наличия или отсутствия археологических памятников на изучаемой территории.

РГУ «Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Жетісу»:

Согласно данным заявление №KZ54RYS00810998 от 10.10.2024 года, рассматриваемая территория входит на территорию государственного фонда КММ «Жаркентский лесхоз», 34, 35, 36, 39 участки Коктальского лесничества.

РГУ «Департамент экологии по области Жетісу»:

1. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

3. При реализации проекта строго соблюдать требования ст. 234 Экологического кодекса РК.

При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть все замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» РП «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в с. Коктал, Панфиловского района области Жетісу» при условии их достоверности.

И.о. руководителя

Байгуатов Тлеухан Болатович



