



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту
Государственное учреждение «Отдел строительства города Сатпаев».

Материалы поступили на рассмотрение KZ14RYS01160918 от 23.05.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение
"Отдел строительства города Сатпаев", 101302, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ
ҰЛЫТАУ, САТПАЕВ Г.А., Г.САТПАЕВ, Проспект Академика Каныша Сатпаева, строение
№108, 160640003235, СУТТИБАЕВА НАЗИКУЛ СЕЙТКАЛИЕВНА, 87106338583,
satpaev_stroit@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация. Рабочим
проектом «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей г.
Сатпаев» предусматривается строительство газопровода, состоящий из газопроводов
высокого давления 1,2 Мпа – 11.727 км; среднего давления 0,3 Мпа – 14.237 км; низкого
давления 0,003 МПа – 74.097 км. Общей протяженностью – 100.058 км. Согласно Приложению
1 Экологического Кодекса РК относится к Разделу 1, п. 12. Прочие виды деятельности, пп.12.1.
трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800
мм и (или) протяженностью более 40 км.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее
завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта).* Начало
строительства ноябрь 2025г., завершение строительства сентябрь 2026 г. продолжительность
строительства 8 мес., эксплуатация с 2025 г., утилизация не предусматривается.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

Место расположение: г. Сатпаев области Ұлытау. Нет возможности выбора другого
места, так как производится газоснабжение г. Сатпаев. Географические координаты:
Газопровод высокого давления: ПК-0: 47°50'15.12"с.ш. 67°35'54.28"в.д. ПК59+63:
47°52'50.72"с.ш. 67°33'9.41"в.д. ПК65+32: 47°53'1.08"с.ш. 67°33'31.38"в.д. ПК-72+40:
47°53'18.68"с.ш. 67°33'9.61"в.д. ПК-80:47°53'33.26"с.ш. 67°33'39.01"в.д. ПК-89:
47°54'1.28"с.ш. 67°33'50.35"в.д. ПК-92: 47°54'4.34"с.ш. 67°34'3.98"в.д.ПК-93+50:
47°54'8.29"с.ш. 67°34'6.77"в.д. ПК-113+87: 47°55'0.46"с.ш. 67°33'13.92"в.д. ПГБ-16-2В:
47°55'3.90"с.ш. 67°32'54.76"в.д. Газопровод среднего давления: т.1: 47°54'59.06"с.ш.
67°30'57.59"в.д. т.2: 47°55'8.15"с.ш.67°31'1.24"в.д. т.3: 47°55'17.41"с.ш. 67°31'33.39"в.д. т.4:
47°54'58.68"с.ш. 67°33'12.46"в.д. т.5: 47°54'29.53"с.ш.67°33'45.41"в.д. Западный район т.1:
47°55'4.29"с.ш. 67°30'33.33"в.д. т.2: 47°54'22.63"с.ш. 67°30'19.33"в.д. т.3:47°54'10.54"с.ш.
67°30'40.18"в.д. т.4: 47°54'58.91"с.ш. 67°31'0.65"в.д. Район №8 т.1: 47°55'7.73"с.ш.



67°32'15.12"в.д. т.2: 47°55'15.77"с.ш. 67°31'31.17"в.д. т.3: 47°55'3.02"с.ш. 67°31'23.61"в.д. т.4: 47°54'54.37"с.ш. 67°32'10.22"в.д. Восточный район т.1: 47°54'43.66"с.ш. 67°33'27.60"в.д. т.2: 47°54'21.28"с.ш. 67°32'16.09"в.д. т.3: 47°53'24.71"с.ш. 67°33'12.70"в.д. т.4: 47°53'32.52"с.ш. 67°33'35.27"в.д. т.5: 47°54'13.38"с.ш. 67°33'54.66"в.д..

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Количество газифицируемых жилых домов – 442 шт., на перспективу жилых домов – 207 шт. Количество газифицируемых соц.объектов – 9 шт. Протяженность трассы (трубопроводов): Подводящий газопровод высокого, Рраб.=1,2 МПа, $\varnothing 426 \times 7,0$ мм из стали марки 20, (с заводской изоляцией весьма усиленного типа), по ГОСТ 10704-91 в надземном исполнении протяженностью - 27 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-9 $\varnothing 400 \times 44,7$ мм, протяжённостью - L=11700 м. Внутриквартальный газопровод среднего давления выполнено в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 219 \times 6,0$, $\varnothing 108 \times 4,0$, $\varnothing 57 \times 3,0$ по ГОСТ 10704-91 протяженностью - L=1737 м и в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11, $\varnothing 200 \times 11,9$ мм, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм, $\varnothing 110 \times 6,6$ мм, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм, протяженностью - L=12500 м. Внутриквартальный газопровод низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 159 \times 6,0$, $\varnothing 108 \times 4,0$, $\varnothing 89 \times 3,0$, $\varnothing 57 \times 3,0$, $\varnothing 32 \times 2,8$ по ГОСТ 10704-91, протяженностью - 74094 м Общая протяженность газопровода – 100,058 км. Предусматривается установка пункта газорегуляторные блочные ПГБ-16-2ВУ-1, с узлом учета газа с газовым обогревом котлом КСГ-10 и газорегуляторного пункта шкафной ГРПШ-07-2У-1 – 34 шт.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На линии газопровода высокого давления запроектированы площадки: -площадка под задвижку $\varnothing 400$, размером 7×3м - 1шт., на пикете ПК 16+90. За отметку 0,00 принять отметку верха щебеночного покрытия площадки; - под ПГБ16-2В-У1, размером 18,0×6,0м с площадкой для стоянки машин, размером 10,0×6,0м. Для электроснабжения ПГБ устанавливается подстанция столбовая трансформаторная СТП10 10/0,23. За отметку 0,00, площадки ПГБ, принять отметку верха щебеночного покрытия площадки, соответствующую абсолютной отметке 400,86. Покрытие площадок – щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004. ПГБ устанавливается на ж/бетонные плиты. На внутригородских сетях газопровода среднего давления запроектированы площадки под ГРПШ07-2У-1, размером 7,0×3,0м- 34шт. За отметку 0,00 принять отметку верха покрытия площадки. Покрытие площадки – щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004. Территория площадок ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Объемно-пространственное решение и планировка территории приняты с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. Конструктивные решения: Для защиты участка задвижек, ПГБ, ГРПШ от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадок высотой 1,60м. Покрытие площадок-щебеночное фр.20-40 СТ РК1284-2004 толщиной 150 мм по уплотненному грунту. Площадка ограждается звеньями из оцинкованной сетки рабицы ГОСТ 5336-80 на металлическом каркасе из уголка 50×5 по ГОСТ 8509-93. Звенья крепятся к стойкам из труб $\varnothing 76$ мм по ГОСТ10704-91. Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл. С12/15W4.F 100 СТ РК EN206-2017 на сульфатостойком цементе Запорное устройство калитки выполнить по месту. ПГБ устанавливается на ж/бетонные плиты 2П30.18 ГОСТ21924-2024. Монтаж плит производить по выровненному щебеночному основанию из щебня фракции 20-40 ГОСТ 8267-93 толщиной - 150мм пропитанного битумом ГОСТ9812-74*. ГРПШ устанавливается на раму из уголка ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл. С12/15W6.F100 СТ РК EN206-2017 на сульфатостойком цементе. Гидроизоляцию бетонных поверхностей



фундаментов произвести рубероидом за 2 раза. Под надземные газопроводы, запроектированы опоры из трубы стальной, электросварной ГОСТ10704-91. На внеплощадочных сетях газопровода среднего давления запроектированы опознавательные знаки высотой 1,5м. Металлические конструкции, кроме оцинкованной сетки Рабица, очистить от грязи, ржавчины и окрасить эмалью ПФ-115ГОСТ6465-76*за 2 раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*. Монтажные соединения должны защищаться лакокрасочным покрытием после монтажа конструкций. Электроды для сварки типа Э-42 ГОСТ9467-75. Высота сварных швов 4мм.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. **Строительство:** Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.1499036 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.00897697 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 3.09031868 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.оп.-3) - 0.49586452 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.247358 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.4185692 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 2.7160506 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00401 т, Фториды неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2) - 0.01765 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (кл.оп.-3) - 6.4112565 т, Метилбензол (349) (кл.оп.-3) - 0.0062094 т, Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.0000049698 т, Хлорэтилен (кл.оп.-1) - 0.000013 т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (кл.оп.-3) - 0.0003265 т, 2-(2-Этоксизтокси)этанол (ОБУВ-1.5) - 0.0000816 т, 2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля) (ОБУВ-0.7) - 0.001448 т, Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.00120182 т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.0518438 т, Пропан-2-он (Ацетон) (кл.оп.-4) - 0.006551945 т, Бензин (нефтяной, малосернистый) (кл.оп.-4) - 0.0000816 т, Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 4.909584 т, Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (кл.оп.-4) - 1.284239 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 0.452687 т, **ВСЕГО: 20.2742307048 т.** **Спецтехника:** Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 2.0135 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.2876524 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.1438112 т, Углерод оксид (Оксид углерода) (кл.оп.-4) - 1.438212 т, Керосин (ОБУВ-1.2) 0.2876524 т, **ВСЕГО: 4.170828 т.** **Эксплуатация:** Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 0.001432 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (кл.оп.-3) - 0.0002327 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.000001079 т, Сероводород (Дигидросульфид) (кл.оп.-2) - 0.00000004766 т, Углерод оксид (Оксид углерода) (кл.оп.-4) - 0.0164 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) - 0.00487108 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.00000084032 т, Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 0.00000010893 т, **ВСЕГО: 0.0229378559 т.**

Описание сбросов загрязняющих веществ. На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматриваются.

Водоснабжение. Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Ближайший поверхностный водный объект – река Каракенгир протекает на расстоянии 4600 м в восточном направлении от проектируемого газопровода. Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 1836 м³, расход воды на технические нужды согласно сметы – 2479.844 м

Описание отходов. Образование отходов на период строительства: 7.5329 тонн, из них: Смешанные коммунальные отходы, 20 03 01 – 4.25 т; - Отходы сварки, 12 01 13 – 0.0996 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) 15 01 10* – 1.9103 т, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, 17 01 07 – 1.273 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные



банки – при лакокрасочных работах, огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Предусмотреть характеристику возможных форм негативного воздействия на поверхностные водные объекты в результате намечаемой деятельности.
2. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.
3. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.
4. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.
5. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов.
6. Согласно ст. 327 Кодекса 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;
7. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.
8. В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период строительно-монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу.
9. Соблюдение норм водного законодательства Республики Казахстан и иных нормативно-правовых актов Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда на всех стадиях реализации Проекта.
10. При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса
11. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);
12. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);
13. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.
14. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
15. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания



государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

Замечания и предложения от Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.

В соответствии со ст.40 Водного кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) бассейновая инспекция согласовывает размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах.

Согласно представленных материалов, рассматриваемый объект расположен в районе водохранилища Айнаколь.

Постановлением акимата области Ұлытау № 43/01 от 20 мая 2025 года установлены водоохранные зоны и полосы водохранилища Айнаколь, а также режим и особые условия их хозяйственного использования.

В соответствии со ст.125 Кодекса и вышеуказанным режимом, в пределах водоохранных полос запрещается хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; в пределах водоохранных зон запрещается размещение накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод; проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами.

В связи с вышеизложенным, в целях недопущения нарушений водного законодательства Республики Казахстан и выдачи заключения по рассматриваемому участку, необходимо представить схему месторасположения проектируемых работ по отношению к установленным водоохранным зонам и полосам водохранилища Айнаколь.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Елубай С.
74-08-80



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

