



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

№ \_\_\_\_\_

ГУ «Отдел строительства г.Сатпаев»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей г. Сатпаев»**

**1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:** Государственное учреждение «Отдел строительства города Сатпаев», 101302, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЫЛЫТАУ, САТПАЕВ Г.А., Г.САТПАЕВ, Проспект Академика Каныша Сатпаева, строение №108, 160640003235 тел.: 8(71063) 38583, 33931.

**Разработчик:** ИП Керімбай Т. РК, Актюбинская область, г. Актобе, мкр. Батыс-2, дом 8, офис 105 тел./факс: 8(7132) 416046, 87014694050.

**2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности.**

Вид деятельности согласно классификации Экологического Кодекса Республики Казахстан (*Далее-Кодекс*), приложения 1, раздела 1, п.12, пп.12.1: трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

Согласно п.12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 намечаемая деятельность относится III категории.

**3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ08VWF00374725 от 24.06.2025 года.

Протокол общественных слушаний от 28 августа 2025 года.

Проект отчета о возможных воздействиях к «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей г. Сатпаев»

**4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности**

Участок строительства территориально находится в Улытауской области, в с. Сатпаев. Площадь участка: 65.35 га. Газораспределительные сети прокладывается в жилой зоне, так как производится газоснабжение жилых массивов г. Сатпаев. Автодорога А-16 Жезказган-Аркалык-Петропавловск, расположена на расстоянии 44 м севернее газопровода высокого давления, переход автодороги между пикетами ПК60-ПК61.

Ближайший поверхностный водный объект озеро Айнаколь расположено на расстоянии 350 м в западном направлении.

Географические координаты



Точки на трассе газопровода	Северная широта	Восточная долгота
<b>Газопровод высокого давления:</b>		
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.
<b>Газопровод среднего давления:</b>		
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.
<b>Западный район</b>		
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.
<b>Район №8</b>		
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.
<b>Восточный район</b>		
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.

### 5. Технические характеристики намечаемой деятельности.

#### Подводящий газопровод высокого давления I-категории

Основанием для проектирования является: Технические условия выданный КПФ АО «QAZAQGAZ AİMAQ»

Точка подключения: Газопровод высокого давления I-категории, P<sub>раб.</sub> = 1,2 МПа,  $\varnothing$ 426 мм после существующей задвижки Ду-400мм, согласно письма выданных АО «QAZAQGAZ AİMAQ».

Расход газа на г. Сатпаев составляет - 14500,0 м<sup>3</sup>/час, на перспективу с. Жезды - 2000,0 м<sup>3</sup>/час и с. Улытау - 2500,0 м<sup>3</sup>/час.

Проектом предусмотрено:

–Строительство газопровода высокого давления I-категории выполнено в подземном исполнении из стальных труб  $\varnothing$ 426×7,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20, (с заводской изоляцией весьма усиленного типа), протяженностью L=27,0м.



–Строительство газопровода среднего давления выполнено 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, протяженностью -  $L=11700$  м.

#### **Внутриквартальный газопровод среднего давления.**

Основанием для проектирования является: Технические условия выданный КПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Точка врезки: Газопровод среднего давления газа  $P_{раб.}=0,3$  МПа,  $\varnothing 219$  мм, после ПГБ-16-2ВУ-1 с раздела Альбом-1 Высокого давления.

Проектом предусмотрено:

Наружный газопровод среднего давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб  $\varnothing 219 \times 6,0$ ,  $\varnothing 108 \times 4,0$ ,  $\varnothing 57 \times 4,0$ , по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность стального газопровода составляет  $L=1737,0$  м.

После выхода из земли (до ГРПШ-07-2У-1) и на выходе из земли для социальных объектов.

Строительство газопровода среднего давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17,  $\varnothing 200 \times 11,9$  мм,  $\varnothing 160 \times 9,5$  мм,  $\varnothing 110 \times 6,6$  мм,  $\varnothing 63 \times 3,8$  мм. Общая протяженностью -  $L=12500$  м.

#### **Внутриквартальный газопровод низкого давления**

Основанием для проектирования является: Технические условия выданный КПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Точка врезки: Газопровод низкого давления газа  $P_{раб.} = 0,003$  МПа. Проектом предусмотрено:

Наружный газопровод низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб  $\varnothing 159 \times 4,0$ ,  $\varnothing 108 \times 4,0$ ,  $\varnothing 89 \times 3,0$ ,  $\varnothing 57 \times 3,0$ ,  $\varnothing 32 \times 2,8$  по ГОСТ 10704-91. Общая протяженностью –  $L = 74094$  м.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01- 2011:

Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - св. 0,005 до 0,3 МПа включ. в объеме 50% (но не менее одного стыка)

Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка).

#### **Подъездная дорога к ПГБ**

Проектируемая дорога служит подъездной дорогой к блочному газорегуляторному пункту ПГБ-16-2ВУ1, расположенному на линии подводящего газопровода г. Сатпаев. Протяженность участка проектируемой дороги 465,0 м с шириной дорожного полотна 4,5 м.

**Технико-экономические показатели проекта**

<b>№ п. п.</b>	<b>Наименование</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол.</b>	<b>Примеч.</b>
1	Количество газифицируемых жилых домов	шт.	4745	
2	Количество газифицируемых соц. объектов	шт.	12	
3	ПГБ-16-2ВУ-1, с узлом учета газа с газовым обогревом	шт.	1	
4	ГРПШ-07-2У-1 с узлом учета газа с газовым обогревом	шт.	34	
5	<b>Высокого давления I-категории 1,2МПа</b>			
	<b>Надземка</b>			
	-труба стальная электросварная $\varnothing 426 \times 7,0$ мм	км	0,027	
	<b>Подземка</b>			
	-труба полиэтиленовая SDR9 $\varnothing 400 \times 44,7$ мм	км	11,700	
6	<b>Среднего давления 0,3 МПа</b>			
	<b>Надземка</b>			
	-труба стальная электросварная $\varnothing 219 \times 6,0$ мм	км	0,007	
	-труба стальная электросварная $\varnothing 108 \times 4,0$ мм	км	1,400	



	-труба стальная электросварная $\varnothing 57 \times 3,5$ мм	км	0,330	
	<b>Подземка</b>			
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 200 \times 11,9$ мм	км	1,600	
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 160 \times 9,5$ мм	км	5,700	
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 110 \times 6,6$ мм	км	1,500	
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 63 \times 3,8$ мм	км	3,700	
7	<b>Низкого давления 0,003 МПа</b>			
	<b>Надземка</b>			
	-труба стальная электросварная $\varnothing 159 \times 6,0$ мм	км	1,082	
	-труба стальная электросварная $\varnothing 108 \times 4,0$ мм	км	4,461	
	-труба стальная электросварная $\varnothing 89 \times 3,0$ мм	км	25,298	
	-труба стальная электросварная $\varnothing 57 \times 3,0$ мм	км	31,590	
	-труба стальная электросварная $\varnothing 32 \times 2,8$ мм	км	11,663	
	<b>Общая протяженность газопроводов</b>	<b>км</b>	<b>100,058</b>	
8	Защита подземных коммуникаций от электрохимической коррозии			ПЭ газопроводу не требуется

#### **6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.**

##### **Воздействие на атмосферный воздух.**

На период строительства определены 20 источников выброса загрязняющих веществ, 15 источников – неорганизованные, 5 источников – организованный.

На период эксплуатации определены 3 источника выброса загрязняющих веществ, источники- организованные.

На период строительства с учетом передвижных источников-24.3041137048 т/год.

На период строительства без учета передвижных источников -20.2742307048 т/год.

На период эксплуатации от стационарных источников с учетом залповых выбросов-0.0229378559 т/год.

На период эксплуатации от стационарных источников без учета залповых выбросов-0.018065779 т/год.

##### **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 и подземных водных объектов. А также отсутствует получение воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя.

Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.

Вода для производственных нужд на период эксплуатации не используется.

Количество работающих на период строительства объекта составляет – 85 человек, продолжительность строительства – 8 месяцев. Объемы расхода воды составляет на хозяйственно-бытовых нужд – 1836 м<sup>3</sup>, на технические нужды - 2479.844 м<sup>3</sup>.

Сброс сточных вод в природную среду не производится.

##### **Отходы производства и потребления.**

Наименование отходов	Образование, тонн	Размещение, тонн	Передача сторонним организациям, тонн
<b>Период строительства</b>			



Всего:	7.5329	-	7.5329
В т.ч. отходов производства:	3.2829	-	3.2829
отходов потребления:	4.25	-	4.25
Опасные отходы			
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*	1.9103	-	1.9103
Неопасные отходы			
Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01	4.25	-	4.25
Отходы сварки, код 12 01 13	0.0996	-	0.0996
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07	1.273	-	1.273
<b>Период эксплуатации</b>			
Всего:	0.5	-	0.5
В т.ч. отходов производства:	0.4	-	0.4
отходов потребления:	0.1	-	0.1
Опасные отходы			
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла, код 13 02 08*	0.03	-	0.03
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	0.015		0.015
Неопасные отходы			
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02, код 15 02 03	0.02		0.02
Смешанные металлы (в т.ч. арматура, фитинги, узлы учета), код 17 04 07	0.15		0.15
Отходы пластмассы (обрезки труб ПЭ, футляров), код 07 02 13	0.1		0.1
Бумажная и картонная упаковка, код 15 01 01	0.08		0.08
Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01	0.1		0.1
Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35, код 20 01 36	0.005		0.005

**7. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается не допустимой:**

1. Ближайший поверхностный водный объект озеро Айнаколь расположено на расстоянии 350 м. Согласно ст.86 Водного Кодекса Республики Казахстан в пределах



водоохранных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности. Порядок хозяйственной деятельности на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах определяется в рамках проектов, согласованных с бассейновыми водными инспекциями, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы и иными заинтересованными государственными органами. В этой связи, необходимо до начала реализации намечаемой деятельности **получить согласование от бассейновой водной инспекции.**

2. Необходимо регулярно проводить проверки на утечки и использовать технологии для их обнаружения. Ремонт утечек следует проводить в кратчайшие сроки.

3. Согласно п.14 статьи 401 Кодекса в местах пересечения газо-, нефте-, конденсаторпроводами железнодорожных и водных путей, автомобильных дорог, оврагов и других естественных препятствий, на углах поворотов, в пунктах возможного скопления людей, на технологических узлах газо-, нефте-, конденсаторпроводов выставляются соответствующие знаки безопасности и надписи. Для перечисленных мест в проекте должны быть предусмотрены дополнительные мероприятия, исключающие или уменьшающие опасность выбросов, сливов, разливов.

4. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов: Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

5. Необходимо учесть требования ст.238 Кодекса: Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.



6. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

7. Необходимо предусмотреть мониторинг, защиту от коррозии, гидроизоляцию.

8. Необходимо до начала реализации намечаемой деятельности **получить согласование от Комитета лесного хозяйства и животного мира.**

**Вывод:**

Представленный отчет «**Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей г. Сатпаев**» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

*Исп. Жакупова.А*  
74-03-58



Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВВ) к «**Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей г. Сатпаев**».

Дата размещения проекта отчета 14.08.2025 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах: 23.07.2025 года

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности: ГУ «Отдел строительства города Сатпаев» РК., Область Ұлытау, г. Сатпаев, пр. Академика Каныша Сатпаева, 108 тел.: 8(71063) 38583, 33931

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ГУ «Отдел строительства города Сатпаев» РК., Область Ұлытау, г. Сатпаев, пр. Академика Каныша Сатпаева, 108 тел.: 8(71063) 38583, 33931

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы ИП Керімбай Т. РК, Актюбинская область, г. Актобе, мкр. Батыс-2, дом 8, офис 105 тел./факс: 8(7132) 416046, 87014694050.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - [kerk@ecogeo.gov.kz](mailto:kerk@ecogeo.gov.kz).

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний: 28.08.2025 года 11:00, область Ұлытау, Сатпаев Г.А., г. Сатпаев, проспект Академика Каныша Сатпаева, 108 Присутствовало 16 человек очно.

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты. Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



