

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

1.1 Производственный объект

Наименование производственного объекта: Месторождение Жангурши, ТОО «Актау-Транзит».

Назначение: месторождение Жангурши предназначен для добычи нефти и последующего транспорта добываемой нефти, для подготовки продукции.

Продукция добывающих скважин насосом откачивается через соединительную линию в накопительную емкость РГС V-50 м³ и далее, по мере накопления емкости, вывозится автотранспортом на пункт подготовки ТОО «Ойл Препарейшн терминал», где производится дальнейшая ее подготовка до товарного качества, с последующей сдачей товарной нефти в систему АО «КазТрансОйл».

В соответствии с Едиными правилами разработки нефтяных и газовых месторождений РК технология системы промыслового сбора, транспорта и подготовки продукции скважин должна обеспечить следующие требования:

- герметизированный сбор добываемой продукции;
- достоверный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения гидродинамических исследований;
- учет промысловой продукции месторождения в целом;
- учет объемов попутного газа, потребляемого на собственные нужды;
- надежность эксплуатации всех технологических звеньев; □ автоматизацию всех технологических процессов;
- минимальные технологические потери нефти и газа

Система промыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции месторождений представляет собой совокупность капиталоемких, металлоемких и трудозатратных эксплуатационных объектов, предназначенных для сбора со скважин, индивидуального замера и промыслового транспорта добываемой продукции на объекты ее товарной подготовки и сдачи потребителю, очистки и утилизации газа и сточных вод.

1.2 Расположение объекта

В административном отношении месторождение Жангурши относится к Тупкараганскому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами от месторождения являются г. Форт-Шевченко в 55 км к западу и пос. Таучик в 30 км на восток (рисунок 1.1).

В географическом отношении месторождение Жангурши находится в центральной части полуострова Тупкараган, который на западе, юге и севере омывается водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Мангышлака.

Морфологически полуостров Тупкараган представляет собою возвышенное плато с максимальными абсолютными высотами до «плюс» 200 м. Наиболее повышенные участки в виде узкой и пологой гряды, вытянутые в западно-северо-западном направлении, составляют его поверхностный водораздел, который по отношению к центру полуострова смещен к северу и находится на продолжении приподнятой части Центрального Мангышлака.

Водотоки на территории месторождения отсутствуют.

Руслу балок и оврагов наполняются лишь в период осенних и весенних дождей. Климат района резко континентальный, типичный для внутриматериковых полупустынь. Количество осадков не превышает 100-150 мм в год. Снежный покров неустойчив. Средняя температура в январе составляет «минус» 28-30°С, в июле достигает «плюс» 40°С. Характерно жаркое лето с сильными ветрами, нередко переходящими в пыльные бури.

Дорожная сеть на месторождении представлена грунтовыми дорогами. В дождливое время, периоды таяния снегов движение по грунтовым дорогам затруднено, а в случае

обильных продолжительных дождей невозможно даже для автомобилей повышенной проходимости. Через полуостров Тупкараган проходит две основные дороги, связывающие г.Форт-Шевченко с областным центром г. Актау (асфальтированная) и с пос. Таучик (грейдерная).

Для технических нужд можно использовать пластовую воду из ранее пробуренных водяных скважин в долине Ханга-Баба, среднее расстояние 30 км. Питьевая вода доставляется на объекты работ в автоцистернах из г. Актау либо г. Форт-Шевченко. Нефтепровод «Каламкас – Актау» проходит в 46 км от месторождения Жангурши.

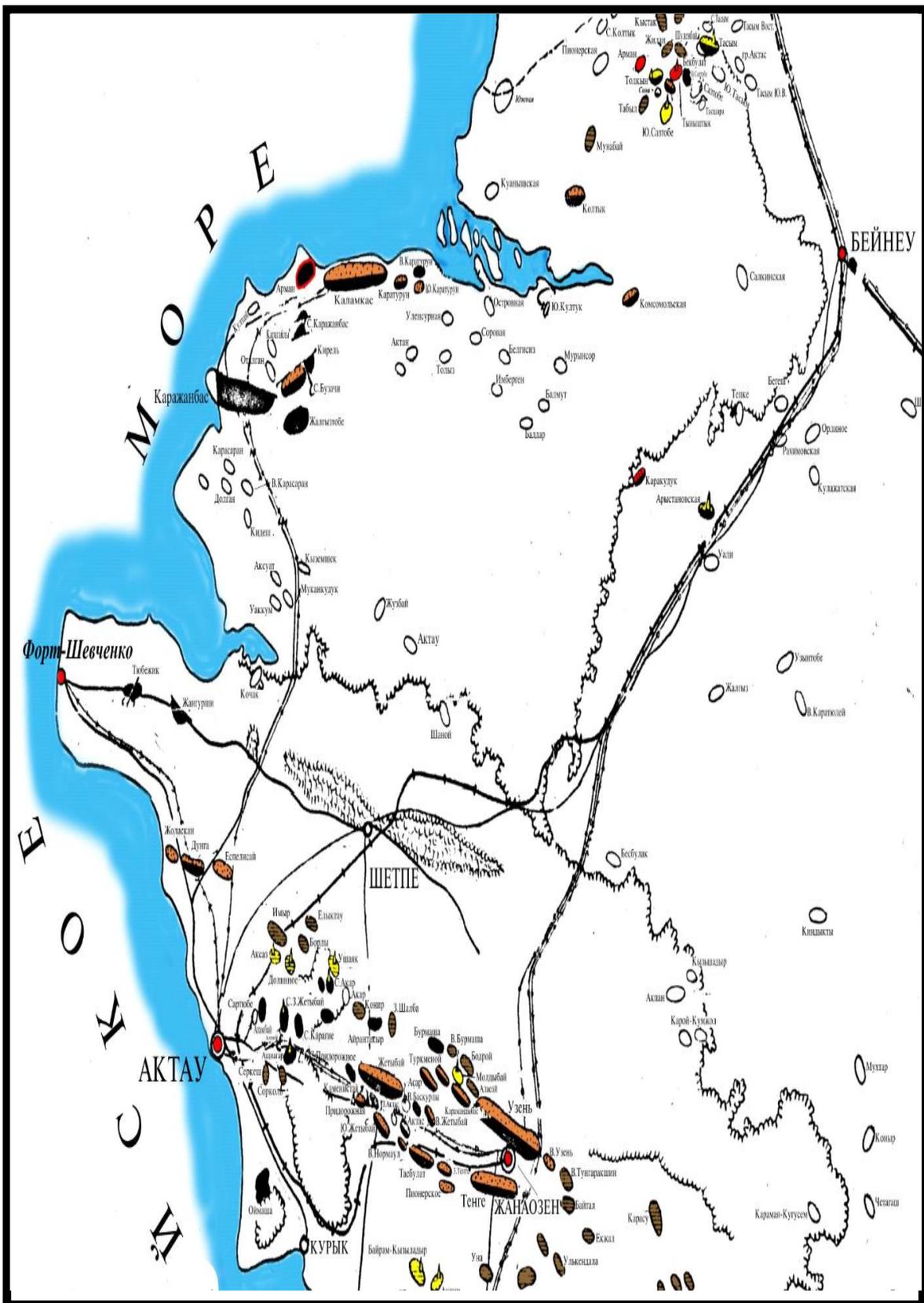


Рисунок 1.1 – Обзорная карта района работ

Краткое описание консервируемого оборудования и сооружений

В таблице 2 показан перечень объектов и сооружений, находящихся на месторождении и требующие консервации.

Таблица 2-Перечень объектов и сооружений на месторождении Жангурши, требующий консервации.

№п.п.	Перечень объектов/сооружений	Ед.	Примечание
1	Жилой городок	1	На 25 человек
2	Столовая	1	На 10 человек
3	Емкость накопительная	48	50 м3
4	Дизельная электростанция	4	
5	Автоцистерны	2	
6	Электрокабель	4500 метров	100м*45 скв, из них 7 скв. без кабеля по причине нахождения в бездействующем фонде
7	Склады контейнерные	6	
8	Ангар	1	
9	Скважины	69	1 скв.консервация, 6 ликвид., 52 действующие

2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО КОНСЕРВАЦИИ ОБЪЕКТОВ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» №125- VI от 27.12.2017 г., объекты недропользования, на которых проводились работы, относящиеся к государственному геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых подлежат ликвидации или консервации при прекращении операций по недропользованию в соответствии с проектными документами и рабочей программой, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр и окружающей природной среды.

Работы по консервации объектов считаются законченными после подписания акта приемки работ по консервации объекта недропользования комиссией, создаваемой компетентным органом из представителей уполномоченных органов в области охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по изучению и использованию недр, по управлению земельными ресурсами и местными исполнительными органами области.

2.1 Перечень объектов, подлежащих консервации

На месторождении Жангурши, консервации подлежат оборудование/сооружения, указанные в таблице 2.

Также подлежат консервации эксплуатационный фонд скважин месторождения Жангурши.

Все работы должны проводиться в соответствии с действующими нормативами по охране труда и промышленной безопасности. Перед консервацией оборудования производится полное отсекание консервируемого аппарата задвижками на входе и выходе, затем стравливание и продувка/промывка внутреннего объема. Продукты промывки оборудования сбрасываются в дренажи и далее до мест утилизации.

2.1. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

4.2.1. Характеристика источников выделения вредных веществ в атмосферу при консервации месторождения

Источниками выделения загрязняющих веществ при проведении работ по консервации последствий недропользования будут являться: планировочные работы, ДЭС, агрегат, сварочные работы, автотранспортная техника.

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001, неорганизованным источникам выбросов, начиная с 6001.

Количество источников выбросов вредных веществ при консервации последствий недропользования, составит всего 11 ед., организованных – 4 ед., неорганизованных – 7 ед.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составит – 1,007454693 тонн в год.

Источники выделения организованных выбросов в период консервации:

- Источник №0001- Установка АР-32/40;
- Источник №0002- Установка ЦА-320;
- Источник №0003- Кран КТА-25;
- Источник №0004- Дизель-генератор Teksan TJ-509 ТА;

Источники выделения неорганизованных выбросов в период консервации:

- Источник №6001- Газовая резка;
- Источник №6002- Емкость для масла;
- Источник №6003- Емкость для дизтоплива;
- Источник №6004- Пыление при движении спец.техники;
- Источник №6005- Сварочный пост;
- Источник №6006- Узел приготовления раствора;
- Источник №6007- Шлифовальный станок;

Таблица 4.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при консервации скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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			0,04		3	0,036157	0,0646569	1,6164225
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00055356	0,0009592	0,9592
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	2,4032733	0,042852	1,0713
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	0,39032042	0,00696845	0,11614083
0328	Углерод		0,15	0,05		3	0,155	0,00108	0,0216
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	0,373	0,0027	0,054
0333	Сероводород		0,008			2	0,000001686	0,000000056	0,000007
0337	Углерод оксид		5	3		4	1,9459694	0,045833	0,01527767
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00002083	0,0000075	0,0015
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,0000917	0,000033	0,0011
0703	Бенз/а/пирен			0,000001		1	0,00000373	2,972E-08	0,02972
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,037	0,00027	0,027
2735	Масло минеральное нефтяное				0,05		0,0000621	0,0000026147	0,00005229
2754	Алканы C12-19		1			4	0,9016	0,006499943	0,00649994
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,0052	0,007486	0,04990667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,1005639	0,8235	8,235
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0032	0,004606	0,11515
ВСЕГО:							6,3520176	1,00745469	12,3198769
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)									

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

5.1. Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период консервации

Водопотребление. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Актау-транзит» не имеет.

Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода.

Поставка питьевой бутилированной воды на месторождение осуществляется на договорной основе.

На этапе проектируемых работ должны быть заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды.

Таблица 5.1 - Баланс водопотребления и водоотведения

Наименование потребителей	Кол-во, чел	Норма расхода воды на ед.	Водопотребление		Водоотведение	
			м3/сут	м3/год	м3/сут	м3/год
питьевые нужды	3	0,002	0,006	0,126	0,006	0,126
	чел.	м3/чел.				
хозяйственно-бытовые нужды	3	0,025	0,075	1,575	0,075	1,575
	чел.	м3/чел.				
душевая сетка (количество сеток)	1	0,1	0,1	2,1	0,1	2,1
		м3/сут.				
столовая (количество блюд)	3	0,012	0,036	0,756	0,036	0,756
прачечная (количество белья)	0,5	0,04	0,02	0,42	0,02	0,42
	кг	м3/1 кг сухого белья				
Всего			0,237	4,98	0,237	4,98
непредвиденные расходы 5%			0,01185	0,24885	0,01185	0,24885
Итого:			0,24885	5,23	0,24885	5,23

Таблица 7.1 – Лимит накопления отходов, образуемых в период Консервации месторождения

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего:		223,01918
в т.ч. отходов производства		222,8885
отходов потребления		0,13068
Опасные отходы		
Промасленная ветошь		0,127
Использованные тары		0,207
Отработанные масла		0,34
Нефтешлам		219,35
Не опасные отходы		
Металлолом		0,01
Огарки сварочных электродов		0,0045
Строительные отходы		2,85
Твердо бытовые отходы (ТБО)		0,13068