

KZ70RYS00452974

06.10.2023 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Астаны", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Сарыарка", улица Бейбітшілік, здание № 11, 130740015861, УЗАКОВ МАРСЕЛЬ АЛМАЗҰЛЫ, 887021111907, ots\_ue@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Рабочий проект «Газификация г. Астана. II очередь строительства. Газопровод высокого давления (3-9 пусковые комплексы). Корректировка». Вид намечаемой деятельности соответствует п. 12.1 Раздела 1 Приложения 1 Экологического кодекса «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км». По оказанию негативного воздействия на окружающую среду строительство проектируемого газопровода высокого давления по продолжительности строительства и объему выбросов относится к объектам 2 категории, в период эксплуатации проектируемый газопровод высокого давления по объему выбросов относится к объектам 3 категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) новый объект строительства;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) новый объект строительства. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства расположен в г.Астана, в районах Есиль, Сарыарка, Алматы и Байконур..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Распределительный подземный газопровод высокого давления P=1,2 МПа запроектирован из стальных труб Ø630x8мм; Ø530x8мм, Ø426x8мм; Ø325x8мм, Ø273x8мм, Ø219x8мм, Ø159x5мм. Газ из первой ступени (P=1,2 МПа) давления через ГПГБ подается в сеть второй ступени (P=0, 3 МПа). Производительность проектируемого газопровода 410 555,0 м<sup>3</sup>/час. Общая протяженность проектируемого газопровода 95199 м.,

(в т.ч. 4 514 м. – замена участка сущ. трубопровода 1-ой очереди 2-ПК Ø426 на Ø630), из них протяженность в ПК-3=16109,5 м., ПК-4= 21551,5 м, ПК-5=9150 м, ПК-6=5680 м, ПК-7=19807 м, ПК-8=19296 м, ПК-9=3605 м. Заключение РГП Госэкспертиза № 04-0332/22 от 23.12.2022 г. см.Приложение 1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Распределительный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа, служит для подачи природного газа в отдельные районы города Астана и к крупным промышленным предприятиям, прокладывается вокруг города от АГРС-3 до блочных газорегуляторных пунктов (ГПГБ), распределенных вдоль проектируемого газопровода. Схема газификации города Нур-Султан после корректировки, утвержденная руководителем ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» от 2022 года (ноябрь), см. Приложение 2. Газ из первой ступени (Р=1,2 МПа) давления через ГПГБ подается в сеть второй ступени (Р=0, 3 МПа). Проект состоит из 7 пусковых комплексов 3-9 пусковые комплексы. Строительство 1 и 2 пусковых комплексов решены в 2 очереди строительства отдельным проектом. Настоящим проектом рассматривается строительство подземного газопровода высокого давления от АГРС-3 до блочных газорегуляторных пунктов (ГПГБ), распределенных по трассе проектируемого распределительного газопровода в соответствии с технологической схемой, на территориях свободных от застройки, сетей, зелёных насаждений, в полосе охранной зоны газопровода. Площадки технологических блочных газорегуляторных пунктов ГПГБ размещаются по трассе проектируемого распределительного газопровода в соответствии с технологической схемой, на территориях свободных от застройки, сетей, зелёных насаждений, в полосе охранной зоны газопровода. Производительность проектируемого газопровода 410 555,0 м<sup>3</sup>/час. Общая протяженность проектируемого газопровода 95199 м., (в т.ч. 4 514 м. – замена участка сущ. трубопровода 1-ой очереди 2-ПК Ø426 на Ø630), из них протяженность в ПК-3=16109,5 м., ПК-4= 21551,5 м, ПК-5=9150 м, ПК-6=5680 м, ПК-7=19807 м, ПК-8=19296 м, ПК-9=3605 м. Предусмотрена установка 17 конденсатосборников и 12 главных блочных газорегуляторных пунктов ГПГБ, каждая ГПГБ представляет собой контейнер блочного исполнения в котором установлен газовый котел 10 кВт и резервная дизельная электростанция 6кВт. В ПК-3 ГПГБ 4 шт: «Аэропорт» - 15000 м<sup>3</sup>/час, «Пригородный» 7000 м<sup>3</sup>/час, «Family Village» 20000м<sup>3</sup>/час, «Котельная «Юго-Восток» 43758 м<sup>3</sup>/час; в ПК-4 отвод на с. Косшы, отвод на «котельная «им. Тельмана», ГПГБ 3 шт: «Тельман» 15000 м<sup>3</sup>/час, «Кабанбай батыра» 15000м<sup>3</sup>/час, «Южный» 12000м<sup>3</sup>/час; в ПК-6 отвод на с.Караоткель; в ПК-7 отвод на котельная «Туран», ГПГБ 3 шт: «Караоткель» 16058м<sup>3</sup>/час, «Ильинка-1» 10500м<sup>3</sup>/час, «Ильинка-2» 7000м<sup>3</sup>/час; в ПК-9 ГПГБ 2 шт: «Ондирис» 20000м<sup>3</sup>/час, «пос. ТЭЦ-2» 2005м<sup>3</sup>/час. Электроснабжение от проектируемых линий КЛ-0,4 кВ с подключением к существующим сетям электроснабжения. Предусматривается строительство системы электрохимической защиты от коррозии. Виды строительно-монтажных работ в рамках строительства: 1. организационно-подготовительные работы. 2. основной период: устройство временных дорог, земляные работы, сварка, очистка, устройство фундаментов, монтажные и изоляционные работы, решения по электрохимзащите, испытание газопроводов на прочность, пусконаладка, рекультивация и др...

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства по всем пусковым комплексам 3-9 = 18,5 месяцев: период строительства 2023-2025 г.г.: ПК3=10,5 мес, ПК4=11,5 мес, ПК-5=8 мес., ПК-6=5 мес., ПК-7=12,5 мес, ПК-8=8,5 мес, ПК-9=4,5 мес..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования сроком не более, чем на 3 года для проектных, изыскательских и строительно-монтажных работ: пусковой комплекс 3 = 38,0786 га, пусковой комплекс 4=27,8808 га, пусковой комплекс 5=24,2883 га, пусковой комплекс 6 =11,2988 га, пусковой комплекс 7=40,056 га, пусковой комплекс 8=38,5716 га, пусковой комплекс 9= 7,1008 га.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Для питьевых нужд используется бутилированная вода . Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается вода (в том

числе привозная) по договорам из действующих сетей водоснабжения. Забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Трасса проектируемого газопровода в ПК-4 дважды пересекает канал Нура-Ишим, в ПК-7 два раза пересекает реку Ишим и в ПК-9 пересекает ручей Сарыбулак. Необходимости в установлении водоохраных зон и полос нет. Строительство переходов проектируемого газопровода через водные объекты и каналы будет осуществляться методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ), В приложении 3 представлено письмо-согласование №18-12-01-06/2005-И от 20.12.2022 года пересечений проектируемых газопроводов с реками, выданное РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) водопользование общее, качество воды питьевая и техническая;

объемов потребления воды Период строительства: на технические нужды и гидроиспытания не более 20000,0 куб.м. и на хоз-питьевые нужды строителей не более 5000 куб.м. Будет использоваться привозная вода по договорам из действующих сетей водоснабжения. Рабочим проектом не предусмотрено централизованное водоснабжение и производственная канализация. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не производится. Сбор сточных вод в период строительства в септик и передача на утилизацию специализированным организациям. В период строительных работ для производственных и хозяйственно-питьевых нужд строительных бригад используется привозная вода из ближайших населенных пунктов.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) предусмотрена рекультивация земель.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации осуществляемая деятельность не является недропользованием.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Приобретение и использование растительных ресурсов в производственных целях проектными решениями не предусматривается. Проектируемый объект расположен за границами земель лесного фонда, заказников, заповедников и особо охраняемых зон, краснокнижных растений нет. По трассе проектируемого объекта встречаются места произрастания зеленых насаждений, через такие участки предусматривается прокладка трубопровода методом горизонтально-наклонного бурения, при котором нет необходимости в вырубке зеленых насаждений (Письмо согласование Управления охраны окружающей среды и природопользования г. Астана 27.09.2022 №ЗТ-2022-02393449 прилагается см. Приложение 4). Мероприятия для охраны растительных ресурсов проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен; осторожное обращение с огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров, сжигание опавшей листвы и сухой травы. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и использование объектов животного мира и продуктов их жизнедеятельности в производственных целях проектными решениями не предусматривается. Проектируемый объект расположен в населенной местности за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон, мест обитания краснокнижных животных. ; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не предусматривается. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период строительства по всем пусковым комплексам (3-9): дизтопливо 99 т, нагрев битума 1739 час, битум 7,444 т, мастика 11,8 т, отбойные молотки -14 час, шлифовка 12512 час, уплотнение щебня 11697 кв.м, асфальт 60 кв.м, песок 26385 куб.м, ПГС 3194 куб.м, щебень 2144 куб.м, глина 92 куб.м,

сварка полиэтиленовых труб 3052 час, электроды 32,022 т, флюс 1 т, ацетилен 9995 куб.м. сварочная проволока 9,1 т, пропан-бутан 1,3 т, грунтовка 0,623 т, шпатлевка 1,7 т, эмаль 0,85 т, краска 3,8 т, лак 7,4 т, олифа 1,9 т, растворитель 0,09 т, уайт-спирит 0,35 т, ксилол 0,1052 т, бензин 3,413 т, керосин 0,814 т, работа бульдозера 22281 час, работа экскаватора 12083 час, ручная разработка грунта 21472 куб.м, отвал коренного грунта 450156 куб.м, отвал растительного грунта 2100 куб.м, рекультивация 10184,3 час, работа установок ГНБ 3828 час, работа трамбовок 730 час, работа бурильной машины 591 час, ПОС 740 кг, работа тракторов 87 час, цементно-меловые материалы 13,1 т, работа автогрейдера 64 час. На период эксплуатации по всем пусковым комплексам (3-9): природный газ 529 куб.м/год, дизтопливо 4 тонны/год ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Использование дефицитных, невозобновляемых природных ресурсов не предполагается. Участок проектируемого газопровода расположен за пределами: водных объектов, ООПТ, их охранных зон, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений. Намечаемая деятельность не включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых/дефицитных природных ресурсов. Физическое воздействие на живые организмы прекратится по завершению строительных работ. Не приводит к негативным изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности. Не оказывает негативное воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне ООПТ. Не оказывает воздействие на территории с ценными или ограниченными природными ресурсами. Не создает или усиливает экологические проблемы. При соблюдении правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий негативное воздействие строительства на окружающую среду будет минимальным. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Период строительства для всех пусковых комплексов (3-9) не более 148,1855 т/период СМР: 1 класс опасности: Свинец и его соединения 0,00038 т, Бенз/а/пирен 0,000005422 т, Хлорэтилен 0,00072 т. 2 класс опасности: Фториды 0,01122 т, фтористые газообразные 0,0055 т., Марганец и его соединения 0,0645 т, Азота диоксид 3,351 т, Формальдегид 0,052 т. 3 класс опасности: Олово оксид 0,00021 т, Железо оксиды 1,1625 т, Азот оксид 0,65 т, Углерод 0,22332т, Сера диоксид 0,4916т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 9,741302т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 75,14т, ксилол 5,4421 т, бутанол 0,656 т, толуол 0,145 т. 4 класс опасности: Углерод оксид 3,074 т, Углеводороды предельные C12-C19 1,2763т, бутилацетат 0,0106 т., ацетон 0,024т, бензин 3,413 т, спирт этиловый 0,076 т. Не классифицируется: Взвешенные частицы 40,32 т, пыль абразивная 0,23421 т, Керосин 0,814 т, Уайт-спирит 1,806 т. Период эксплуатации общее для всех пусковых комплексов (3-9) не более 33,925 т/год: 1 класс опасности: Бенз/а/пирен 0,00000022 т/год, 2 класс опасности: формальдегид 0,0024 т/год, сероводород 0,0029 т/год, азота диоксид 2,96 т/год 3 класс опасности: азота оксид 0,07 т/год, углерод 0,012 т/год, сера диоксид 0,104 т/год, меркаптаны 0,000007 т/год. 4 класс опасности: Углерод оксид 1,099 т/год, Углеводороды предельные C12-C19 0,1т/год Не классифицируется: метан 27,04 т/год, углеводороды C1-C5, C6-C10 2,5342 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросов загрязняющих веществ в подземные и поверхностные воды не намечается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Период строительства общее количество по всем пусковым комплексам 3-9 = 62,629 т/период СМР: Тара из под ЛКМ 8,588 т/период, Огарки сварочных электродов 0,482 т/период, Строительные отходы 29,172 т/период, Бытовые отходы 24,387 т/период. Период эксплуатации общее количество по 7 пусковым комплексам №3-9: газовый

конденсат 9,273 т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Талон на строительство от ГАСК..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) По данным РГП «Казгидромет» в г. Астана уровень загрязнения атмосферного воздуха в 1 полугодии 2023 г. оценивался как очень высокий, он определялся значением СИ=13,4 (очень высокий уровень) по сероводороду в районе поста №10. Максимально-разовые концентрации взвешенных частиц (пыль) – 2,0 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-2,5 – 6,5 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-10 – 3,3 ПДКм.р., оксид углерода – 2,8 ПДКм.р., диоксида азота – 4,9 ПДКм.р., оксид азота – 2,5 ПДКм.р., сероводорода – 13,4 ПДКм.р., озона – 1,8 ПДКм.р., фтористого водорода – 1,0 ПДКм.р. концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Наибольшее количество превышений максимально-разовых ПДК было отмечено по взвешенным частицам (пыль) (91), взвешенным частицам РМ-2,5 (7158), взвешенным частицам РМ-10 (1601), оксид углерода (213), диоксиду азота (3448), оксид азота (472), сероводороду (14207), озону (6501), фтористому водороду (3). Превышения ПДК среднесуточных концентраций по городу наблюдались по взвешенным частицам (пыль) – 1,3 ПДКс.с., взвешенным частицам РМ-2,5 – 1,4 ПДКс.с., взвешенным частицам РМ-10 – 1,0 ПДКс.с., озону – 2,6 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности При соблюдении всех технологических и природоохранных мероприятий предусмотренных рабочим проектом воздействие на окружающую природную среду не превысит уровня средней значимости. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения проектируемых объектов и незначительности воздействия на окружающую среду региона расположения..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Рекультивация нарушенных земель. Раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках. С целью минимизации возможных негативных последствий строительных работ необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтам, использования автотранспорта в ночное время, контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Потребность строительства газопровода обусловлена необходимостью решения вопроса снабжения жителей г. Астана природным газом для улучшения жизни и бытовых условий (отопление, горячее водоснабжение и пищеприготовление), а также улучшения экологической ситуации жилого массива и столицы. Проектируемый в рамках Программы газификации города Астана на 2018-2022 годы распределительный газопровод высокого давления прокладывается вокруг города Астана для дальнейшей подачи в отдельные районы города и к крупным промышленным предприятиям (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на

окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Узаков М.А.

---

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

