

Нетехническое резюме

Месторождение Уйтас расположено в центре Южно-Эмбинского нефте.

В административном отношении месторождение Уйтас находится в Кзылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшим крупным населенным пунктом является узловая железнодорожная станция Мукур, находящаяся севернее в 40 км. Рядом с разведываемой площадью находятся месторождения нефти Кырыкмылтык и Жубантам. Крупные населенные пункты соединяются между собой дорогами с твердым покрытием.

Месторождение Уйтас пересечено сетью грунтовых дорог, по которым автотранспорт передвигается только в сухое время года.

В орографическом отношении территория работ характеризуется пустынно-степным равнинным ландшафтом и представляет собой волнистую структурно-денудационную возвышенную равнину. Рельеф исследуемой территории обусловлен солянокупольной тектоникой и характеризуется 2-мя главными особенностями: отчетливой ярусностью и тесной связью с геологической структурой. Из форм рельефа можно выделить следующие основные типы водораздельные поверхности различных порядков: склоны, террасовые равнины временных водотоков и бессточные понижения.

В период эксплуатации месторождения Уйтас от основного технологического оборудования загрязнение атмосферного воздуха будет производиться 31 источниками выбросов ЗВ, в т.ч. 19 – неорганизованными и 12 организованными.

Суммарный выброс загрязняющих веществ при этом составит – **47,01763 т/год**, их них твердые – **1,1830 т/год**, газообразные, газообразные, жидкие – **45,83455 т/год**.

Основные выбросы происходят от печи подогрева нефти, дыхательной системы резервуарного парка, нефтедобывающих скважин.

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы "ЭРА v4.0".

Санитарно - защитная зона для месторождения Уйтас установлена размером 1000 метров. По категории опасности в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан предприятие относится к I категории. В составе проекта нормативов НДВ приведен расчет рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) по всем ингредиентам. Результаты расчёта рассеивания ЗВ в атмосфере показали, что на границе санитарно-защитной зоны предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам не наблюдается, в связи с чем, выбросы приняты в качестве допустимых величин.

Предлагается установить следующие нормативы НДВ в атмосферу для источников выбросов на промышленной площадке месторождения Уйтас:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0005654	0,0014655	0,0366375
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0001001	0,0002595	0,2595
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,85973	17,69837	442,45925
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,13971	2,87599	47,9331667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,05603	1,1061	22,122
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,01962	2,76536	55,3072
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,015783	0,000753	0,094125

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,57752	14,3799116	4,79330387
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					50	18,75894	0,83961	0,0167922
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					30	6,9336	0,28623	0,009541
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,09045	0,00384	0,0384
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,33923	0,03407	0,17035
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,05706	0,00234	0,0039
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000304	1,0024E-05	10,024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,01473	0,27648	27,648
2752	Уайт-спирит (1294*)					1	0,3125	0,0338	0,0338
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,327916	6,6378012	6,6378012
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0144	0,03732	0,2488
2908	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) (494)		0,3	0,1		3	0,0047	0,0122	0,122
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,0000231	0,00006	0,0004
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)					0,04	0,0099	0,02566	0,6415
	В С Е Г О :						29,532511	47,017631	618,600468
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Технология сбора, подготовки и транспорта нефти нижеследующая:

Поток жидкостной смеси со скважины будет поступать в сборную емкость 60 м³, откуда отделившаяся попутно-добываемая вода будет сбрасываться на дренажную емкость объемом 8 м³, а нефть будет откачиваться через цементировочный агрегат на нефтеналивной стояк с последующим вывозом нефтеналивными автоцистернами.

После получения результатов исследования, опробования и определения потенциальных дебитов по скважинам необходимо будет предусмотреть централизованную систему сбора.

В основу централизованной системы сбора нефти должна быть заложена однотрубная герметизированная система выкидных линий от скважин до ГУ или АГЗУ.