

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі
Министерство здравоохранения Республики Казахстан

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің
2015 жылғы 30 мамырдағы № 415 бұйрығымен бекітілген №
017 /е нысанды медициналық құжаттама

Санитариялық-эпидемиологиялық қызметтің мемлекеттік
органының атауы
Наименование государственного органа санитарно-
эпидемиологической службы
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі
Қоғамдық денсаулық сақтау комитетінің Ақтөбе облысы
қоғамдық денсаулық сақтау департаменті
Департамент охраны общественного здоровья
Актюбинской области Комитета охраны общественного
здоровья Министерства здравоохранения Республики
Казахстан

Медицинская документация Форма № 017/у Утверждена
приказом Министра национальной экономики Республики
Казахстан от 30 мая 2015 года № 415

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды

Санитарно-эпидемиологическое заключение

№ D.03.X.KZ46VBS00119974

Дата: 14.09.2018 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект по обоснованию расчетно-предварительного размера санитарно – защитной зоны (СЗЗ) для объектов ТОО «Казахтуркмунай»

(пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атауы) (полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 10.09.2018 15:22:05 № KZ01RBP00135001**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью**

КАЗАХТУРКМУНАЙ"Актюбинская область, Байганинский район

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы.

(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Разведка, добыча, разработка, переработка, транспортировка и реализация углеводородного сырья (нефть).

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (вид деятельность)

4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены)

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление: Проект по обоснованию расчетно-предварительного размера санитарно – защитной зоны (СЗЗ) для объектов ТОО «Казахтуркмунай»**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Не требуется**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются)

Не требуется

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)



Основным видом деятельности предприятий ТОО «Казахтуркмунай» является разведка, добыча, разработка, переработка, транспортировка и реализация углеводородного сырья (нефть).

Деятельность ТОО «Казахтуркмунай» направлена на добычу и подготовку углеводородного сырья. ТОО «Казахтуркмунай» осуществляет промышленную разработку следующих месторождений в Актюбинской области:

- Месторождение Лактыбай

- Месторождение Южное Каратобе.

Оба месторождения в административном отношении находятся в Байганинском районе. Расстояние между двумя месторождениями 30 км. Ближайший населенный пункт п. Жаркамыс находится в 5 км от месторождения Южное Каратобе. Расстояние до областного центра г. Актобе - 330 км.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы:

По месторождению Лактыбай:

УПН «Лактыбай» предназначен для подготовки потока добываемой продукции, поступающей со скважин месторождения Лактыбай и отсепарированной нефти с УПН «Ю.Каратобе».

Подготовка сырья на УПН предусматривает доведение поступающей газожидкостной смеси до товарной кондиции для дальнейшей подачи в нефтепровод Лактыбай-Кенкияк и в дальнейшую систему Западного филиала АО «КазТрансОйл».

На входе в цех установлена автоматизированная замерная установка «Спутник - АМ40-8-400», обеспечивающая поочередный индивидуальный замер дебита жидкости и газа каждой скважины №32, 34, 37, 40, 41, 43. Оперативный замер, газожидкостной смеси отдельно взятой скважины производится на замерном НГС. Где дебит жидкости и газа учитывается через измерительный преобразователь Сапфир 22ДГ, который все параметры фиксирует аппаратный блок спутника «Сириус» (замер производится с периодичностью - 24 часов на каждую скважину).

Продукция остальных скважин объединяется и общим потоком направляется на площадку нефтегазового сепаратора НГС-1 на первую ступень сепарации.

Транспортировка кондиционной нефти, из резервуара РВС-1000№1 и РВС-2000 №2, перекачивается в пункт сдачи нефти (НПС) на ЛПДС Кенкияк насосами внешней откачки ЦНСн 60-231.

Техническая характеристика по факельным установкам:

Факел высокого давления: диаметр: 200мм; высота: 22,4м.

Факел высокого давления предназначен для сжигания газа высокого давления, выделившегося с нефтегазосепаратора.

Факел низкого давления: диаметр: 100мм; высота: 15м.

Факел низкого давления предназначен для сжигания газа низкого давления. Газ, выделяющийся из нефти в горизонтальном отстойнике объемом 100 м3 «ОБМ100», поступает в газопровод на факел низкого давления.

Факельная система предназначена для сжигания технологических потерь попутного газа, а также газа, который выделяется при срабатывании с предохранительных клапанов и аварийных вентилей и состоит из факела высокого давления ОФСР 200УХЛ, факела низкого давления ОФСР 100УХЛ и продувочной свечи со средствами контроля и розжига. В таблицах 3.1, 3.2, 3.3 представлены технические характеристики факелов и огнепреградителя.

В факельном оголовке установлена дежурная горелка, поддерживающая постоянное горение даже при незначительном сбросе основного газа, а также она даёт возможность запала факела при его затухании.

Питание горелки осуществляется топливным газом с давлением 2,2 атм. В оголовке факела имеется сопло Ду 40мм, обеспечивающее необходимую скорость выходящей струи для бездымного горения.

По месторождению Каратобе Южное:

Малообводненная нефтегазовая смесь от нефтедобывающих скважин №63, 64, 66, 101, 102, 104, 105, 106, 108, 109, 27, 50, 52 нефтяного месторождения Ю.Каратобе поступает по выкидным трубопроводам Ø114х6мм на площадку УПН «Южный Каратобе» потоками через автоматизированную групповую установку АГЗУ для поскважинного замера дебита скважин на «Спутник» АМ 40-8-400. Оперативный замер газожидкостной смеси отдельно взятой скважины производится на замерном НГС. Где дебит жидкости учитывается через кориолисовый массомер Enderess +Hauser 83 Promass DN80, а дебит газа учитывается через вихревой расходомер счетчик газа Enderess +Hauser 65 (замер производится с периодичностью - 24 часов на каждую скважину).

Данные по факельным установкам:

Факел высокого давления: диаметр: 250мм; высота: 20м.

Факел высокого давления предназначен для сжигания газа высокого давления, выделившегося в НГС.

Факел низкого давления: диаметр: 150мм; высота: 10м.

Факел низкого давления предназначен для сжигания газа низкого давления. Газ II ступени, выделяющийся из нефти в горизонтальном отстойнике объемом 100 м3, поступает на факел низкого давления.



Факельная система предназначена для сжигания технологических потерь попутного газа, а также газа, который выделяется при срабатывании предохранительных клапанов и аварийных вентилей и состоит из факела высокого давления, факела низкого давления и продувочной свечи со средствами контроля и розжига.

В факельном оголовке установлена дежурная горелка, поддерживающая постоянное горение даже при незначительном сбросе основного газа, а также она даёт возможность запала факела при его затухании. Питание горелки осуществляется топливным газом с давлением 1,5 атм. В оголовке факела имеется сопло Ду 40мм, обеспечивающее необходимую скорость выходящей струи для бездымного горения.

Характеристика источников выбросов:

На предприятии имеются организованные и неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ.

Источникам организованных выбросов присвоены четырех разрядные номера, начиная с 0001, а неорганизованных выбросов - с 6001.

На месторождения Лактыбай расположено на 2018 год - 133 источников выбросов загрязняющих веществ: из них 14 организованных; 119 неорганизованных.

На месторождения Каратобе Южное расположено на 2018 год - 101 источников выбросов загрязняющих веществ: из них 29 организованных; 72 неорганизованных.

В процессе работы данных источников выбросов в атмосферу выделяются следующие компоненты: оксид углерода, углеводороды C12-19, сажа, сернистый ангидрид, формальдегид, проп-2-ен-1-аль, диоксид азота, оксид азота, сероводород, уайт-спирит, углеводороды C1-5, углеводороды C6-10, бензол, толуол, ксилол, пентилены, этилбензол, серная кислота, азотная кислота, взвешенные частицы, натрий хлорид, метан, бензин. В попутном газе отсутствуют сероводород и меркаптан (протокола от 20.06.2018 года).

Перечень стационарных источников на месторождении Лактыбай на 2018 год:

Организованные источники:

0012 Дизельная электростанция (ДЭС) Volvo TAD 1631

0017 Факел высокого давления

0018 Факел низкого давления

0020-0021 (001) Котельная «Erensan» (на газу)

0020-0021 (002) Котельная «Erensan» (на ДТ) (резервная)

0023 Газогенератор - источник не функционирует

0026 Печь подогрева ППП 0,65/63

0043 Печь подогрева (резервная) - демонтаж

0044 Дизельная электростанция (ДЭС) 48 кВт

0045 Дизельная электростанция (ДЭС) «Watt Stream» (резервная)

0046 Силовой привод насоса «Denwer, Cat 3406B»

0047 Дизель генератор «АДД-4004»

0048 Продувочная свеча

0049 Химическая лаборатория

0050 Дизельная электростанция (ДЭС) MTU 12V2000 G23

Неорганизованные источники:

6001-6005, 6047, 6048 Скважина

6006 АГЗУ

6007 НГС

6008 ГС

6009 Емкость (Отстойник)

6010, 6049-6050 Технологическая насосная

6011, 6051 РВС

6015 Дренажный емкость

6016 Наливной стояк для нефти - источник не функционирует

6019, 6052-6055 Емкость для хранения дизтопливо

6021, 6056 АЗС

6022, 6057-6058 Насос внешний перекачки

6024 Нефтесливная эстакада- источник не функционирует

6025 Шламонакопитель

6037 Компрессор

6059 Компрессор - резерв

6038 Буровая вышка

6043 Покраска

6044, 6199-6202 Технологические емкости для нефти 50м3

6045, 6203 Технологические емкости для нефти 25м3

6046 Передвижной сварочный пост

6049 ППУ



6050 АДПМ-120/150

Перечень стационарных источников на НПС Кенкияк на 2018 год:

Организованные источники:

0036 АГП-150 - источник не функционирует

Неорганизованные источники:

6027, 6060 РВС

6028, 6061-6064 Узел запуска шаров

6029, 6065-6100, 6173-6192 Узел приема шаров

6030 Нефтепровод УПН Каратобе Ю-УПН Лактыбай

6031 Технологическая насосная - источник не функционирует

6032 Блок фильтров

6033 Клапанная группа- источник не функционирует

6034, 6193-6195 Узел учета нефти

6035, 6196-6198 Узел задвижек

Перечень стационарных источников на месторождении Каратобе Южный на 2018 год:

Организованные источники:

0110-0111 Печь подогрева

0114 Дизельная электростанция (ДЭС) MTU 12V2000 G23

0115 Котельная установка «БАУМАК» - источник не функционирует

0116-0117 (001) Котельная «Ere ns an» (на газу)

0116-0117 (002) Котельная «Ere ns an» (ДТ) (резервная)

0120 Факел высокого давления

0121 Факел низкого давления

0139-0140 ГПЭС-1,2 (резервная)

0141,0142, 0158 ГПЭС-3,4,5

0153, 0175 Бытовой котел

0159-0167-001 Емкость для нефти (Отстойник)

0159-0167-002 Насос (для закачки горячей нефти в скважину)

0168 Сапун от ГПЭС

0169 Сапун от ГПЭС (резервная)

0170 ДЭС «Watt Stream» (резервная)

0171 Силовой привод

0173 ДЭС «САН OLIMPIAN»

0174 Продувочная свеча

Неорганизованные источники:

6101, 6204-6205 РВС

6102 ЗУ "Спутник АМ 40-8-1500"

6103 ЗУ "Спутник АМ 40-8-400"

6104 Блок дозирования реагентов БДР 25/2

6105, 6206 НГС

6106, 6207 ГС 2-1,6-1600-1-В 8м3

6107 ГС 2-1,6-1600-1-В 1,6м3

6108, 6208 Буферная емкость

6109, 6209-6211 Площадка хранения дизельного топлива

6111, 6212 Насосная ЦНС 60-264

6112 Насосная ЦНС 60-132

6113 Нефтяной насос НБ-125

6117, 6213-6215 Насосная ЦНС 38-44

6118, 6216 Насос Ш 40-4-19,5/4Б-13

6119 Емкость для дренажа

6122 Газорегуляторный пункт ГРПШ-13

6123 Газорегуляторный пункт ГРПШ-13

6124-6137 эксплуатационные скважины

6143, 6217 Газосепаратор СЦВ-8Г

6144, 6218 Газорегуляторный пункт ГРПШ-13

6145, 6219-6220 Дренажные емкости

6146 Газопровод УПН лактыбай -УПН Ю.Каратобе

6147 Газопровод УПН Каратобе -С.Жаркамыс

6148 ППУ

6149 АДПМ-120/150

6150 Передвижной сварочный пост



6151 Пост покраски Краска ПФ-115

6152 Буровая вышка

6154 Шламонакопители

6168 Нефтеналивная эстакада

6169, 6221 (001) АЗС (дизельное топливо)

6169, 6221 (002) АЗС (бензин)

6170, 6222-6230 Технологические емкости для нефти 50м3

6171 Технологические емкости для нефти 25м3

6172 Сварочный пост

Анализ результатов расчета показывает, что ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу за 2018 год составит 676,219726 т/год, в том числе твердых - 8,026652154 т, жидких и газообразных - 668,1930739 т.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу м/ Лактыбай:

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим.	ПДК средне-безопасн.	ОБУВ ориентир.	Класс опасности	
1	2	3	4	5	6	
0123	Железо (II, III) оксиды (диоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04	3	
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001	2	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.2	0.04	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0.5	0.05	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.008		2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3			4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)			0.02	0.005	2
0402	Бутан (99)	200		4		
0405	Пентан (450)	100	25	4		
0410	Метан (727*)		50			
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					30
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4
0602	Бензол (64)	0.3	0.1	2		
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3
0621	Метилбензол (349)	0.6		3		
0627	Этилбензол (675)	0.02		3		
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01	2		
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01			2
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4
2744	Синтетические моющие средства: "Бриз", "Вихрь", "Лотос",				0.03	



	"Лотос-автомат", "Юка", "Эра" (1132*)				
2752	Уайт-спирит (1294*)	1			
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/1 (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			4	
2902	Взвешенные частицы (116) В С Е Г О:	0.5	0.15		3

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу м/р Каратобе Южное:

Код загр. веще- ства 1	Наименование вещества 2	максим. разовая, мг/м3 3	и суточная, мг/м3 4	ПДК средне- УВ,мг/м3 5	ПДК безопасн. 6	ОБУВ ориентир. 7	Класс опас- ности 8	
0123	Железо (II, III) оксиды (ди-Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)					0.04	3	
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)				0.01	0.001	2	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)					0.2	0.04	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				0.4	0.06	3	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				0.15	0.05	3	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0.5	0.05	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)					0.008		2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				5	3	4	
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)					0.02	0.005	2
0402	Бутан (99)	200			4			
0405	Пентан (450)	100	25		4			
0410	Метан (727*)			50				
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)				15		4	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)						50	
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)						30	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)				1.5		4	
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)				0.2		3	
0621	Метилбензол (349)	0.6				3		
0627	Этилбензол (675)	0.02				3		
0703								
1325	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)							
Формальдегид (Метаналь) (609)				0.05	0.000001			
0.01	1							
2								
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)					0.05		
2752	Уайт-спирит (1294*)					1		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/1 (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель						4	



Размер СЗ для объектов ТОО «Казахтуркмунай»:

Источник	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Лактыбай	500	500	500	500	500	500	500	500
Каратобе Южное		500	500	500	500	500	500	500

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жанартылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты) (Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) Не требуется

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Не требуется

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект по обоснованию расчетно-предварительного размера санитарно – защитной зоны (СЗЗ) для объектов ТОО «Казахтуркмунай»

(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарак) пайдалануға берілетін немесе қайта жанартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии с пунктом 8 статьи 62 Кодекса Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»).

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)

СП «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению сани-тарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20 марта 2015 года; «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168; «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін көрсетіңіз (соответствует или не соответствует)

сай (соответствует)
(нужное подчеркнуть) (указать)

Ұсыныстар (Предложения):

Разработать установленную (окончательную) санитарно – защитную зону на основании результатов годичного цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров.

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымның міндетті түрде күші бар На основании Кодекса Республики Казахстан 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 193-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Қоғамдық денсаулық сақтау комитетінің Ақтөбе облысы қоғамдық денсаулық сақтау департаменті

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Департамент охраны общественного здоровья Актюбинской области Комитета охраны общественного здоровья Министерства здравоохранения Республики Казахстан

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Беркимбаева Нурсулу Алтынбековна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)



