

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ



Номер: KZ88VVX00125884
Дата: 23.06.2022
МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ГУ «Управление энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Алматинской области»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего газопровода и
газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области.
Корректировка»**

Целевое назначение проекта объекта намечаемой деятельности – размещение трассы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления в Алматинской области, на территории Жамбылского района в с. Казыбек бек.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка». Общая протяженность газопровода – 55,524 км

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района со строительством АГРС «Казыбек бек» и газопровода-отвода от МГ «Алматы-Талдыкорган» ранее было получено заключение государственной экологической экспертизы №25-06-25/1111/791 от 26.03.2013 г.. Текущий проект по корректировке разрабатывается в связи с актуализацией нормативно-технической документации и расширением мощностей.

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Казыбек бек Жамбылского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

В административном отношении проектируемый объект находится в Жамбылском районе Алматинской области в селе Казыбек бек.

Намечаемая деятельность относится к пп.12.1 п.12 Раздел 1 Приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км».

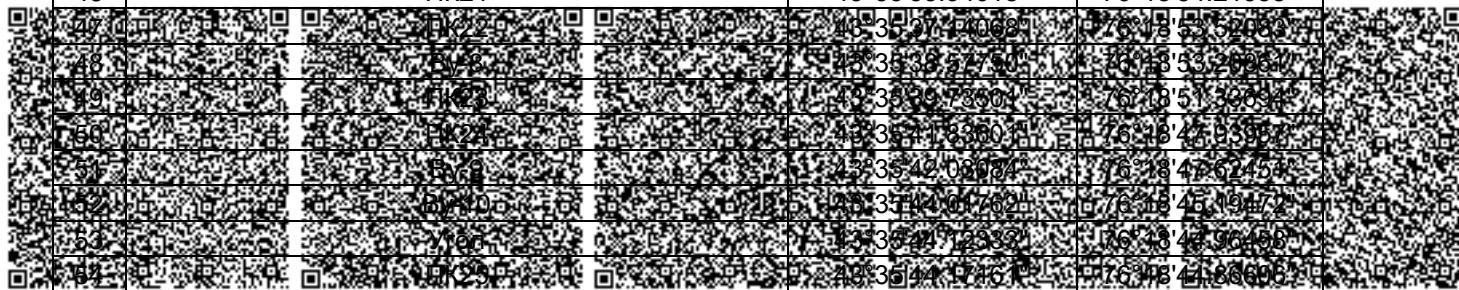
Согласно п. 7.13 раздела 2 приложения 2 Кодекса намечаемый вид деятельности «транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов» относится к объектам II категории.

Местонахождение объекта строительства, км/длина

№	Наименование	WGS 84	Масштаб
1	Распределительный газопровод высокого давления на ГРП Казыбек бек	Широта	Долгота
2	На вид трассы	PK 0100	13 34 43.670424
			76 19 03.99234



2	ПК1	43°34'45.02228"	76°18'59.96010"
3	ПК2	43°34'46.40422"	76°18'55.92835"
4	Вы-1	43°34'46.80047"	76°18'54.77226"
5	ПК3	43°34'48.92955"	76°18'56.01224"
6	ПК4	43°34'51.91343"	76°18'57.75000"
7	ПК5	43°34'54.89833"	76°18'59.48845"
8	ПК6	43°34'57.88334"	76°19'01.22526"
9	ПК7	43°35'00.87183"	76°19'02.95069"
10	ПК8	43°35'03.86034"	76°19'04.67618"
11	ПК9	43°35'06.84882"	76°19'06.40171"
12	ПК10	43°35'09.83733"	76°19'08.12731"
13	ПК11	43°35'12.82503"	76°19'09.85536"
14	ПК12	43°35'15.80979"	76°19'11.59289"
15	ПК13	43°35'18.78830"	76°19'13.35139"
16	ПК14	43°35'21.76648"	76°19'15.11509"
17	Вы-2	43°35'22.66582"	76°19'15.64232"
18	Тройник-отвод	43°35'22.68351"	76°19'15.56650"
19	Шаровый кран	43°35'22.83059"	76°19'15.65266"
20	Заглушка	43°35'22.98133"	76°19'15.74237"
21	Вы-3	43°35'22.94472"	76°19'14.45683"
22	Шаровый кран	43°35'22.98946"	76°19'14.34735"
23	ПК15	43°35'23.61232"	76°19'12.82317"
24	Угол	43°35'23.86961"	76°19'12.19523"
25	Тройник-отвод на ГРП-1	43°35'24.43246"	76°19'10.68345"
26	Шаровый кран	43°35'24.55301"	76°19'10.76839"
27	Вход в ГРП-1	43°35'25.16370"	76°19'11.19876"
28	Тройник-отвод на ГРПШ-12	43°35'24.94631"	76°19'09.30325"
29	Шаровый кран	43°35'25.00450"	76°19'09.34505"
30	Вы-3	43°35'26.54580"	76°19'10.43596"
31	Вы-7	43°35'27.33918"	76°19'09.81899"
32	Вход в ГРПШ-12	43°35'27.35944"	76°19'09.88431"
33	ПК16	43°35'25.10816"	76°19'08.86853"
34	ПК17	43°35'26.58700"	76°19'04.89616"
35	Вы-4	43°35'26.61662"	76°19'04.81669"
36	Вы-5	43°35'26.86415"	76°19'03.70890"
37	Вы-6	43°35'27.17296"	76°19'03.83310"
38	Угол	43°35'27.70488"	76°19'01.24645"
39	ПК18	43°35'27.72279"	76°19'01.15228"
40	Угол	43°35'28.16967"	76°18'58.81103"
41	ПК19	43°35'28.55809"	76°18'56.84354"
42	Вы-7	43°35'28.93988"	76°18'54.90960"
43	Угол	43°35'29.90974"	76°18'54.75981"
44	ПК20	43°35'30.71599"	76°18'54.65661"
45	Угол	43°35'33.63083"	76°18'54.28350"
46	ПК21	43°35'33.94018"	76°18'54.21558"



55	Угол	43°35'45.51126"	76°18'42.09327"
56	ПК26	43°35'45.96741"	76°18'41.15054"
57	Угол	43°35'46.26948"	76°18'40.52629"
58	Бу-11	43°35'47.71575"	76°18'37.54931"
59	ПК27	43°35'47.73918"	76°18'37.42308"
60	Угол	43°35'48.16969"	76°18'35.10457"
61	Угол	43°35'48.33626"	76°18'34.20080"
62	ПК28	43°35'48.54020"	76°18'33.10192"
63	Угол	43°35'48.60192"	76°18'32.76935"
64	Угол	43°35'48.78833"	76°18'31.63181"
65	ПК29	43°35'49.25919"	76°18'28.75546"
66	ПК30	43°35'49.97134"	76°18'24.40490"
67	Бу-12	43°35'50.14061"	76°18'23.37073"
68	ПК31	43°35'50.54774"	76°18'20.01905"
69	Бу-13	43°35'50.71892"	76°18'18.60999"
70	ПК32	43°35'50.96252"	76°18'15.59541"
71	Угол	43°35'51.16634"	76°18'13.07285"
72	ПК33	43°35'51.33162"	76°18'11.16501"
73	Угол	43°35'51.45154"	76°18'09.78071"
74	ПК34	43°35'51.66322"	76°18'06.72782"
75	ПК35	43°35'51.97101"	76°18'02.28839"
76	Бу-14	43°35'52.09779"	76°18'00.45947"
77	Шаровый кран	43°35'53.77760"	76°18'00.64595"
78	ПК36	43°35'53.99711"	76°18'00.67032"
79	ПК37	43°35'57.22768"	76°18'01.02897"
80	Бу-15	43°35'58.71487"	76°18'01.19408"
81	ПК38	43°35'58.60395"	76°18'03.59989"
82	ПК39	43°35'58.39820"	76°18'08.05062"
83	ПК40	43°35'58.19271"	76°18'12.50140"
84	ПК41	43°35'57.98710"	76°18'16.95215"
85	ПК42	43°35'57.78143"	76°18'21.40289"
86	Бу-16	43°35'57.70370"	76°18'23.08481"
87	ПК43	43°35'57.44111"	76°18'25.83626"
88	ПК44	43°35'57.01908"	76°18'30.25799"
89	ПК45	43°35'56.59700"	76°18'34.67971"
90	Бу-17	43°35'56.24196"	76°18'38.39874"
91	Бу-18	43°35'56.56528"	76°18'38.46283"
92	Вход в ГРП-Казыбек бек	43°35'56.58018"	76°18'38.32049"

Площадка ГРП-1

93	ГРП-1 угол 1	43°35'25.44788"	76°19'11.61133"
94	ГРП-1 угол 2	43°35'25.10081"	76°19'11.36986"
95	ГРП-1 угол 3	43°35'25.20319"	76°19'11.09132"
96	ГРП-1 угол 4	43°35'25.55026"	76°19'11.33279"

Площадка ГРПШ-12

97	ГРПШ-12 угол 1	43°35'27.48124"	76°19'09.99133"
98	ГРПШ-12 угол 2	43°35'27.31320"	76°19'10.95749"
99	ГРПШ-12 угол 3	43°35'27.32565"	76°19'09.86586"
100	ГРПШ-12 угол 4	43°35'27.41387"	76°19'09.84978"
Площадка ГРП Казыбек бек			
101	ГРП Казыбек бек угол 1	43°35'56.12775"	76°18'38.25116"
102	ГРП Казыбек бек угол 2	43°35'56.49336"	76°18'38.30124"



103	ГРП-Казыбек бек угол 3	43°35'56.55594"	76°18'37.77296"
104	ГРП-Казыбек бек угол 4	43°35'56.77990"	76°18'37.82285"

Проектируемые объекты расположены, в юго-западной части отрогов Заилиского Алатау на территории Жамбылского района Алматинской области.

Участок работ расположен в юго-западной части Нуринского синклиория, а административно на территории Жанааркинского района Карагандинской области.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства. Период землепользования газопровода постоянное землепользование.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности – 2023-2025 гг., с общей продолжительностью 24 месяцев. Начало эксплуатации – 4 квартал 2025 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно.

Краткое описание намечаемой деятельности

В административном отношении проектируемый объект находится в Жамбылском районе Алматинской области в селе Казыбек бек. Трасса газопровода-отвода и размещение АГРС предусматривается на территории Карасайского и Жамбылского районов Алматинской области.

Проектируемый газопровод-отвод от точки присоединения к МГ «Алматы-Талдыкорган» и АГРС - «Казыбек бек» расположены на землях сельскохозяйственного назначения Карасайского района Алматинской области. От точки присоединения трасса газопровода-отвода проходит в южном направлении до АГРС-«Казыбек бек».

По трассе газопровода-отвода на АГРС- «Казыбек бек» и на проектной площадке АГРС-«Казыбек бек» нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство.

Газопровод высокого давления PN 1,2 МПа на участке от АГРС - «Казыбек бек» на протяжении 0,229 км прокладывается в северо-западном направлении, далее поворачивает на 90° и на протяжении 1,2 км следует в северо-восточном направлении вдоль автодороги «Алматы – Бишкек - станция Узунагаш – Курты», на 1,430 км трасса поворачивает на 90° и идет в северо-восточном направлении до пересечения с железной дорогой на км 3,541, пересекает железную дорогу АО «КТЖ» и идет в восточном направлении до площадки ГРП «Казыбек бек» в пределах абсолютных высот 619÷637 м БС. Газопровод прокладывается по землям Карасайского и Жамбылского районов.

По трассе газопровода высокого давления PN 1,2 МПа протяженностью 4,730 км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРП-«Казыбек бек» до ГРПШ-1÷14 обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям.

Внутриквартальные сети газоснабжения прокладываются по территории с.Казыбек бек надземно на опорах с абсолютными отметками 616÷619 м БС.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления и внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления проложены в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки с.Казыбек бек в полосе между красной линией и линией застройки.

По трассе газопровода-отвода в соответствии с технологией функционирования газопровода и требованиями нормативных документов будут предусмотрены площадки линейных сооружений на маршруте прокладки газопровода: компрессорная станция, сварочная станция, газопроводный пункт оповещения, пункт регулирования газа (шкафы и т.д.), соответствующие инженерные сети, системы автоматизации, связи, электроснабжения, электрохимической защиты.

Работы выполняемые на маршруте строительства следующие объекты:

Исполнитель: «КазТранс»

Распределительный газопровод - высокого давления (PN 0,3 МПа) до ГРП с абсолютных электроустановочных пунктов (ПУ) ПОСТ 140705 (группа Б), ПОСТ 140706 с надземным трехслойным антикоррозийным покрытием на основе экструдированного полиэтилена

протяженностью: Дн325х7 мм – 4,703 км, Дн219х6 мм – 0,020 км, Дн108х4 мм – 0,025 км и Дн57х3 мм - 0,085 км;

- ГРП «Казыбек бек» - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2- СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-100 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷3000 нм³/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис- Ультра-Пл16-DN80, с пожарно - охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед.;
- ГРП-1 - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-80 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷2400 нм³/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис-Ультра-Пл16-DN80, с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-12 марки ГРПШ-32-2У-1 (Рвх=1,2 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДУ-32/6 производительностью до 100 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-12 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷159 мм протяженностью: Дн159х4,5 мм - 0,054 км; Дн108х4,0 мм - 0,026 км; Дн89х4,0 мм - 0,866 км; Дн57х3,0 мм - 1,997 км;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена протяженностью Дн325х7 мм – 0,118 км;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГР «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн63÷125 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн125х11,4 мм – 0,013 км; Дн110х10 мм -0,427 км; Дн63х5,8 мм – 0,397 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-1, ГРПШ-3 марки ГРПШ-07-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-50/1000 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН, производительностью до 350 нм³/час, в количестве 2 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-2 марки ГРПШ-04-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М со счетчиком газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, обогревом от ОГШН, производительностью до 150 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-1 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷159 мм протяженностью: Дн159х4,5 мм - 0,120 км; Дн108х4,0 мм - 0,043 км; Дн89х4,0 мм - 2,794 км; Дн57х3,0 мм - 1,928 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,476 км ; Дн63х3,8 мм -0,673 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-2 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷159 мм протяженностью: Дн159х4,5 мм - 0,104 км; Дн108х4,0 мм - 0,018 км; Дн89х4,0 мм - 1,421 км; Дн57х3,0 мм - 2,564 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,496 км; Дн63х3,8 мм - 0,407 км;



- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн63÷110 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн110х10 мм – 1,261 км; Дн63х5,8 мм – 1,715 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-4, ГРПШ-5, ГРПШ-7, ГРПШ-10 марки ГРПШ-04-2У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК- 400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 150 нм³/час, в количестве 4 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-6 марки ГРПШ-02-У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с двумя регуляторами Pietro Fiorentini FE-25 с ротационным счетчиком газа G16 с электронным корректором газа ЕК-280 с обогревом от ОГШН, производительностью до 25 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-8, ГРПШ-9 марки ГРПШ-04-2У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 200 нм³/час, в количестве 2 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-11 марки ГРПШ-02-У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с регулятором Pietro Fiorentini FE-25 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН, производительностью до 25 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-4 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,048 км; Дн89х4,0 мм - 1,061 км; Дн57х3,0 мм - 1,430 км; Дн90х5,4 мм - 0,424 км ; Дн63х3,8мм-0,203км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-5 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,076 км; Дн89х4,0 мм - 1,198 км; Дн57х3,0 мм - 1,620 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,165 км ; Дн63х3,8 мм -0,053 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-6 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57х3,0 мм протяженностью 0,019 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-7 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,004 км; Дн89х4,0 мм - 0,870 км; Дн57х3,0 мм - 2,130 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн63х3,8 мм -0,109 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-8 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷89 мм протяженностью: Дн89х4,0 мм - 0,818 км; Дн57х3,0 мм - 1,579 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,068 км ; Дн63х3,8 мм -0,013 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-9 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,159 км; Дн89х4,0 мм - 1,097 км; Дн57х3,0 мм - 1,168 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)



3-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Dн63x5,8 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью – 2,118 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-13, ГРПШ-14 марки ГРПШ-04-2У- 1 (P_{вх}=0,3 МПа, P_{вых}=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 100 нм³/час, в количестве 2 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-13 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷89 мм протяженностью: Dн89x4,0 мм - 2,306 км; Dн57x3,0 мм - 5,637 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн63x3,8 мм - 0,041 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-14 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷108 мм протяженностью: Dн108x4,0 мм - 0,010 км; Dн89x4,0 мм - 1,433 км; Dн57x3,0 мм - 3,797 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн 63x3,8 мм - 0,182 км;
- Газопровод-отвод на АГРС-«Казыбек бек» PN9,81 МПа из труб стальных сварных прямошовных тип 1, Dн159 мм, толщиной стенки 8 мм из стали марки К-55, изготовленная по ГОСТ 31447-2012, с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения по ГОСТ 31448-2012, протяженностью 0,268 км с присоединением к МГ «Алматы-Талдыкорган»;
- АГРС-«Казыбек бек» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция P_{вх}=9,81÷2,5 МПа, P_{вых}=1,2 МПа Q=до 15,0 тыс.нм³/час исполнения У1 с рабочей и резервной линиями редуцирования на базе технологической цепочки из двух регуляторов РГП-100/100 (схема «регулятор + монитор») и линией малых расходов на базе технологической цепочки из двух регуляторов РГП-25/100 (схема «регулятор+монитор»), D_{вх}/D_{вых}=150/200.

Основные технологические решения

Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ № KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%). АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» по ТУ 3689-002-55402257-2009 имеет разрешение на применение оборудования Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК от 05.06.2015 г., №KZ82YEN00002894. АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» 015-1/2,5...9,81/1,2-У1» предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с сейсмичностью 8 баллов в условиях, нормированных для исполнения «У1», категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Расчетный срок службы АГРС - не менее 30 лет или 262 800 часов с учетом замены отдельных комплектующих, имеющих меньший срок службы

Основные технические параметры АГРС-«Казыбек бек»

Параметры	Значение
Давление газа на входе, МПа	
P _{вх}	2,5
P _{вых}	1,2
Производительность на выходе, нм ³ /час	15,0
Производительность АГРС, нм ³ /час	15,0
Q _{max}	300



Q _{max}	15 000
Температура газа на выходе, °С:	
t _{min}	+3
t _{max}	+10
Необходимость очистки газа от капельной жидкости	предусмотрена
Необходимость резервирования узла очистки газа	предусмотрена
Количество выходов газа	1
давление выхода, МПа	1,2
необходимость учета расхода газа	предусмотрена
Выход газа на собственные нужды	
давление выхода, кПа	2,0
производительность узла подготовки газа на собственные нужды блока подготовки теплоносителя	7,2.81,79
производительность узла подготовки газа на собственные нужды блока операторной (Q _{min} -	1,12.2,8
необходимость учета расхода газа	предусмотрена

Объекты газораспределительной системы

Потребность в природном газе для населения и др. потребителей населенных пунктов Жамбылского района определена на основе расчетов прогнозного потребления газа. Выбор трасс распределительных газопроводов производился преимущественно вдоль существующих инженерных коридоров.

Трубы стальные

Стальные газопроводы приняты по трубы электросварные ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704- 91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Толщина стенки стальных газопроводов высокого давления PN 1,2 МПа определена механическим расчетом согласно СП 42-102-2004

Соединительные детали – отводы - ГОСТ 17375-2001, переходы - ГОСТ 17378-2001, тройники – ГОСТ 17376-2001, заглушки - ГОСТ 17379-2001, применяются как для трубопроводов подконтрольных органам надзора.

Трубы DN 325x7 мм приняты с наружным заводским антикоррозионным покрытием. Для антикоррозионной защиты сварных стыков приняты термоусаживающиеся манжеты ТЕРМА.

Трубы Dn219x6 мм, Dn108x4 мм и Dn57x3 мм изолируются в трассовых условиях ленточными покрытиями.

Внутренние диаметры труб полиэтиленовых газопроводов среднего давления PN 0,3 МПа определены по результатам гидравлических расчетов.

Трубы полиэтиленовые

Согласно п.4.2 МСП 4.03-103-2005 толщина стенки полиэтиленовой трубы характеризуется стандартным размерным отношением номинального наружного диаметра DN к номинальной толщине стенки (SDR), который определяет величину безопасного рабочего давления в газопроводах. Марки полиэтилена и коэффициенты запаса прочности.

Для реализации проекта приняты полиэтиленовые трубы из полиэтилена ПЭ 100 для подземных газопроводов по СД РГО-Сис. Р508 (d_н 219).

На ПЭ-газопроводах в качестве опоры принята арматура приняты краны шаровые Гейрет DN 50-300 PN 1,6 0,6 МПа.

Манжеты редуцирования газа ТЕРМА (Казыбеков) (РП-1, РП-2, РП-3, РП-4)



Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРПб). ГРПб предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Блоки ГРПб состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений.

В технологической части представлена схема газового оборудования и габаритная схема пункта редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 7500 м³/час с узлом учета газа с входным давлением PN 1.2МПа и выходным давлением 0,3 МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе.

Электроснабжение

На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производится от дизельных электростанций.

На период эксплуатации рабочим проектом решено электроснабжение следующих объектов:

- площадка АГРС-«Казбек бек»;
- площадка УКЗВ;
- площадка ГРП-«Казбек бек»;
- площадка ГРП-1.

Внешнее электроснабжение АГРС-«Казбек бек» выполнено в соответствии с техническими условиями ГУ «УЭ и ЖКХ» Алматинской области с подключением к существующей ВЛИ-10 кВ к угловой опоре рядом существующей УЗОУ МГ «Алматы-Талдыкорган» с установкой КТПН-10/0,4 кВ мощностью трансформатора 25 кВА на площадке АГРС-«Казбек бек». Проектируемая ВЛЗ-10 кВ выполнено на ж/б стойках СНВ-7-13, с применением защитного провода СИП-3 сечением 3(1x50). На первой проектируемой опоре предусмотрен РЛНД-10. Коммерческий учет электроэнергии осуществляется трехфазным, трехтарифным электрическим счетчиком "Меркурий-230" ART-03 CLN (5-60А) совместимым с АСКУЭ АО "АЖК". Передача данных о потребленной электроэнергии со счётчика осуществляется через модем GSM/GPRS. Пролет проектируемой отпайки ВЛЗ-10 кВ составляет 45 м.

Протяженность проектируемой ВЛЗ-10 кВ составляет 114 м.

Внешнее электроснабжение УКЗВ выполнено в соответствии с техническими условиями ГУ «УЭ и ЖКХ» Алматинской области с подключением к существующей ВЛИ-10 кВ к угловой опоре рядом существующей автодорогой на пос. «Казбек бек» с установкой отдельностоящий УКЗВ с применением защитного провода СИП-3 сечением 3(1x50).

Внешнее электроснабжение ГРП-«Казбек бек» осуществляется от существующей опоры ВЛ-0,4 кВ до площадки ГРПШ отпайкой ВЛЗ-0,25 кВ с установкой на угловой опоре щитка ВЛЗ-0,25. До блока ГРПШ прокладывается кабель АВВБШнг 3x46 в траншее протяженностью 25 м.

Внешнее электроснабжение ГРП-1 осуществляется от существующей опоры ВЛ-0,4 кВ до площадки ГРПШ отпайкой ВЛЗ-0,25 кВ протяженностью 3 м с установкой на угловой опоре щитка ВЛЗ-0,25. До блока ГРПШ прокладывается кабель АВВБШнг 3x46 в траншее протяженностью 25 м.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Реализация проектных решений на период строительства предусмотрена с проведением следующих работ: земляные работы - в соответствии с проектом будут проводиться земляные работы разработки траншей и котлованов экскаватором, необходимые для прокладки газопроводов, с дальнейшей обратной засыпкой исходным грунтом, с использованием бульдозера; Битумные работы - необходимы для защиты от коррозии, с применением битумно- минерального покрытия: Сварочные работы; Лакокрасочные работы; Работа дизель-генератора, компрессора; Продувка природным газом при пуско-наладочных работах;

На период строительства 1ПК установлено 7 временных организованных источника загрязнения №0001-0007 и один временный неорганизованный источник загрязнения атмосферного воздуха №6001.

Выбросы загрязняющих веществ составят – 28,78257 т/год

Источником выделения организованного источника №0001 является:

1) Дизельный генератор 4 кВт (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0002 является:

1) Дизельный генератор 60 кВт (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0003 является:

1) Дизельный генератор 100 кВт (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0004 является:

1) Компрессор (001) – при работе компрессора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0005 является:

1) Битумные работы (001) - при проведении строительных работ предусмотрено использование передвижного битумного котла. Загрязняющие вещества, выделяемые от источника: углеводороды предельные C12-C19, углерод, оксиды азота, углерода и серы.

Источником выделения организованного источника №0006 является:

1) Дизель генератор (для сварки) (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0007 является:

1) Бензиновый генератор (для сварки) (001) – при работе сварочного агрегата на бензиновом двигателе в атмосферу выбрасываются оксиды азота, сера диоксид, углерода оксид и бензин.

Источниками выделения неорганизованного источника №6001 являются:

1) Разработка грунта (001) – при проведении земляных работ в строительстве, предусматривается разработка траншей, котлованов. Для выполнения земляных работ используется спец. техника.

Основным загрязняющим веществом является пыль, выделяемая при проведении земляных работ. Пыль выбрасывается в атмосферу в количестве 0,20 т/год.

2) Обратная засыпка (002) – при проведении земляных работ в строительстве предусматривается обратная засыпка грунта. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом является пыль, выделяемая при проведении земляных работ. Пыль выбрасывается в атмосферу в количестве 0,20 т/год.

3) Сварочные работы (003/008) – при проведении строительных работ предусмотрено использование электрических сварочных аппаратов. Основными загрязняющими веществами являются:



электроды для магистральных газопроводов, проволока для сварки), процесс сгорания которых сопровождается выделением ЗВ в атмосферу. Дискретность работы оборудования 0,8 кг/час. Режим сварочных работ – 8 ч/сут. Загрязняющие вещества - железа оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂ и т.д.

4) Газовая сварка (009) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки с использованием пропан-бутановой смеси. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

5) Газорезка металла (010) - резка углеродистой стали толщиной 10 мм. Загрязняющими веществами являются азота оксид, азота диоксид, железа оксид, марганец и его соединения, углерода оксид.

6) Газопламенные горелки (011) - при проведении строительных работ планируется работа газопламенной горелки с использованием пропан-бутановой смеси. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

7) Газовая сварка (ацетилен/кислород) (012) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки ацетилен-кислородным пламенем. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

8) Лакокрасочные работы (013-020) – при проведении строительных работ предусмотрено использование следующих лакокрасочных материалов: грунтовка ГФ-021, ГФ-0119; эмаль ПФ-115, ХВ-124, уайт-спирит, растворитель, лак БТ-123, БТ-577. Выброс загрязняющих веществ будет происходить при проведении покрасочных работ и сушки. Окраска производится пневматическим методом. Загрязняющие вещества – метилбензол, этанол, этоксиэтанол, взвешенные вещества, диметилбензол, уайт-спирит и т.д.

9) Буровые работы (021) – при проведении строительно-монтажных работ производится бурение скважин, при этом загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

10) Пересыпка инертных материалов (022) – при разгрузке инертных материалов (щебень, гравий, ПГС, песок) из самосвала будет происходить выброс пыли неорганической с содержанием 70-20% SiO₂. Поставка инертных материалов будет осуществляться специализированным автотранспортом.

11) Припои (023) – при проведении медницких работ в атмосферу выбрасываются олово оксид и свинец и его неорганические соединения.

12) Сварка пластиковых труб (024) – при проведении сварки пластиковых труб, в атмосферу выбрасываются углерода оксид и хлорэтилен.

13) Дрель (025) – при работе дрели электрической в атмосферу выбрасываются взвешенные частицы.

14) Шлифовальный станок (026) – при работе шлифовального станка, в атмосфере попадают взвешенные вещества и пыль абразивная.

15) Станок для резки арматуры (027) – при работе станка для резки арматуры, в атмосферу попадают взвешенные вещества и пыль абразивная.

16) Перфоратор (028) – при работе перфоратора в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая, с содержанием двуокиси кремния 70-20%.

17) Молоток отбойный (029) - при работе молотка отбойного в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая, с содержанием двуокиси кремния 70-20%.

18) Гидроизоляция (030) – при гидроизоляционных работах в атмосферный воздух выбрасывается

19) Укладка асфальта (031) – при укладке асфальта в атмосферу выделяется пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 70-20%.

20) Автотранспортные работы (032) – при движении автотранспортных средств в атмосферу выбрасываются пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния в % 70-20.

21) Срез ГИП-1 (033) – при выполнении работ по срезу ГИП-1 в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

22) Работы по устройству дренажа (034) – при выполнении работ по устройству дренажа в атмосферу выбрасываются



в начале строительных работ, с последующей рекультивацией по окончании работ. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

23) Строительная техника (ненормируемый источник) (035) – при строительных работах будет задействована следующая спецтехника: бульдозер, экскаватор, грузовые автомобили, краны, автогудранатор, трактор и т. д.. Заправка топливом строительной техники и хранение ГСМ на участке проведения работ не предусматривается. Вредными веществами, выделяемыми в атмосферу от передвижных источников, являются: азот диоксид, азот оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерода оксид, керосин.

На период строительства 2ПК установлено 5 временных организованных источника загрязнения №0008-0012 и один временный неорганизованный источник загрязнения атмосферного воздуха №6002.

Источником выделения организованного источника №0008 является:

1) Дизельный генератор 4 кВт (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

Источником выделения организованного источника №0009 является:

1) Компрессор (001) – при работе компрессора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

Источником выделения организованного источника №0010 является:

1) Битумные работы (001) - при проведении строительных работ предусмотрено использование передвижного битумного котла. Загрязняющие вещества, выделяемые от источника: углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, углерод, оксиды азота, углерода и серы.

Источником выделения организованного источника №0011 является:

1) Дизельный генератор (для сварки) (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

Источником выделения организованного источника №0012 является:

1) Бензиновый генератор (для сварки) (001) – при работе сварочного агрегата на бензиновом двигателе в атмосферу выбрасываются оксиды азота, сера диоксид, углерода оксид и бензин.

Источниками выделения неорганизованного источника №6002 являются:

1) Разработка грунта (001) – при проведении земляных работ в строительстве, предусматривается разработка траншей, котлованов. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

2) Обратная засыпка (002) – при проведении земляных работ в строительстве предусматривается обратная засыпка грунта. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

3) Сварочные работы (003-006) - при проведении строительных работ предусмотрено использование электросварочных аппаратов с применением электродов (Э46, Э42, уони 13/55, проволока для сварки), процесс сгорания которых сопровождается выделением ЗВ в атмосферу.

Источниками выделения неорганизованного источника №6002 являются:

а) Разработка грунта (001) – при проведении земляных работ в строительстве, предусматривается разработка траншей, котлованов. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

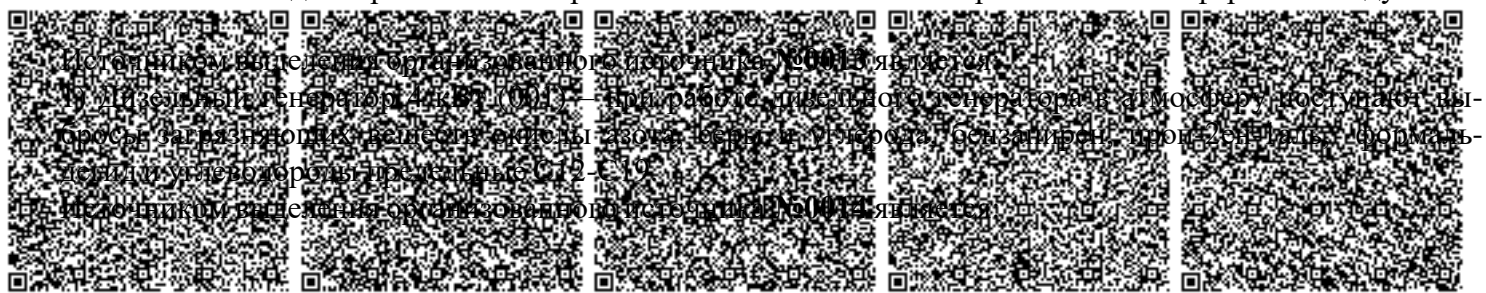
б) Обратная засыпка (002) – при проведении земляных работ в строительстве предусматривается обратная засыпка грунта. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

в) Сварочные работы (003-006) - при проведении строительных работ предусмотрено использование электросварочных аппаратов с применением электродов (Э46, Э42, уони 13/55, проволока для сварки), процесс сгорания которых сопровождается выделением ЗВ в атмосферу.



- 6) Газопламенные горелки (009) - при проведении строительных работ планируется работа газопламенной горелки с использованием пропан-бутановой смеси. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.
- 7) Сварка ацетилен/кислород (010) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки ацетилен-кислородным пламенем. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.
- 8) Сварка пластиковых труб (011) – при проведении сварки пластиковых труб, в атмосферу выбрасываются углерода оксид и хлорэтилен.
- 9) Лакокрасочные работы (012-017) – при проведении строительных работ предусмотрено использование следующих лакокрасочных материалов: грунтовка ГФ-021, ГФ-0119; эмаль ПФ-115, ХВ-124, уайт-спирит, растворитель. Выброс загрязняющих веществ будет происходить при проведении покрасочных работ и сушки. Окраска производится пневматическим методом. Загрязняющие вещества – метилбензол, этанол, этоксиэтанол, взвешенные вещества, диметилбензол, уайт-спирит и т.д.
- 10) Буровые работы (018) – при проведении строительного-монтажных работ производится бурение скважин, при этом загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.
- 11) Пересыпка инертных материалов (019) – при разгрузке инертных материалов (щебень, гравий, ПГС, песок) из самосвала будет происходить выброс пыли неорганической с содержанием 70-20% SiO₂. Поставка инертных материалов будет осуществляться специализированным автотранспортом.
- 12) Дрель (020) – при работе дрели электрической в атмосферу выбрасываются взвешенные частицы.
- 13) Шлифовальный станок (021) – при работе шлифовального станка, в атмосферу попадают взвешенные вещества и пыль абразивная.
- 14) Станок для резки арматуры (022) – при работе станка для резки арматуры, в атмосферу попадают взвешенные вещества и пыль абразивная.
- 15) Перфоратор (023) – при работе перфоратора в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая, с содержанием двуокиси кремния 70-20%.
- 16) Молоток отбойный (024) - при работе молотка отбойного в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая, с содержанием двуокиси кремния 70-20%.
- 17) Гидроизоляция (025) – при гидроизоляционных работах в атмосферный воздух выбрасывается углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.
- 18) Укладка асфальта (026) – при укладке асфальтного покрытия в воздух выделяются углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.
- 19) Автотранспортные работы (027) – пыление при автотранспортных работах пыли неорганической, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.
- 20) Строительная техника (ненормируемый источник) (028) – при строительных работах будет задействована следующая спецтехника: бульдозер, экскаватор, грузовые автомобили, краны, автогудранатор, трактор и т. д.. Заправка топливом строительной техники и хранение ГСМ на участке проведения работ не предусматривается. Вредными веществами, выделяемыми в атмосферу от передвижных источников, являются: азот диоксид, азот оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерода оксид, керосин.

На период строительства ЗПК установлено 6 временных организованных источника загрязнения №0013-0017 и один временный неорганизованный источник загрязнения атмосферного воздуха №6003.



1) Компрессор (001) – при работе компрессора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, проп-2ен-1аль, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0015 является:

1) Битумные работы (001) - при проведении строительных работ предусмотрено использование передвижного битумного котла. Загрязняющие вещества, выделяемые от источника: углеводороды предельные C12-C19, углерод, оксиды азота, углерода и серы.

Источником выделения организованного источника №0016 является:

1) Дизельный генератор (для сварки) (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0017 является:

1) Бензиновый генератор (для сварки) (001) – при работе сварочного агрегата на бензиновом двигателе в атмосферу выбрасываются оксиды азота, сера диоксид, углерода оксид и бензин.

Источником выделения организованного источника №0018 является:

1) Продувочная свеча (001) – при продувке газом газопровода-отвода перед вводом в эксплуатацию в атмосферу выбрасываются сероводород, метан, углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, смесь природных меркаптанов.

Источниками выделения неорганизованного источника №6003 являются:

1) Разработка грунта (001) – при проведении земляных работ в строительстве, предусматривается разработка траншеи, котлованов. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

2) Обратная засыпка (002) – при проведении земляных работ в строительстве предусматривается обратная засыпка грунта. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

3) Сварочные работы (003-010) - при проведении строительных работ предусмотрено использование электросварочных аппаратов с применением электродов (Э46, Э42, Э42А, Э50А, Э55, уони 13/55, электроды для магистральных газопроводов, проволока для сварки), процесс сгорания которых сопровождается выделением ЗВ в атмосферу. Дискретность работы оборудования 0,8 кг/час. Режим сварочных работ – 8 ч/сут. Загрязняющие вещества - железа оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂ и т.д.

4) Газовая сварка (011) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки с использованием пропан-бутановой смеси. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

5) Газорезка металла (012) - резка углеродистой стали толщиной 10 мм. Загрязняющими веществами являются азота оксид, азота диоксид, железа оксид, марганец и его соединения, углерода оксид.

6) Газопламенные горелки (013) - при проведении строительных работ планируется работа газопламенной горелки с использованием пропан-бутановой смеси. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

7) Газовая сварка (ацетилен/кислород) (014) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки ацетилен-кислородным пламенем. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

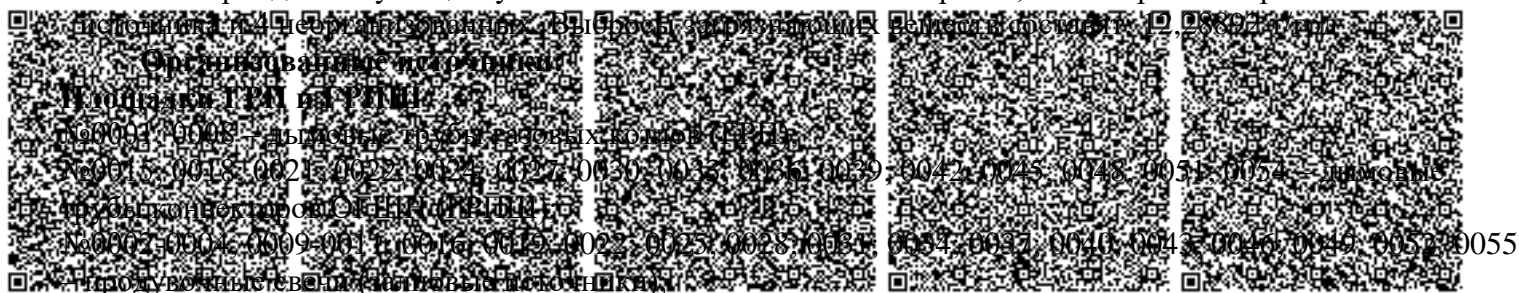


- 10) Буровые работы (025) – при проведении строительно-монтажных работ производится бурение скважин, при этом загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.
- 11) Пересыпка инертных материалов (026) – при разгрузке инертных материалов (щебень, гравий, ПГС, песок) из самосвала будет происходить выброс пыли неорганической с содержанием 70-20% SiO₂.
Поставка инертных материалов будет осуществляться специализированным автотранспортом.
- 12) Дрель (027) – при работе дрели электрической в атмосферу выбрасываются взвешенные частицы.
- 13) Сверлильный станок (028) – при работе сверлильного станка электрической в атмосферу выбрасываются взвешенные частицы.
- 14) Шлифовальный станок (029) – при работе шлифовального станка, в атмосферу попадают взвешенные вещества и пыль абразивная.
- 15) Станок для резки арматуры (030) – при работе станка для резки арматуры, в атмосферу попадают взвешенные вещества и пыль абразивная.
- 16) Перфоратор (031) – при работе перфоратора в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая, с содержанием двуокиси кремния 70-20%.
- 17) Молоток отбойный (032) - при работе молотка отбойного в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая, с содержанием двуокиси кремния 70-20%.
- 18) Гидроизоляция (033) – при гидроизоляционных работах в атмосферный воздух выбрасывается углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.
- 19) Укладка асфальта (034) – при укладке асфальтного покрытия в воздух выделяются углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.
- 20) Автотранспортные работы (035) – пыление при автотранспортных работах пыли неорганической, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.
- 21) Спил зеленых насаждений (036) – при спиле зеленых насаждений в атмосферу выбрасывается пыль древесная.
- 22) Строительная техника (ненормируемый источник) (037) – при строительных работах будет задействована следующая спецтехника: бульдозер, экскаватор, грузовые автомобили, краны, автогудранатор, трактор и т. д.. Заправка топливом строительной техники и хранение ГСМ на участке проведения работ не предусматривается. Вредными веществами, выделяемыми в атмосферу от передвижных источников, являются: азот диоксид, азот оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерода оксид, керосин.

Основными организованными источниками выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации на площадке АГРС, ОК, ГРПБ и ГРПШ являются:

- Котлы блока подготовки теплоносителя (2 шт);
- Газовый котел блока операторной (1 шт);
- Аварийный дизель генератор;
- Продувочные свечи при ремонтно-профилактических работах (РПР);
- Продувочные свечи при проверке предохранительно-сбросного клапана (ПСК);
- Неплотности оборудования;
- Дымовые трубы газовых котлов ГРП;
- Дымовые трубы обогревателей ОГШН.

На период эксплуатации установлено 87 источников выбросов, из которых 83 организованных



№0005-0007; 0012-0014; 0017; 0020; 0023; 0026; 0029; 0032; 0035; 0038; 0041; 0044; 0047; 0050; 0053; 0056 – сбросные свечи ПСК (залповые источники);

Площадка АГРС

Узел переключения:

№0057-0058 – сбросные свечи с СППК (залповый источник);

№0059-0061 – продувочные свечи (залповый источник).

Узел очистки и подогрева газа:

№0062 – свеча сброса с ПКО (залповый источник).

№0063-0065 – продувочные свечи (залповый источник).

Блок редуцирования газа:

№0066 – сброс газа с ПСК (залповый источник),

№0067-0073 – продувочные свечи (залповый источник),

№0074 – дефлектор блока редуцирования

Блок подготовки теплоносителя:

№0075-0076 – дымовые трубы котлов,

№0077-0078 – продувочные свечи (залповый источник).

Блок операторной:

№0079 – дымовая труба котла,

№0080 – продувочная свеча (залповый источник).

Узел учета расхода газа:

№0081 – продувочная свеча (залповый источник).

Блок автоматической одоризации газа:

№0082 – продувочная свеча (залповый источник).

Площадка охранного крана ОК-1:

№0083 – продувочная свеча (залповый источник).

Неорганизованные источники:

Узел переключения:

6001 – неплотности оборудования.

Узел очистки и подогрева газа:

6002 – неплотности оборудования.

Емкость конденсата:

6003 – неплотности оборудования.

Блок подготовки теплоносителя:

6004 – неплотности оборудования.

Источником выделения организованных источников №0001; 0008 является:

1) Газовый котел (001) – используется в зимний период в качестве обогревателя ГРП. Расход газа на газовый котел составляет – 1,34 м³/час. Мощность котла равна 12,6 кВт. Во время эксплуатации котлов в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксид и диоксид азота, сера диоксид и углерода оксид.

Источником выделения организованных источников №0015; 0018; 0021; 0022; 0024; 0027; 0030; 0033; 0036; 0039; 0042; 0045; 0048; 0051; 0054 является:

1) Конвектор ОГШН (001) – используется в зимний период в качестве обогревателя ГРПШ. Расход газа на конвектор составляет – 0,135 м³/час. Мощность конвектора равна 1,15 кВт. Во время эксплуатации

конвектора в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксид и диоксид азота, сера диоксид и углерода оксид.

Источником выделения организованных источников №0074 является:

1) Дефлектор на блоке редуцирования (0074) – выбрасывает загрязняющие вещества: оксид и диоксид азота, сера диоксид и углерода оксид.

Источником выделения организованных источников №0075-0076 является:

1) Котел (0075) – используется круглогодично в качестве подогрева смеси подготовки теплоносителя.



Период эксплуатации

Отходы эксплуатации определены видами работ и включают:

- светодиодные и люминесцентные лампы;
- отходы смета (коммунальные отходы).

Объем образования отходов производства и потребления на период эксплуатации: светодиодные и люминесцентные лампы – 0,03162 т/год, отходы смета (коммунальные отход) – 7,095 т/год, газовый конденсат – 0,00392 т/год.

В соответствии с заключением ТОО «Научно-экспериментальная практическая археология» за №ЕХ- 11-26 от 15.11.2021 г. на территории проектирования объектов историко - культурного назначения не выявлено.

Особо охраняемые природные территории, включающие отдельные уникальные, невозполнимые, ценные в экологическом, научном, культурном и эстетическом отношении природные комплексы, а также объекты естественного и искусственного происхождения, отнесенные к объектам государственного природного заповедного фонда, земли государственного лесного фонда, пути миграции диких животных, растений занесенных в Красную книгу Казахстана в районе строительства объекта и на его территории отсутствуют (письмо РГУ «Алматинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» исх. №03-09/1075 от 21.10.2021г.).

Проектируемый объект попадает в водоохранные зоны и полосы р. Жынгылды, на что получено согласование РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» № KZ09VRC00013385 от 20.04.2022 г.

На территории проектируемого объекта, отсутствуют разведанные и числящиеся на государственном балансе РК запасы твердых, общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод, письмо за № KZ90VNW00005168 от 30.12.2021 г. РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра».

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 04.04.2022 г. № KZ70VWF00062724

2. Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области.Корректировка»

3. Протокол общественных слушаний к Отчету о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса.

1. Учесть требования статьи 66, 125 Водного Кодекса Республики Казахстан

2. Учесть требования ст. 376 Кодекса в части размещения строительных отходов.

Кроме этого, согласно пп.3 п.1 Постановления в части размещения отходов в пределах водоохранных зон не допускается размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационных работ, складов для размещения отходов, объектов по формированию отходов на качество воды.

Необходимо исключить размещение складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств, механических мастерских в пределах водоохранных зон.

На территории участка не указано строительство объектов высотой более 4м3. Необходимо образовать стелюшку защиты подземных грунтовых вод от поверхностных вод. Предусмотреть механизмы сокращения на территории участка.



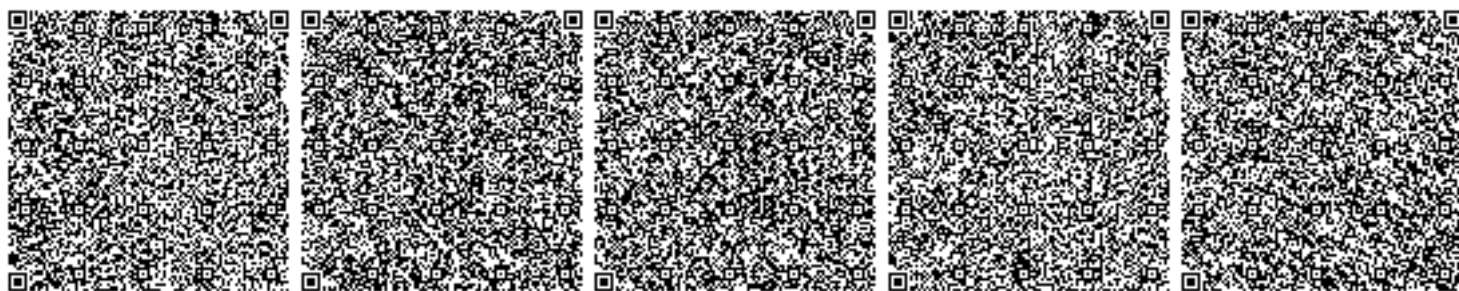
4. В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Ракишева К.К.. 74-08-86



Представленный Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета **26.04.2022 год** на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания»;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/zhetysu-tabigat> от 29 апреля 2022 года;

3) в средствах массовой информации: газета «Огни Алатау» № 46 (17991) 23 апреля 2022 г.; Телеканал «Жетысу» 22 апреля 2022г.

Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении 3 к настоящему протоколу общественных слушаний.

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение текстового объявления на информационной доске по адресу: Алматинская область, Жамбылский район, с.Казыбек бек, улица И.Алтынсарина, 7А Фотоматериалы представлены в приложении к настоящему протоколу общественных слушаний.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов **27.04.2022 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: ТОО «КАТЭК» katek@katek.kz, b.abylkasymov@zhetysu.gov.kz 87272938264, 87282329289; ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Алматинской области» тел. 8(7282)329383 эл.адрес: priroda@zhetysu.gov.kz

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.

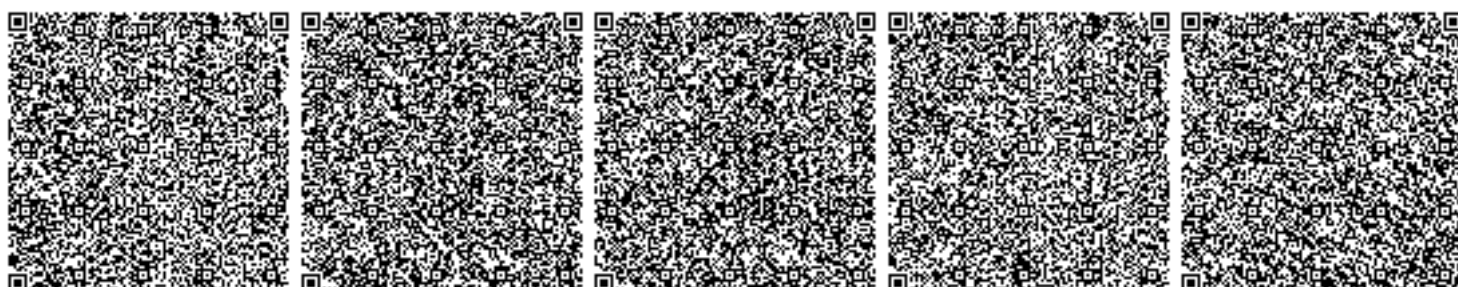
Сведения о процессе проведения общественных слушаний: **27 мая 2022 года**, общественные слушания проведены в режиме онлайн, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

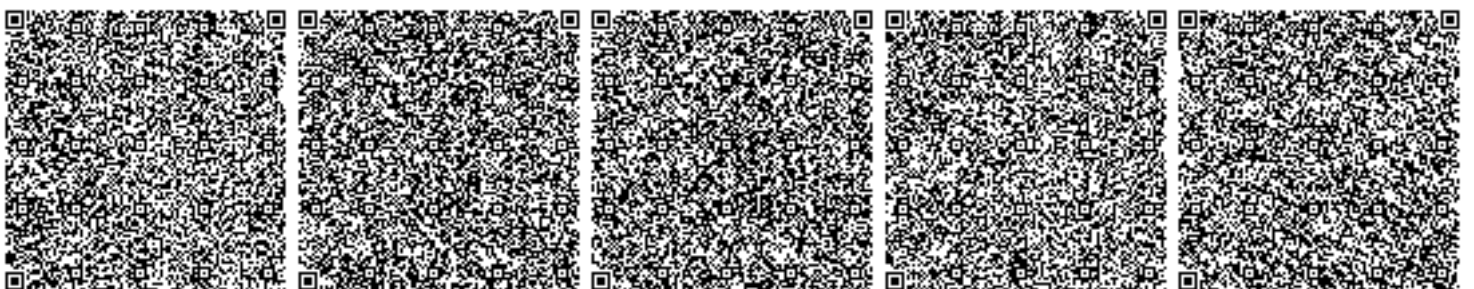
Общественные слушания проведения проведены 27 мая 2022 года в 15:00 часов, присутствовали 16 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Протокол размещен на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/> и на сайте местного исполнительного органа, в разделе «Общественные слушания».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

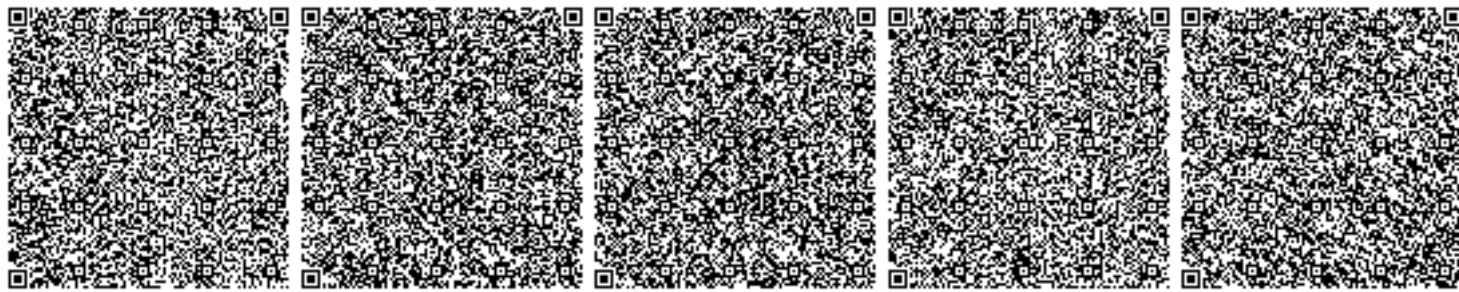
Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты

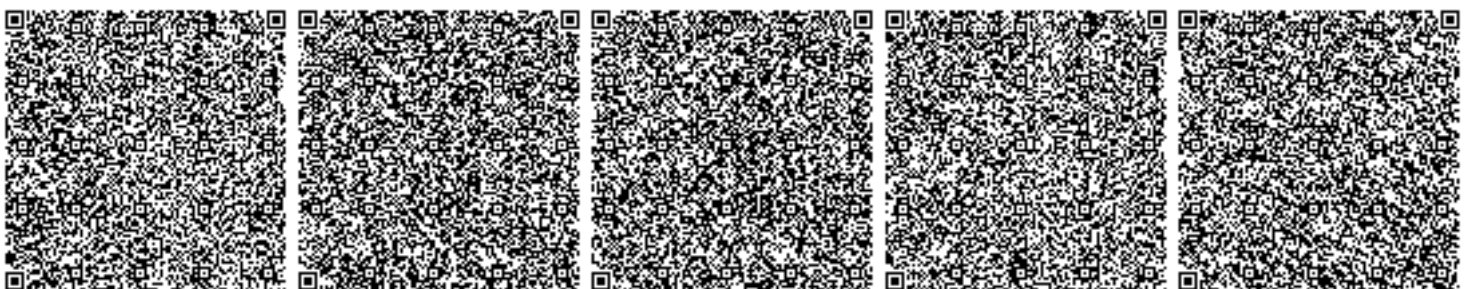




Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.







Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

