

Номер: KZ18VWF00065503

Дата: 13.05.2022

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

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,  
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,  
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,  
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz



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

040000, Алматинская область, город Талдықорған,  
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,  
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,  
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ "Управление  
энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства  
Алматинской  
области"**

### **Заключение**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; газоснабжение населенного пункта с. Ушжарма Балхашского района Алматинской области. *(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: KZ74RYS00228347 от 25.03.2022.  
*(дата, номер входящей регистрации)*

### **Общие сведения**

Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс для газоснабжение населенного пункта с. Ушжарма Балхашского района Алматинской области. Классификация объекта согласно Приложению 1 Кодекса: раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 « трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км».

Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов и надземная прокладка стальных газопроводов. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 x12,3 - протяженностью-3478,0 м, 250 x27,9 протяженностью - 1093,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб, и распределение газопровода низкого давления прокладывается под земно, из полиэтиленовых труб. Общая протяженность газопровода составляет 20,591 км.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 « Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 « Газораспределительные системы». В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ



заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Алматинской области. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот на с.Бура Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения -  $P=1,2$  Мпа I- категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания  $Q_n = 7600$  ккал/м<sup>3</sup> и удельным весом  $\gamma = 0,73$  кг/м<sup>3</sup>. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 342,7 м<sup>3</sup>/час. 1. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 110x12,3 - протяженностью-3478,0 м, 27,9 протяженностью - 1093,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G-400 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ. согласно Тех. условия за №99 от 16.08.2021 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0x9,0м учтенным в разделе АС-1шт. 2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 63x5,8 - общей протяженностью 1255,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего  $P=0$ .

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Общий срок продолжительности строительства объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ушжарма Балхашского района» определяем по СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Расчет продолжительности строительства. СП РК 1.03-102-2014. Часть II. Б.5.2. Коммунальное хозяйство. Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства. Раздел. Газоснабжение. Пункт 30. Распределительная газовая сеть (Из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм). Сеть газификации высокого давления с. Ушжарма (Подводящий газопровод). Протяженность – 14,595 км Максимальное значение в таблице 10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод ступенчатой экстраполяции:  $T_1 = 3,5 \times (100 + (100 \times 0,3)) : 100 = 4,5$  мес.  $(14,595 - 10) : 10 \times 100 = 46\%$   $46 \times 0,3 = 13,8\%$   $T_{норм.} = 4,5 \times (100 + 13,8) : 100 = 5$  мес. (Основное строительство). Сеть газификации среднего давления с. Ушжарма (Распред. газопровод). Протяженность – 1,267 км 1 км – 1мес. Подг.пер.0,1мес. 3 км – 1,5мес. Подг.пер.0,2мес. 10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется



метод интерполяции:  $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / P_{max} - P_{min}) * (P_n - P_{min})$   $T_n = 1 + (1,5 - 1/3 - 1) * (1,267 - 1) = 1$  мес. (Параллельное строительство). Сеть газификации низкого давления с. Ушжарма (Распред. газопровод). Протяженность – 4,729 км 1 км – 1мес. Подг.пер.0,1мес. 3 км – 1,5мес. Подг.пер.0,2мес. 10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции:  $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / P_{max} - P_{min}) * (P_n - P_{min})$   $T_n = 1,5 + (3,5 - 1,5/10 - 3) * (4,729 - 3) = 2$  мес. (Параллельное строительство). ГРПШ (3 шт) – 526,0 м3/час (СП РК 1.03-101- 2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4) 150 тыс. м3/час – 4 мес.  $T_1 = 1 * (100 + (100 * 0,3)) / 100 = 1,2$  мес.

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

Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной воды сети в объеме – 0,035139 тыс. м3/год. На период строительство на площадке количество сброс воды в объеме 0,028875 тыс. м3/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительство на площадке количество технической воды в объеме 0,006264 тыс. м3/год (безвозвратное водопотребление);

На период строительства будет задействовано 14 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 11 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна и 3 организованных, которые выбрасывают 20 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азот (II) оксид, Углерод, Углерод оксид, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Бутилацетат, Формальдегид, Пропан-2-он, Уксусная кислота, Уайт-спирит, Алканы C12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 1,1299130153т/год.

Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 0,2373 тонн. ТБО временно хранятся в металлическом мусорном контейнере вместимостью 0,75 м<sup>3</sup>. Вывоз ТБО осуществляется специализированными организациями по договору на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов – код 12 01 13(неопасный). На территории предприятия имеется сварочный участок, где проводятся сварочные работы. Огарки сварочных электродов будет хранятся в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,00195 тонн. Жестяные банки из-под краски – код 08 01 99 (опасный). Жестяные банки из-под краски образовывается после лакокрасочных работ. Объем образования жестяных банок из-под краски составляет 0,012 тонны. Жестяные банки из-под краски будет хранятся на открытом складе площадью с размерами 3 м 2 иметь твердое покрытие (утрамбованный грунт), огорожено по контуру. Площадка будет обеспечена подъездным автотранспортным путем. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору. Ветошь – код 16 07 08\* (опасный). На предприятие в ходе деятельности образуется промасленная ветошь. Образовавшаяся ветошь храниться в закрытом контейнере. По мере накопления сдаются на специализированное предприятие по договору в объеме – 0,0001 тонн. Вывод: влияние будет низким

#### **Выводы о необходимости или отсутствия 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) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.



Намечаемая газоснабжение населенного пункта с. Ушжарма Балхашского района Алматиской области. Выбросы в атмосферу на участке 1,129 т/период и отходов 0,2373 т/период, срок строительства составляет менее 1 года, согласно критериев установленных в п.12 и п.13 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относятся к IV категории.

К IV категорий относятся объекты, оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении при условии их достоверности.

Заместитель руководителя

Сарбасов Серик Абдуллаевич

