««Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный»**»**
жұмыс жобасы бойынша

06.05.2019 ж. № Фрост-0041/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Каспий Нефть ТМЕ» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Оңтүстік Әлібек кен орнында қат қысымын қолдау жүйесін кеңейту» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен берілді.

«Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

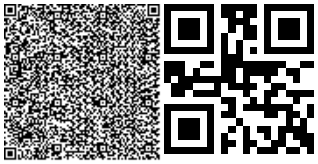
№ Фрост-0041/19от06.05.2019 г.

по рабочему проекту
««Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный»**»**

ЗАКАЗЧИК:
АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»

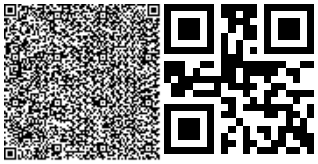
г. Кызылорда



ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный»** выполнено ТОО «Фрост KZ»

«Настоящее экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №Фрост-0048 от 26 марта 2019 года между ТОО «Фрост KZ» и ТОО «СтройРекламПроект».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Каспий Нефть ТМЕ»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект» (государственная лицензия №15012541 от 03 июля 2015 года категория I, выданное Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны.)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки

задание на проектирование от 24 ноября 2018 года, утвержденное заказчиком;

постановление акимата Актюбинской области №335 от 16 ноября 2009 года о предоставлении права на временное возмездное землепользование;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ32VUA00069731 от 03 апреля 2019 года на расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный, утвержденное ГУ «Мугалжарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) от 29 января 2010 года, №0179802, с кадастровым номером 02-027-031-380;

договор между АО «Каспий Нефть ТМЕ» и ТОО «СтройРекламПроект» от 19 ноября 2018 года №4838/2018 на разработку проектной документации;

отчёт об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «СтройРекламПроект», в 2018 году (государственная лицензия №15012048 от 25 июня 2015 года, выданное Государственным учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области» Акимат Актюбинской области);

отчёт об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «СтройРекламПроект», в 2018 году (государственная лицензия №15012048 от 25 июня 2015 года, выданное Государственным учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области» Акимат Актюбинской области);

письма:

АО «Каспий Нефть ТМЕ»:

№218/2019 от 18 апреля 2019 обоснование на разработку рабочего проекта;

№197/2019 от 20 марта 2019 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, о сроках начала строительства, об источнике финансирования;

от Республиканского государственного учреждения «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Актюбинской области»:

№KZ25VQR00014647 от 03 апреля 2019 года письмо-согласование рабочего проекта;

техническое условие:

техническое условие на проектирование, выданное АО «Каспий Нефть ТМЕ».

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I Книга Общая пояснительная записка

1

Том II	Чертежи
Альбом 1	Генеральный план
Альбом 2	Архитектурно-строительные решения
Альбом 3	Технологическая часть
Альбом 4	Электрооборудование и освещение
Альбом 5	Электроснабжение и термообогрев
Альбом 6	Сметная документация
Книга	Проект организации строительства
Книга	Раздел охраны окружающей среды выполненный ТОО «Тана-Пракс» (ГСЛ №01579Р от 05 июля 2013 года, выданное Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан».)

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Проектом предусмотрено расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный, а также подготовка пластовой воды путем направления в регенератор.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении рассматриваемый объект расположен на месторождении Алибек Южный в Мугалжарском районе Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климат района строительства резко континентальный засушливый.
климатический район - IIIA (по СП РК 2.04-01-2017);
абсолютный максимум температуры воздуха - 43°С;
количество осадков за год – 262 мм;
средняя температура наиболее холодной пятидневки - -29°С (СП РК 2.04-01-2017);
средняя температура наиболее холодных суток - -33°С (СП РК 2.04-01-2017);
Расчетная снеговая нагрузка- 180 кг/м^2 (СП РК 2.04-01-2017);
Расчетная ветровая нагрузка- 38 кг/м^2 (СП РК 2.04-01-2017);
Нормативная глубина сезонного промерзания:
- суглинки и глины – 1,72м;
- супеси, пески пылеватые и мелкие – 2,02м;
- пески средние до гравелистых – 2,16м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчетам об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «СтройРекламПроект» в 2018 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

в геоморфологическом отношении участок работ расположен на поверхности цокольной денудационной мелкосопочной равнины в восточной части Орь-Илекской возвышенности в пределах Уралтау-Мугоджарского мелкосопочника.

Рельеф участка относительно ровный.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено три инженерно-геологических элементов:

первый инженерно-геологический элемент - почвенно-растительный слой светло-коричневый, твердой консистенции, маловлажный, рыхлый, с корнями травянистой растительности, мощность слоя 0,2м;

второй инженерно-геологический элемент - суглинок желтовато-бурый, тяжелый с щебнем, мощность слоя 2,5м;

третий инженерно-геологический элемент - глина щебенистая, зеленовато-серые, твердые, реже полутвердые, известковистые, мощность слоя - 2,3м.

Грунтовые воды во время проведения изыскании не вскрыты скважинами до 5,0м от дневной поверхности.

На участках проектируемых работ пройденными инженерно-геологическими выработками до разведанной глубины - 5,0 м подземные воды были не вскрыты.Подземные воды обладают сульфатной агрессией.

6.2. Проектные решения.

В рабочем проекте запроектированы следующие сооружения:

- трубопроводы Ду 108х8 - 350 м;
- насосные 4 НК - 2 шт.;
- регенерационная колонна;
- воздуховоды - 50 м.

6.2.1. Генеральный план.

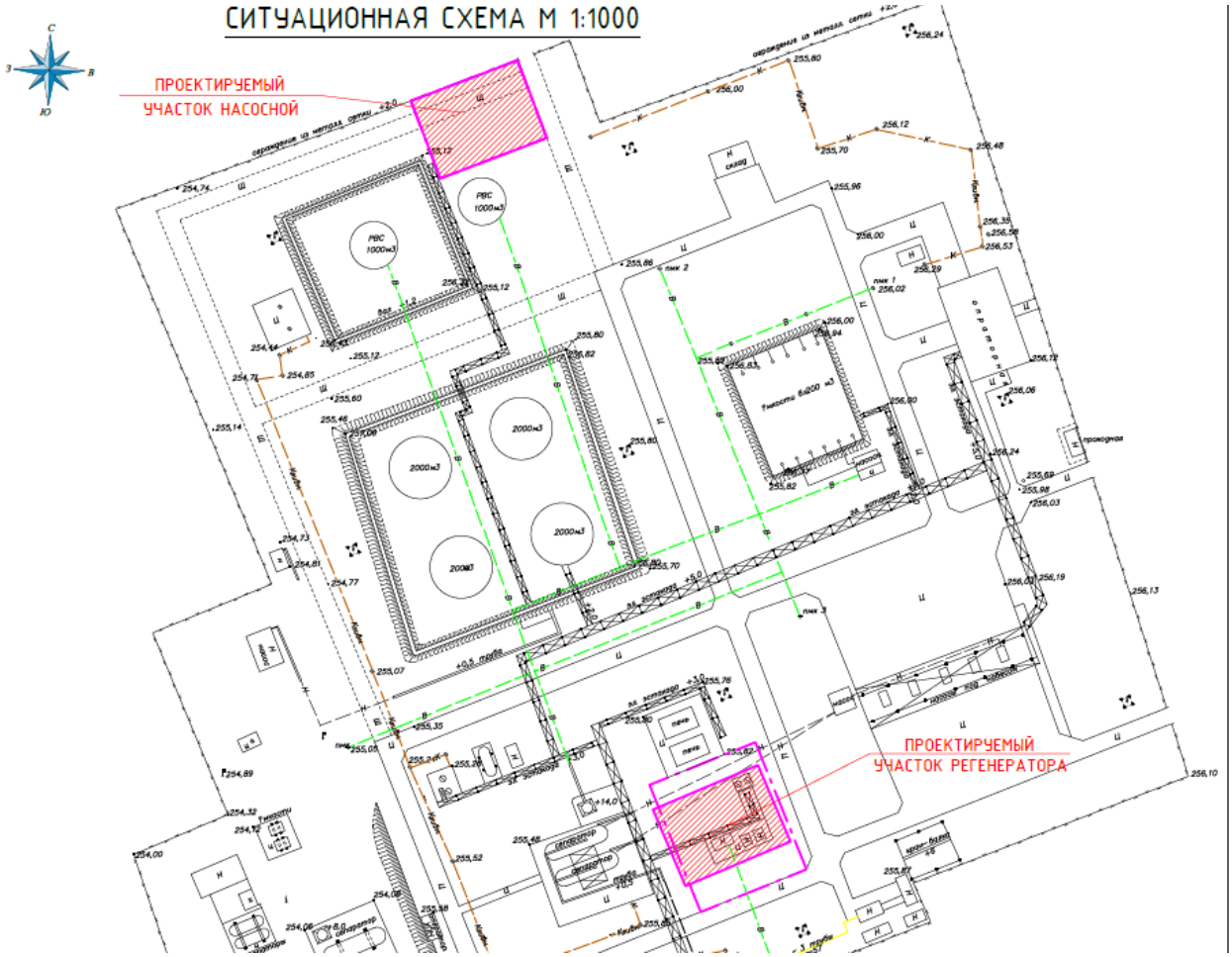
Инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания, выполненные ТОО «СтройРекламПроект» в 2018 г. Вид строительства – расширение.

Генеральные планы разработаны на топографических планах масштаба 1:500.

Система координат местная, система высот Балтийская.

Объемно-планировочные решения зданий и сооружений приняты с учетом нормативных требований.

Схема генерального плана



Технико-экономические показатели
(участок насосной)

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	количество	% к общей площади
1	Площадь проектируемого участка в условных границах	м^2	550,0	100
2	Площадь застройки	м^2	20,4	3,7
3	Площадь отмостки	м^2	10,16	1,85
4	Площадь покрытии	м^2	110,04	20,0
2	Площадь свободная от застройки	м^2	409,4	74,45

Технико-экономические показатели
(участок смотровой площадки регенератора)

Таблица №2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	количество	% к общей площади
1	Площадь проектируемого участка в условных границах	м^2	907,5	100
2	Площадь застройки	м^2	73,6/24,5	10,81

3	Площадь отмостки	$м^2$	17,78	1,96
4	Площадь покрытии	$м^2$	66,78	7,36
2	Площадь свободная от застройки	$м^2$	724,84	79,87

6.2.2. Архитектурно-планировочное решение.

Здание насосной

Здание насосной запроектировано прямоугольной формы с размерами в осях 5,16х3,26м, одноэтажное, высота этажа 3 м. Здание насосной - отапливаемое.

Смотровая площадка для регенератора

Проектируемая смотровая площадка имеет прямоугольное очертание в плане с размерами 4,4х4,4м. Высота сооружения 9,0м. За условну отметку 0,000 принят уровень поверхности фундамента под колонны из труб диаметром 159 мм.

6.2.3.Конструктивные решения.

Здание насосной

Уровень ответственности сооружения - III.

Степень огнестойкости - II.

Наружные стены выполнены из сэндвич-панелей толщиной 80мм по металлическому каркасу. Кровля - сэндвич-панели толщиной 100 мм по металлической обрешетке. Фундаменты - монолитные, железобетонные, стаканного типа из бетона кл.В15 W4. Полы бетонные.

Вокруг здания выполнена бетонная отмостка шириной 1,0м по щебеночному основанию 100мм. Наружные поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом окрасить горячим битумом за 2 раза.

Фундаменты под насосы - монолитные, из бетона кл.В20, по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

Смотровая площадка для регенератора

Фундаменты под колонны - столбчатые, монолитные, железобетонные;

фундаменты под опоры регенератора - столбчатые монолитные, железобетонные;

колонны - из стальных труб диаметром 159мм;

балки - металлические из швеллера С16;

прогоны - металлические из швеллеров и уголков;

покрытия - из просечно- вытяжных стальных листов;

ограждения - из стальных уголков;

лестницы - металлические.

6.2.4. Инженерное обеспечение, сети и системы

Электроснабжение

Согласно техническим условиям выданным Заказчиком предусмотрено прокладка кабеля 0,4/0,22кВ от существующей РЩ-0,4кВ РВС1000$м^3$ протяженностью 71 метров бронированным медным кабелем марки ВБбШв сечением (3х2,5$мм^2$) для ЩО-1 и бронированным медным кабелем марки ВБбШв сечением 4х4$мм^2$ протяженностью 71м в кол-ве 2шт для запитки основного и резервного консольных насосов, в траншее на глубине 0,9 метр. Проектом предусмотрено электроснабжение освещения. Для освещения помещении использованы взрывозащищенные светильники типа ВЗГ-200. Электроосвещение здания насосной выполнено кабелем марки ВВГнг сечением 3х1,5мм, прокладываемой в металлорукавах по стенам с креплением скобами от силового щита ЩО-1.

Электроснабжение и термообогрев

Потребителями электроэнергии являются:

- центробежные консольные насосы К80-65-160 с электродвигателем мощностью 7,5кВт на напряжение 0,4кВ;

- термообогрев надземных трубопроводов;

- освещение проектируемого здания насосной.

II категория по надежности электроснабжения обеспечена для основного технологического оборудования.

Потребители предназначены для работы от сети 0,4кВ; 0,22кВ переменного тока частотой 50 Гц.

Общая мощность проектируемых объектов:

Ру = 18,11 кВт; Iу = 37 А; Рр=16,43кВт; Iр=30,83А.

Проектом предусмотрена установка шкафа управления термообогревом в комплекте со схемами подключения, дифференциальными автоматическими выключателями, аппаратами управления и защиты, саморегулирующие кабеля, комплектующие материалы и оборудование поставляются в заводской комплектации заводом изготовителем. С последующим шеф-монтажом и пусконаладочными работами. Согласно опросных листов и схем прокладки кабелей утвержденных и согласованных с заказчиком.

Кабель обогрева проектом принят марки 33FSEw с мощностью 33Вт/метр.

Силовое оборудование

Представлены планы кабельной трассы 0.4кВ, планы защитного заземления, однолинейная схема электроснабжения.

Все электрооборудования выбраны в соответствии с условиями среды, в которой оно будет эксплуатироваться и классификацией объектов по взрыво-пожаробезопасности (согласно требованиям ПУЭ РК-2015г.)

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Противопожарные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.02.05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», действующих норм проектирования, ППБ, БППБ, уставов и наставлении.

Для предупреждения возникновения чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий на объектах предусматриваются мероприятия инженерного и организационного профиля.

Основные проектные решения предусматривают необходимый объем мероприятий, обеспечивающих безопасность эксплуатации, и включают:

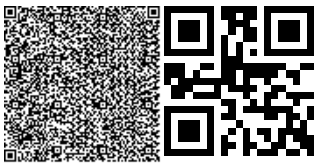
- размещение проектируемых блоков и сооружений на безопасном расстоянии в соответствии с нормативными санитарно-защитными зонами и противопожарными разрывами;

- использование первичных средств пожаротушения – для нейтрализации локальных возгораний;

- централизованные стационарные системы пожаротушения, задействованные в работе как автоматически, так и силами существующего специализированного пожарного подразделений – в аварийных ситуациях при пожаре.

При ведении строительно-монтажных работ должны быть выполнены требования и правила пожарной безопасности при производстве работ. Объект должен быть обеспечен первичными средствами пожаротушения, (огнетушитель, кошма, ящик с песком и т.д.) содержащиеся в исправном состоянии и постоянной готовности к действию в соответствии с нормами наличия первичных средств пожаротушения для складских и производственных помещений.

При эксплуатации и ремонтных работах необходимо соблюдать все требования противопожарной безопасности. Для предотвращения пожаров следует содержать в



исправности электропроводку, не допускать захламления помещений, территорий и рабочих мест.

6.4 Охрана окружающей среды.
Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух

Выбросы загрязняющих веществ от источников определялись расчетным методом на основании действующих методик.

Срок строительства составляет 3 месяца, год строительства - 2019 год.

Источники выделения и выбросов загрязняющих веществ при строительстве:

№6001 - Разработка грунта;
№6002 – Обратная засыпка траншей;
№6003 – Пересыпка песка;
№6004 – Пересыпка щебня;
№6005 – Сварочные работы
№6006 – Газовая сварка;
№6007 – Покрасочные работы;
№6008– Передвижные источники
№0001 – Битумный котел;

Все расходы материалов и объемы земляных масс были взяты на основании сметной документации.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составят: Всего – 0.09868753 т/год, в том числе: твердых – 0.0795137 т/год;газообразных - 0.01917383 т/год.

Санитарно-защитная зона

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК №237 от 20 марта 2015 года на период строительства санитарно-защитная зона не устанавливается, так как воздействие на окружающую среду является временным.

В соответствии с п1.ст. 40 Экологического кодекса РК: «Виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории», следовательно проектируемые работы относятся IV категории V классу опасности.

Анализ расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК.

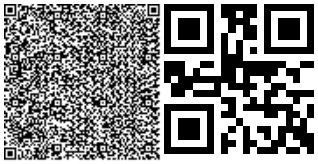
Расчет рассеивания максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ проводился по всем веществам выбрасывающих от источников при строительстве.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица№1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		Период строительства на 2019 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								

(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
строительная площадка	0001	-	-	0.000372	0.000482	0.000372	0.000482	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
строительная площадка	0001	-	-	0.0000605	0.0000784	0.0000605	0.0000784	2019
(0330) Сера диоксид (526)								
строительная площадка	0001	-	-	0.00136	0.001764	0.00136	0.001764	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
строительная площадка	0001	-	-	0.00322	0.00417	0.00322	0.00417	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
строительная площадка	0001	-	-	0.000187	0.0002425	0.000187	0.0002425	2019
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)								
строительная площадка	0001	-	-	0.0000515	0.0000667	0.0000515	0.0000667	2019
Итого по организованным:				0.005251	0.0068036	0.005251	0.0068036	2019
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
строительная площадка	6005	-	-	0.000772	0.002225	0.000772	0.002225	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете намарганца (IV) оксид/ (332)								
строительная площадка	6005			0.000139	0.00027	0.000139	0.00027	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
строительная площадка	6005	-	-	0.00012	0.0002527	0.00012	0.0002527	2019
	6006	-	-	0.0002333	0.0000734	0.0002333	0.0000734	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
строительная площадка	6005	-	-	0.0000195	0.0000411	0.0000195	0.0000411	2019
	6006	-	-	0.0000379	0.0000119 3	0.0000379	0.00001193	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
строительная площадка	6005	-	-	0.000739	0.001556	0.000739	0.001556	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
строительная площадка	6005	-	-	0.0000517	0.0001088	0.0000517	0.0001088	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(625)								
строительная площадка	6005	-	-	0.0000556	0.000117	0.0000556	0.000117	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
строительная	6007			0.007	0.00564	0.007	0.00564	2019



площадка								
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
строительная площадка	6007			0.00778	0.004753	0.00778	0.004753	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
строительная площадка	6001	-	-	0.046	0.03575	0.046	0.03575	2019
	6002	-	-	0.0463	0.036	0.0463	0.036	2019
	6003	-	-	0.0373	0.001718	0.0373	0.001718	2019
	6004	-	-	0.0398	0.00325	0.0398	0.00325	2019
	6005	-	-	0.0000556	0.000117	0.0000556	0.000117	2019
Итого по неорганизованным:		-	-	0.1864036	0.0918839 3	0.1864036	0.09188393	2019
Всего по предприятию:		-	-	0.1916546	0.0986875 3	0.1916546	0.09868753	2019

Водопотребление и водоотведение.

Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет31,5 м^3/период.

На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места

Технические нужды. Водоснабжение для технических нужд на период строительства – привозная вода технического качества Согласно сметной документации расход воды на технические нужды составляет 0,02024 м^3/ период. Использованные для технических нужд воды являются безвозвратными потерями.

Отходы образования на период строительства

Общие объемы образования отходов при строительстве – 0,99723 т/период.

По мере образования и накопления вывозятся по договору с подрядной организацией.

Все образующиеся отходы производства и потребления временно складируются на асфальтированных или бетонированных специализированных площадках территории предприятия, имеющих доступ для подъезда мусоровоза, и по мере накопления вывозятся специализированной организацией согласно договору. Временное накопление на территории объекта в металлическом контейнере с последующим захоронением на полигоне ТБО.

Нормативы размещения отходов производства и потребленияпри строительстве

Таблица№2

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего:	0,99723	-	0,99723
в т. ч. отходов производства	0,07723	-	0,07723
отходов потребления	0,92	-	0,92
Янтарный список отходов			
Тара из-под лакокрасочных	0,00462	-	0,00462

материалов			
Зеленый список отходов			
Строительные отходы	0,07	-	0,07
ТБО	0,92	-	0,92
Огарки сварочных электродов	0,00261		0,00261

Почвы и растительность

Почвы развиты преимущественно на карбонатных лессовидных суглинках. Почвообразующие породы - солонцеватые.

Характерной особенностью почвенного покрова сухих степей является его комплексность четко отраженная растительным покровом. Основной причиной возникновения комплексности является микрорельеф и связанный с ним различный солевой и гидротермический режим микроповышений и микропонижений.

Растительность рассматриваемой территории характерна для засушливой степной зоны и представлена ковыльным и полынно-злаковым разнотравьем – ковыль, типчак, тонконог, овсец, степная тимофеевка, волосенец, полынь.

Травянистой растительностью покрыта вся окружающая местность кроме верха полотна дороги.

Оценка воздействия на растительный мир

Процесс проведения работ, связанный со строительством, окажет определенное воздействие на состояние растительности. Данное воздействие можно рассматривать, как совокупность механического воздействия и химического загрязнения.

Оценка воздействия на животный мир

Осуществление проектных работ окажет определенное воздействие на животный мир. Данное воздействие можно рассматривать, как совокупность механического воздействия и химического загрязнения.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Выполненные расчеты рассеивания ЗВ показали, что ожидаемые максимальные концентрации загрязняющих веществ не превысят предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны. В границы санитарно-защитной зоны предприятия селитебные зоны и населенные пункты не входят.

Учитывая расположение источников воздействия на атмосферный воздух на достаточном расстоянии от жилых зон, достаточно высокую способность атмосферы к самоочищению, качество атмосферного воздуха в районе проведения работ практически сохранится на прежнем уровне.

Все проводимые виды работ не связаны с неконтролируемыми выделениями загрязняющих веществ в атмосферу.

Таким образом, проведение проектных работ не будет оказывать значительного воздействия на состояние атмосферного воздуха.

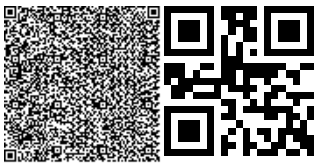
Оценка воздействия на подземные воды

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, воздействие можно оценить как незначительное.

При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почво-грунты в процессе проведения работ может быть сведено до слабого и локального.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Рабочим проектом «**Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный**» предусмотрено расширение системы поддержания



пластового давления месторождения Южный Алибек, а также подготовка пластовой воды путем направления в регенератор. В административном отношении месторождение Алибек Южный находится на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Областной центр г. Актобе расположен в 220 км к северу от месторождения. Месторождение Алибек Южный находится в непосредственной близости от месторождения Алибекмола, в 40 км на ЮЗ расположено месторождение Жанажол, месторождение Кенкияк – в 26 км. Нефть этих месторождении по промысловому нефтепроводу перекачивается в магистральный нефтепровод Жанажол-Орск, который проходит в 10 км к западу от месторождения Южный Алибек. Район месторождения достаточно обжит. Близлежащие к месторождению поселки и нефтепромыслы связаны между собой проселочными и асфальтовыми дорогами. Данным проектом предусмотрено:

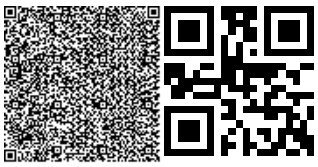
- установка насосных станций (2-проект);
- прокладка трубопроводов и воздухопроводов;
- реконструкция существующей подпорной насосной станции;

В целях уличения системы ППД месторождения проектом предусмотрена установка насосов Н-1/1,2 и внесения изменений в существующую технологическую схему системы ППД. Проектом предусмотрена строительство следующие здания и сооружения:

1. Трубопроводы Ду 108х8 – 350 м.
2. Насосные 4 НК. – 2 шт.
3. Регенерационная колонна.
4. Воздуховоды – 50 м.

Здание насосной запроектировано прямоугольной формы с размерами в осях 5,16х3,26м, одноэтажное, высотой этажа 3 м. За отметку 0,000 принят уровень пола первого этажа. Здание насосной - отапливаемое. В здании располагаются насосы К80-65-160 который устанавливается на монолитный фундамент. Проектируемая смотровая площадка для генератора имеет прямоугольное очертание в плане с размерами 4,4х4,4м. Высота сооружения - 9,0м. За условную отметку +0,000 принять уровень поверхности фундамента под колонны из труб диаметром 159мм. Фундаменты под колонны - столбчатые монолитные железобетонные. Фундаменты под опоры регенератора - столбчатые монолитные железобетонные. Колонны - из стальных труб диаметром 159мм. Балки - металлические из швеллера С16. Прогоны - металлические из швеллеров и уголков. Покрытия - из просечно-вытяжных стальных листов. Ограждения - из стальных уголков. Лестницы – металлические. Проектом предусмотрена прокладка кабеля 0,4/0,22кВ от существующей РЩ-0,4кВ РВС1000м^3 протяженностью 71 метров бронированным медным кабелем сечением (3х2,5м^{2}м) для ЩО-1 и бронированным медным кабелем сечением 4х4мм^2 протяженностью 71м в количестве 2шт для запитки основного и резервного консольных насосов, в траншее на глубине 0,9 метр. Проектом предусмотрено электроснабжение освещения. Для освещения помещении использованы взрывозащищенные светильники типа ВЗГ- 200. Электроосвещение здания насосной выполнено кабелем марки сечением 3х1,5мм, прокладываемой в металлорукавах по стенам с креплением скобами от силового щита ЩО-1. Также проектом предусмотрено установка шкафа управления термообогревом в комплекте со схемами подключения, дифференциальными автоматическими выключателями, аппаратами управления и защиты, саморегулирующие кабеля, комплектующие материалы и оборудование поставляются в заводской комплектации заводом изготовителем. С последующим шеф-монтажом и пусконаладочными работами.

Кабель обогрева проектом принят марки 33FSEw с мощностью 33Вт/метр. Вода на хозяйственно-бытовые нужды - привозная бутилированная вода питьевого качества на договорной основе. Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в водонепроницаемый септик, по мере накопления будут вывозиться по договору. На территории строительной



площадки предусмотрены передвижные биотуалеты. Работающие всех производственных объектов обеспечиваются горячим питанием. На период строительства рабочий персонал со строительной площадки автотранспортом доставляется в столовые, расположенные в существующем вахтовом поселке предприятия. Рабочий персонал будет проживать в существующем вахтовом поселке предприятия. Вахтовый поселок представляет собой оборудованные типовые модульные блоки. Согласно расчетов в период строительство предполагается наличие 9 источников загрязнения атмосферного воздуха, из которых организованный – 1 (битумный котел). В период строительства в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 13 наименований. Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны не выявил превышения ПДК ни по одному из ингредиентов. Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра нацэкономики №237 от 20 марта 2015г.

6.6.Организация строительства.

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Машины и механизмы:

агрегаты для сварки полиэтиленовых труб, автопогрузчики, бульдозеры, катки дорожные, вибраторы глубинные, вибраторы поверхностные, дрели электрические, катки дорожные самоходные гладкие, комплексная монтажная машина для выполнения работ при прокладке и монтаже кабеля на базе автомобиля, компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа, краны башенные, краны на автомобильном ходу, домкраты гидравлические, машины шлифовальные угловые, трамбовки электрические.

Продолжительность строительства – 3 месяца, в том числе 1 месяц подготовительный, определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Начало строительства – 2 квартал 2019 год согласно письму АО «Каспий Нефть ТМЕ» от 20 марта 2019 года №197/2019.

6.7. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14ноября 2017 года №249-нқ, с изменением и дополнением (приказ № 102-нқот 11.05.2018г.) по определению затрат на инжиниринговые услуги в строительстве, на основании нормативных документов по ценообразованию в строительстве и принятых проектных решений. Рекомендуемая сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора), при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (версия 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1-13;

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1- 13;

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1-13;

- сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018(выпуск 3);

- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017 с учетом изменений и дополнений выпусков 1- 13;

- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018 (выпуск 1);

- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018 (выпуск 2);

- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ УСН РК 8.02-03-2017 (изменения и дополнения выпуск 12);

- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс -листов, наименования которых с соответствующими техническими параметрами и характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком согласно пунктов 55,60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан;

- сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);

- средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

- затраты связанные с командированием работников для выполнения строительно-монтажных работ (согласно Расчета);

- затраты связанные с дополнительной оплатой в зонах экологического бедствия и радиационного риска (согласно Расчета).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018-2019 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы» с изменениями от 03 апреля 2018 года (протокол №14), МРП 2018 года равен 2405 тенге;

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» Приказ №517 от 20 декабря 2016 года разработчиком проекта установлен II (второй технический не сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Рабочий проект «**Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный**» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 09 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду от 28 июня 2007 года №204-п.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Фрост KZ» в рабочий проект **«Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный»** внесены следующие изменения и дополнения:

По архитектурно-строительной части:

7.2.1. Представлено письмо-обоснование на расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный»** соответствует требованиям государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке:

Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2 квартала 2019 года, млн.тенге, в том числе:	-	61,635
СМР, млн.тенге	-	47,060
Оборудование, млн.тенге	-	0,580
Прочие затраты, млн.тенге	-	13,995
Продолжительность строительства, мес.	-	3

8.2 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Каспий Нефть ТМЕ» в соответствии с условием договора №Фрост-0048 от 26 марта 2019 года.

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 **«Оңтүстік Әлібек кен орнында қат қысымын қолдау жүйесін кеңейту»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

2019 жылғы II тоқсанының ағымдағы баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	-	61,635
Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	47,060
Құрал-жабдықтар, млн.теңге	-	0,580
Өзгеде шығындар, млн.теңге	-	13,995

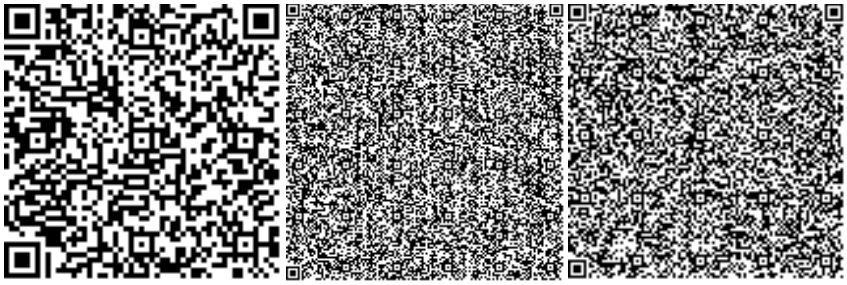
Құрылысының ұзақтығы, ай - 3

8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2019 жылғы 26 наурызындағы №Фрост-0048 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Каспий Нефть ТМЕ» АҚ-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

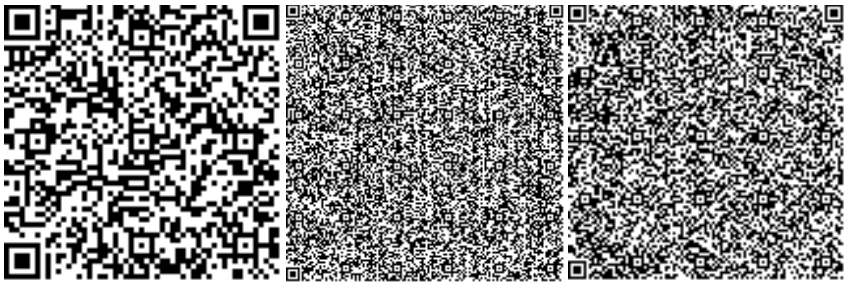
Дуйсенбаева Д.Н.

Директор



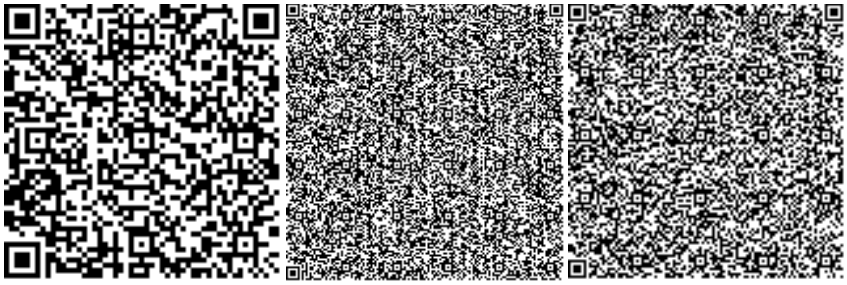
Жубатканов М.А.

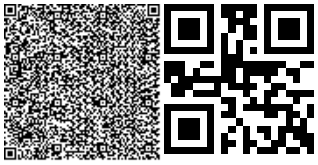
Эксперт



Жусупова А.М.

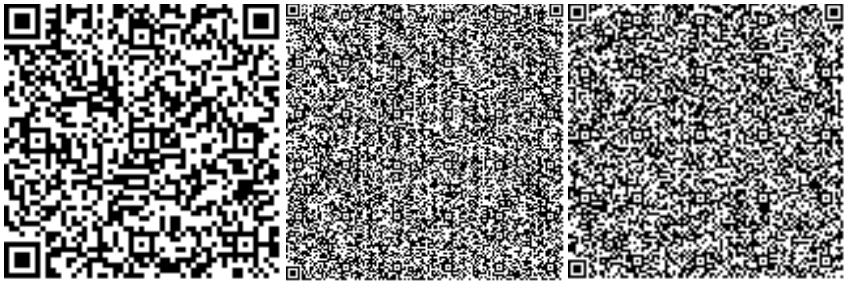
Эксперт





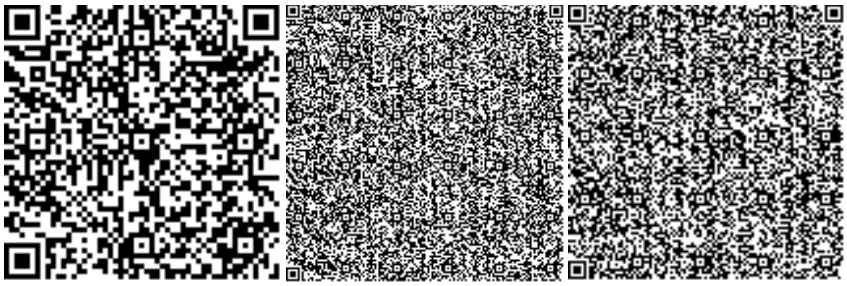
Ушатова К.А.

Ведущий специалист



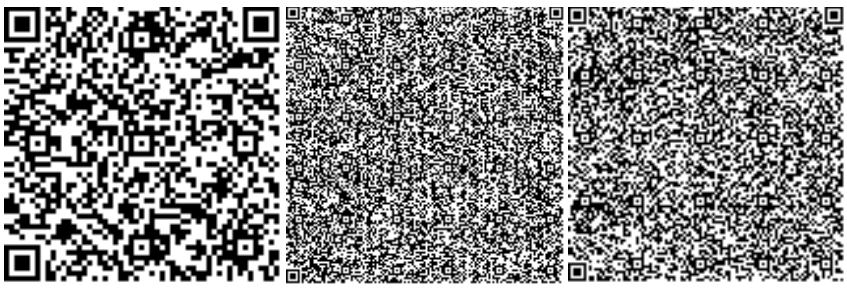
Измагамбетова М.Ж.

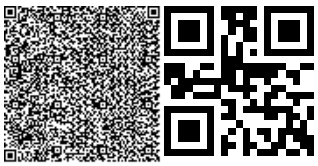
Ведущий специалист



Пиримжанова А.Б.

Эксперт





Номер: KZ00VDD00117166

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Каспий Нефть ТМЕ" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Микрорайон 12, дом № 45Д,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 000440004551

Наименование производственного объекта: «Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении Алибек Южный»

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район 12 мкр, 45Д

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

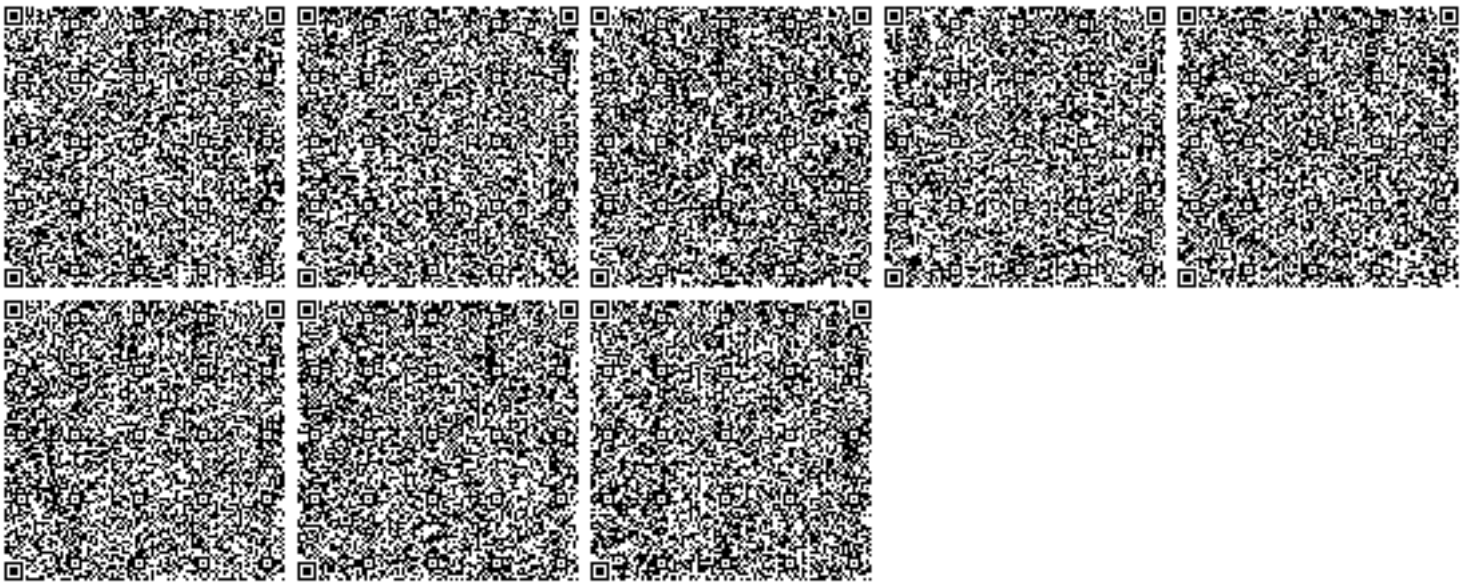
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 23.04.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,1916546	0,09868753
«Расширение системы поддержания пластового давления на месторождении «Алибек Южный»	0,1916546	0,09868753
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,000187	0,0002425
Уайт-спирит	0,00778	0,004753
Сера диоксид	0,00136	0,001764
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000517	0,0001088
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000556	0,000117
Углерод оксид	0,003959	0,005726
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,1694556	0,076835
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,007	0,00564
Азота (IV) диоксид	0,0007253	0,0008081
Азот (II) оксид	0,0001179	0,00013143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000139	0,00027
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,0000515	0,0000667
Железо (II, III) оксиды	0,000772	0,002225
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.