

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ

Месторождение Южный Жанажол находится в Мугоджарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актобе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба и Атжаксы.

Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку, поселок Жагабулак на расстоянии 38 км к северо-западу и действующий нефтепромысел Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено в городе Кандыгааш, в 130 км на север от месторождения Жанажол.

В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие.

Недалеко от месторождения проходят нефтепроводы Атырау – Орск и Кенкияк-Атырау. Строится нефтепровод и проектируется газопровод для транспортировки углеводородов в Китай. Южнее месторождения находится Жанажольский газоперерабатывающий завод, использующий газ рядом расположенных месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз», откуда проложен газопровод в г. Актобе.

Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную оврагами. Абсолютные отметки рельефа колеблются от плюс 125м до плюс 270м, минимальные отметки приурочены к долине реки Эмба с юго-запада, ограничивающей территорию месторождения.

Гидрографическая сеть района, в основном представлена рекой Эмба и Атжаксы. Река Эмба располагается на расстоянии 1 км к западу от крайней точки месторождения, по юго-западной части месторождения частично протекает водоток реки Атжаксы, однако работы запланируемые в рамках проекта планируется проводить на безопасном расстоянии от водотока. Пески Кокжиде располагаются на расстоянии 5км от крайней точки горного отвода.

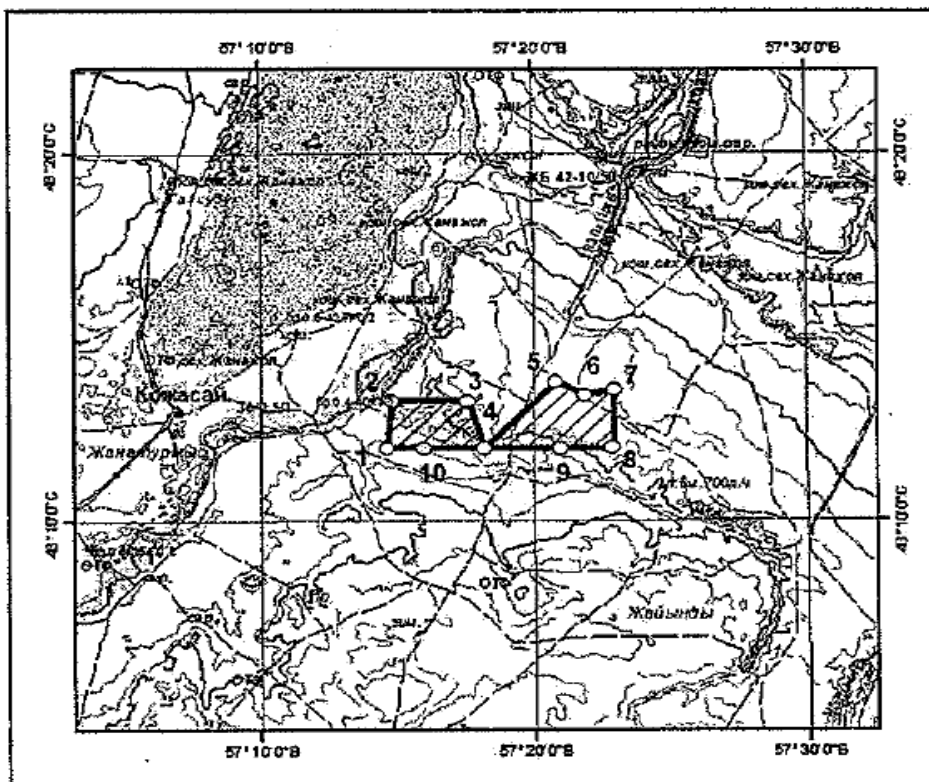
Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 400С, летний максимум плюс 400С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год.

Таблица 1.1 Географические координаты угловых точек к горному отводу месторождения Южный Жанажол

Месторождении Южный Жанажол		
Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	48°12'1,00"	57°14'36,00"
2.	48°13'18,00"	57°14'47,00"
3.	48°13'18,00"	57°17'36,00"
4.	48°12'0,00"	57°18'12,00"
5.	48°13'48,00"	57°20'48,00"
6.	48°13'27,00"	57°21'54,00"
7.	48°13'36,00"	57°22'58,00"
8.	48°12'1,00"	57°22'53,00"
9.	48°12'0,00"	57°21'0,00"
10.	48°12'0,00"	57°16'0,00"
Площадь участка недр 22,57 кв.км		

Картограмма расположения участка недр Южный Жанажол

Масштаб 1: 280 000



Условные обозначения

- контур участка недр Южный Жанажол
- автодороги с покрытием (шоссе)
- улучшенные грунтовые дороги
- грунтовые проселочные дороги
- полевые дороги
- ЛЭП на металлических или железобетонных опорах

- реки, ручьи (пересыхающие)
- реки, ручьи (постоянные)
- населенные пункты
- горизонтали основные
- пески бугристые
- пески ровные
- солончаки проходные

г. Астана
 июля, 2025 г.

Рис. 1.1 – Горный отвод Жанажол

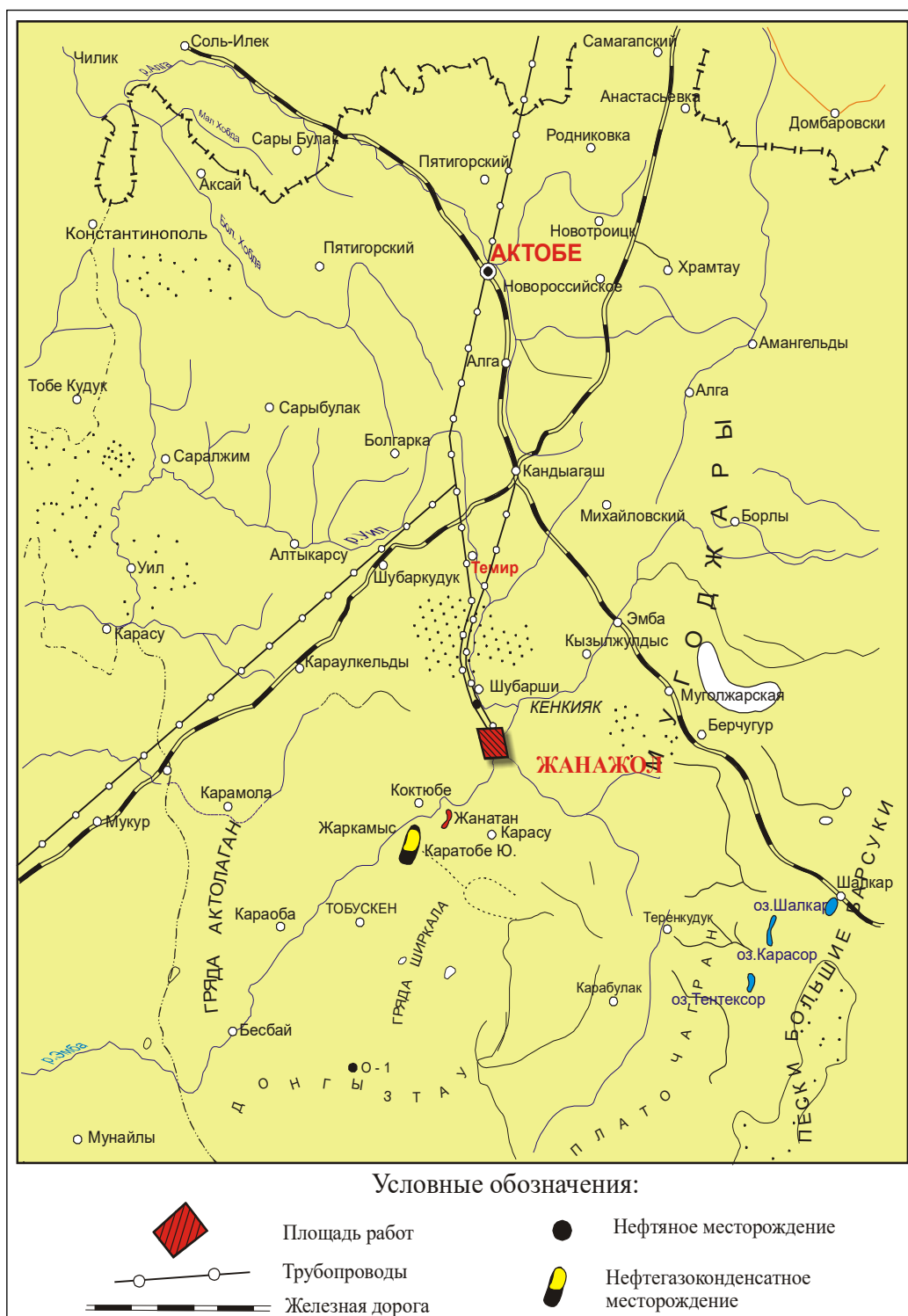


Рис. 1.2 Обзорная карта района работ



Рис. 1.3. – Карта схема расположения территории месторождения Южный Жанажол АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Краткое описание намечаемой деятельности

Исходные геологические данные для составления: «Групповой технический проект на расконсервацию скважин на месторождении Южный Жанажол».

Данный проект определяет установление порядка и технических требований по проведению восстановительных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние обеспечивающие безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр.

В период проведения эксплуатации на месторождения Южный Жанажол предусматривается:

- Рассконсервация скважин №№ЮЖ-1, ЮЖ-2, ЮЖ-3, ЮЖ-4;

По Жанажолу Южному:

Добыча нефти

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти составит: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 10,6 тыс.т, в 2027 г – 15,2 тыс.т, в 2028 г – 25,6 тыс.т, в 2029 г – 45,7 тыс.т, в 2030 г – 50,1 тыс.т, в 2031 г – 50,1 тыс.т, в 2032 г – 50,1 тыс.т, в 2033 г – 50,1 тыс.т, в 2034 г – 49,7 тыс.т.»

Добыча жидкости

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча жидкости ожидается: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 15,4 тыс.т, в 2027 г – 22,5 тыс.т, в 2028 г – 38,5 тыс.т, в 2029 г – 69,9 тыс.т, в 2030 г – 77,7 тыс.т, в 2031 г – 78,8 тыс.т, в 2032 г – 79,9 тыс.т, в 2033 г – 80,9 тыс.т, в 2034 г – 81,2 тыс.т.»

Добыча растворённого газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча растворённого газа составит: в 2025 г – 0,0 млн.м³, в 2026 г – 6,1 млн.м³, в 2027 г – 13,0 млн.м³, в 2028 г – 24,3 млн.м³, в 2029 г – 39,3 млн.м³, в 2030 г – 49,4 млн.м³, в 2031 г – 57,0 млн.м³, в 2032 г – 59,3 млн.м³, в 2033 г – 59,2 млн.м³, в 2034 г – 59,0 млн.м³.»

Добыча свободного газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча свободного газа составит: в 2025 г – 0,0 млн.м³, в 2026 г – 0,0 млн.м³, в 2027 г – 0,0 млн.м³, в 2028 г – 0,0 млн.м³, в 2029 г – 0,0 млн.м³, в 2030 г – 0,0 млн.м³, в 2031 г – 0,0 млн.м³, в 2032 г – 0,0 млн.м³, в 2033 г – 0,0 млн.м³, в 2034 г – 0,0 млн.м³.»

Добыча конденсата

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча конденсата составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.»

Закачка воды

«Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка воды составит: в 2025 г – 0,0 тыс.м³, в 2026 г – 16,4 тыс.м³, в 2027 г – 43,2 тыс.м³, в 2028 г – 72,1 тыс.м³, в 2029 г – 86,3 тыс.м³, в 2030 г – 105,9 тыс.м³, в 2031 г – 136,9 тыс.м³, в 2032 г – 152,7 тыс.м³, в 2033 г – 155,6 тыс.м³, в 2034 г – 156,9 тыс.м³.»

Закачка газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка газа в 2025–2034 гг отсутствует (0,0 млн.м³).»

Также планируется провести доразведку месторождений. Как упоминалось выше, установлены запасы категории С2 в пределах контрактной территории Жанажол в пачке Дн на Южном куполе структуры, где геологические/извлекаемые запасы нефти составили 6135/1319 тыс.т. На контрактной территории участка Южный Жанажол залежи с запасами категории С2, вскрыты оценочной скважиной ЮЖ-4 в пачках Б, Гв, Гн, Дв и Дн, геологические/извлекаемые запасы нефти оценены в 1565/326 тыс.т.

В связи с вышеизложенным, предлагается осуществление комплекса мероприятий, направленных на дополнительную разведку указанных перспективных участков залежей.

В таблице 11.1 приведены нефтенасыщенные пласты-коллекторы, рекомендуемые для проведения перфорации в целях доизучения.

Стоит отметить, на дату отчета скважины в пределах контрактной территории Жанажол, согласно таблице 4,1, числятся в действующем фонде в эксплуатационных объектах II, VII, VIII. Текущий дебит данных скважин в среднем составляет 4,3 т/сут. В связи с этим, мероприятия по доразведке запасов по категории С2 пачки Дн рекомендуется выполнить по завершению их текущей разработки в рамках целевых горизонтов/объектов. Кроме этого, для доразведки залежи категории С2 предлагается рассмотреть возможность перевода нагнетательной скважины №4089 под добычу нефти.

Таблица 1.2 – Нефтенасыщенные пласты-коллекторы в ранее пробуренных скважинах для доизучения.

№скв	Пачка	Блок	Категория	Интервал коллекторов, м		Толщина нефтенасыщенного коллектора, м	Коэффициенты, д.ед.	
				от	до			
участок Южный Жанажол								
ЮЖ-4	Гв	1 (Юг)	С2	3565.9	3567.3	1.4	0.06	0.59
				3568.4	3569.3	0.9	0.06	0.68
				3584.1	3586.8	2.7	0.06	б/о
ЮЖ-4	Гн	1 (Юг)	С2	3656	3657.3	1.3	0.06	0.77
				3657.9	3659	1.1	0.06	0.81
				3678	3681.1	3.1	0.05	0.62
ЮЖ-4	Дв	1 (Юг)	С2	3703.6	3704.5	0.9	0.05	0.77
				3709.1	3711.6	2.5	0.06	0.74
				3712.8	3713.8	1	0.04	0.68
				3717.5	3720.3	2.8	0.06	0.70
				3721.5	3723.9	2.4	0.05	0.67
				3732.2	3737.5	5.3	0.06	0.69
				3766.3	3767.3	1	0.05	0.70
				3771.3	3773.6	2.3	0.05	0.71
ЮЖ-4	Дн	1 (Юг)	С2	3779.1	3781.6	2.5	0.05	0.72
				3784.2	3787.6	3.4	0.05	0.52
				3789.7	3791.2	1.5	0.05	0.59
контрактная территория Жанажол								
5151	Дн	1 (Юг)	С2	3817.3	3820.6	3.3	0.05	0.56
				3822.5	3825.3	2.8	0.05	0.68
				3829.6	3831.8	2.2	0.06	0.65
5197	Дн	1 (Юг)	С2	3773.8	3774.5	0.7	0.06	0.84
				3777.2	3779.6	2.4	0.06	0.77
				3779.6	3785.1	5.5	0.07	0.52
				3811	3819.2	8.2	0.09	0.68
4062	Дн	1 (Юг)	С2	3816.7	3820.7	4	0.06	б/о
				3822.2	3823.2	1	0.04	б/о
4094	Дн	1 (Юг)	С2	3761.0	3761.8	0.8	0.04	б/о
				3765.4	3766.2	0.8	0.05	0.59
				3766.5	3768.3	1.8	0.05	0.65
				3770.4	3773.3	2.9	0.06	0.72
				3776.7	3779.4	2.7	0.06	0.70
				3790.5	3793.5	3.0	0.05	0.66

				3801.0	3804.2	3.2	0.09	0.75
				3814.5	3815.8	1.3	0.05	0.86
4088	Дн	1 (Юг)	С2	3794.1	3795.7	1.6	0.05	0.63
				3799.2	3802.2	3.0	0.05	0.55
				3813.0	3820.0	6.9	0.06	0.70
				3820.2	3824.6	4.4	0.06	0.88
4089	Дн	1 (Юг)	С2	3818.8	3821.3	2.5	0.06	0.71
				3823.4	3826.6	3.1	0.05	0.51
				3828.4	3829.9	1.5	0.05	0.47
Г-64	Дн	1 (Юг)	С2	3716.4	3720.3	3.9	0.07	0.81
				3720.9	3730.0	9.1	0.08	0.78
				3732.1	3737.2	5.1	0.08	0.85
				3737.6	3742.1	4.5	0.08	0.84
				3742.7	3750.2	7.5	0.09	0.86
				3750.7	3764.4	13.7	0.08	0.83
				3785.5	3792.5	7.0	0.06	0.59

Таблица 1.3 - Характеристика основного фонда скважин Южного Жаназола (рекомендуемый 3 вариант)

Годы и периоды	Ввод всего	Ввод скважин из бурения, ед.				Ввод из другого объекта, ед.				Перевод под закачку воды	Перевод под добычу газа	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Выбытие скважин, ед.					Действ. фонд скважин на конец года, ед.							Среднегодовой дебит			Приемистость 1 водонагнетательной скважины, м3/сут	Приемистость 1 газонагнетательной скважины, тыс. м3/сут
		Всего	добывающих	нагнетательных	газовых	Всего	добывающих	нагнетательных	газовых				газонагнетательных	добывающих		водонагнетательных		газодобывающих		газонагнетательных	нефти, т/сут	жидкости, т/сут	газа, тыс.т/сут						
														Всего	в т.ч. совместных	Всего	в т.ч. совместных	Всего	в т.ч. совместных										
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2026	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	65,43	95,07	37,95	101,17	0,00	
2027	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	2	0	2	0	0	0	30,99	45,85	26,56	87,99	0,00	
2028	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	3	0	3	0	0	0	31,26	47,03	29,69	87,99	0,00	
2029	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	5	0	3	0	0	0	34,90	53,35	30,03	87,54	0,00	
2030	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	6	0	4	0	0	0	27,76	43,08	27,40	92,31	0,00	
2031	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	25,42	39,99	28,92	92,76	0,00	
2032	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	23,49	37,45	27,80	92,95	0,00	
2033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	21,79	35,18	25,74	94,73	0,00	
2034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	21,61	35,32	25,66	95,54	0,00	
2035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	21,53	35,59	25,21	95,88	0,00	
2036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	21,35	35,70	24,70	96,35	0,00	
2037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	21,14	35,71	24,21	95,98	0,00	
2038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	20,92	35,71	23,73	95,76	0,00	
2039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	20,70	35,69	23,26	95,48	0,00	
2040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	20,48	35,66	22,79	95,41	0,00	

2041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	20,27	35,61	21,88	94,80	0,00
2042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	20,09	35,62	21,01	94,48	0,00
2043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,87	35,54	20,17	94,13	0,00
2044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,70	35,53	19,36	94,08	0,00
2045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,48	35,43	18,59	93,57	0,00
2046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,31	35,40	17,84	93,35	0,00
2047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,09	35,28	17,13	93,13	0,00
2048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,92	35,22	16,44	93,16	0,00
2049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,70	35,08	15,79	92,65	0,00
2050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,53	35,01	15,15	92,35	0,00
2051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,26	34,76	14,55	91,98	0,00
2052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,96	34,42	13,97	91,82	0,00
2053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,70	34,16	13,41	91,15	0,00
2054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,44	33,88	12,87	91,02	0,00
2055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,18	33,59	12,36	90,34	0,00
2056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,92	33,30	11,86	90,20	0,00
2057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,66	32,99	11,39	89,59	0,00
2058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,44	32,76	10,93	89,24	0,00
2059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,18	32,44	10,50	88,93	0,00
2060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,92	32,11	10,08	88,85	0,00
2061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,70	31,86	9,67	88,27	0,00
2062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,44	31,51	9,29	88,02	0,00
2063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,22	31,25	8,91	87,81	0,00

2064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,00	30,98	8,56	87,87	0,00
2065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,79	30,70	8,22	87,46	0,00
2066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,57	30,41	7,80	87,31	0,00
2067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,35	30,12	7,41	87,16	0,00
2068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,13	29,82	7,04	87,18	0,00
2069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,83	29,33	6,69	86,76	0,00
2070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,57	28,93	6,36	86,34	0,00
2071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,31	28,52	6,04	85,92	0,00
2072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,00	28,00	5,74	85,50	0,00
2073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	1	1	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,87	32,18	6,29	85,08	0,00
2074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,61	31,78	5,91	84,66	0,00
2075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,31	31,27	5,56	84,24	0,00
2076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,00	30,75	5,23	83,82	0,00
2077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	13,75	30,34	4,70	83,40	0,00
2078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	1	1	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	16,13	35,77	5,08	82,98	0,00
2079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	15,83	35,25	4,57	82,56	0,00
2080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	15,35	34,35	4,11	82,14	0,00
2081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	14,89	33,47	3,70	81,72	0,00
2082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	14,45	32,62	3,33	81,30	0,00
2083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	14,01	31,78	3,00	80,88	0,00
2084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	13,59	30,96	2,70	80,46	0,00
2085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	13,19	30,16	2,43	80,04	0,00
2086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	12,79	29,38	2,19	79,62	0,00

2087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	12,41	28,62	1,97	79,20	0,00
2088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	12,03	27,88	1,77	78,78	0,00
2089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	11,67	27,16	1,59	78,36	0,00
2090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	11,32	26,45	1,43	77,94	0,00

Таблица 1.4 - Характеристика основных технологических показателей Южного Жаназола (рекомендуемый 3 вариант)

Годы и периоды	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	КИ Н, доли ед.	Добыча жидкости, тыс.т	Накопленная добыча жидкости, тыс.т	Обводненность, %	Закачка воды, тыс.м3		Компенсация отбора закачкой, %	Добыча нефтяного газа, млн. м3		КИ газа (растворенного), доли ед.	Добыча свободного газа, млн.м3		КИ газа (свободного), доли ед.	Добыча конденсата, тыс.т		КИ конденсата, доли ед.	Закачка газа, млн.м3		ГФ, %
		начальных	текущих						годовая, тыс. м3	накопленная, тыс.м3		годовая	накопленная		годовая	накопленная		годовая	накопленная		годовая	накопленная	
2025	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2026	10,6	0,46	0,02	10,6	0,001	15,4	15,4	31,2	16,4	16,4	43,1	6,1	6,1	0,002	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	580,0
2027	15,2	0,66	0,03	25,8	0,002	22,5	37,9	32,4	43,2	59,6	49,8	13,0	19,2	0,007	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	857,2
2028	25,6	1,11	0,05	51,4	0,005	38,5	76,4	33,5	72,1	131,6	49,8	24,3	43,5	0,016	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	950,0
2029	45,7	1,99	0,09	97,1	0,009	69,9	146,3	34,6	86,3	217,9	43,1	39,3	82,8	0,031	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	860,4
2030	50,1	2,18	0,10	147,2	0,014	77,7	224,0	35,5	105,9	323,8	39,8	49,4	132,3	0,050	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	986,9
2031	50,1	2,18	0,10	197,3	0,018	78,8	302,8	36,4	136,9	460,7	39,8	57,0	189,3	0,072	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1137,7
2032	50,1	2,18	0,10	247,4	0,023	79,9	382,7	37,3	152,7	613,4	40,7	59,3	248,6	0,094	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1183,6
2033	50,1	2,18	0,10	297,5	0,028	80,9	463,6	38,1	155,6	769,0	41,3	59,2	307,8	0,117	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1181,6
2034	49,7	2,16	0,11	347,2	0,032	81,2	544,8	38,8	156,9	925,9	41,8	59,0	366,8	0,139	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1187,1
2035	49,5	2,15	0,11	396,7	0,037	81,8	626,7	39,5	157,5	1083,4	42,3	58,0	424,7	0,161	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1170,9
2036	49,1	2,13	0,11	445,8	0,042	82,1	708,8	40,2	158,3	1241,7	42,7	56,8	481,5	0,182	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1156,9
2037	48,6	2,11	0,11	494,4	0,046	82,1	790,9	40,8	157,7	1399,3	43,1	55,7	537,2	0,203	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1145,6
2038	48,1	2,09	0,11	542,5	0,051	82,1	873,0	41,4	157,3	1556,6	43,5	54,6	591,8	0,224	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1134,5
2039	47,6	2,07	0,11	590,1	0,055	82,1	955,1	42,0	156,8	1713,4	43,8	53,5	645,2	0,244	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1123,6

2040	47,1	2,0 5	0,1 2	637,2	0,0 60	82,0	1037,1	42,6	156 ,7	187 0,1	44,1	52, 4	697, 7	0,264	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	111 2,9
2041	46,6	2,0 3	0,1 2	683,8	0,0 64	81,9	1118,9	43,1	155 ,7	202 5,8	44,5	50, 3	748, 0	0,283	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	107 9,8
2042	46,2	2,0 1	0,1 2	730,0	0,0 68	81,9	1200,8	43,6	155 ,2	218 1,0	44,9	48, 3	796, 3	0,302	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	104 5,6
2043	45,7	1,9 9	0,1 2	775,7	0,0 72	81,7	1282,6	44,1	154 ,6	233 5,6	45,2	46, 4	842, 7	0,319	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	101 4,8
2044	45,3	1,9 7	0,1 3	821,0	0,0 77	81,7	1364,3	44,6	154 ,5	249 0,2	45,6	44, 5	887, 2	0,336	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	982, 8
2045	44,8	1,9 5	0,1 3	865,8	0,0 81	81,5	1445,8	45,0	153 ,7	264 3,8	46,1	42, 7	929, 9	0,352	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	954, 0
2046	44,4	1,9 3	0,1 3	910,2	0,0 85	81,4	1527,2	45,5	153 ,3	279 7,2	46,5	41, 0	971, 0	0,368	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	924, 1
2047	43,9	1,9 1	0,1 3	954,1	0,0 89	81,1	1608,3	45,9	153 ,0	295 0,1	46,9	39, 4	101 0,3	0,383	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	897, 2
2048	43,5	1,8 9	0,1 4	997,6	0,0 93	81,0	1689,3	46,3	153 ,0	310 3,1	47,4	37, 8	104 8,2	0,397	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	869, 3
2049	43,0	1,8 7	0,1 4	1040,6	0,0 97	80,7	1769,9	46,7	152 ,2	325 5,3	47,8	36, 3	108 4,5	0,411	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	844, 2
2050	42,6	1,8 5	0,1 4	1083,2	0,1 01	80,5	1850,4	47,1	151 ,7	340 7,0	48,2	34, 8	111 9,3	0,424	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	818, 0
2051	42,0	1,8 3	0,1 4	1125,2	0,1 05	79,9	1930,4	47,5	151 ,1	355 8,1	48,7	33, 5	115 2,8	0,436	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	796, 5
2052	41,3	1,7 9	0,1 5	1166,5	0,1 09	79,2	2009,5	47,8	150 ,8	370 8,9	49,2	32, 1	118 4,9	0,449	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	777, 6
2053	40,7	1,7 7	0,1 5	1207,2	0,1 13	78,5	2088,1	48,2	149 ,7	385 8,6	49,6	30, 8	121 5,7	0,460	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	757, 5
2054	40,1	1,7 4	0,1 5	1247,3	0,1 17	77,9	2166,0	48,5	149 ,5	400 8,1	50,1	29, 6	124 5,3	0,472	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	738, 1
2055	39,5	1,7 2	0,1 6	1286,8	0,1 20	77,2	2243,2	48,9	148 ,4	415 6,5	50,5	28, 4	127 3,7	0,482	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	719, 4
2056	38,9	1,6 9	0,1 6	1325,7	0,1 24	76,6	2319,8	49,2	148 ,2	430 4,6	51,0	27, 3	130 1,0	0,493	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	701, 2
2057	38,3	1,6 6	0,1 6	1364,0	0,1 27	75,9	2395,7	49,5	147 ,2	445 1,8	51,5	26, 2	132 7,2	0,503	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	683, 7
2058	37,8	1,6 4	0,1 7	1401,8	0,1 31	75,3	2471,0	49,8	146 ,6	459 8,4	52,0	25, 1	135 2,3	0,512	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	665, 1
2059	37,2	1,6 2	0,1 7	1439,0	0,1 34	74,6	2545,6	50,1	146 ,1	474 4,4	52,4	24, 1	137 6,5	0,521	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	648, 8
2060	36,6	1,5 9	0,1 8	1475,6	0,1 38	73,8	2619,4	50,4	145 ,9	489 0,4	52,9	23, 2	139 9,6	0,530	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	633, 0

2061	36,1	1,5 7	0,1 8	1511,7	0,1 41	73,3	2692,7	50,7	145 ,0	503 5,3	53,4	22, 2	142 1,9	0,538	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	616, 1
2062	35,5	1,5 4	0,1 9	1547,2	0,1 45	72,5	2765,2	51,0	144 ,6	517 9,9	53,9	21, 4	144 3,2	0,546	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	601, 5
2063	35,0	1,5 2	0,1 9	1582,2	0,1 48	71,9	2837,0	51,3	144 ,2	532 4,2	54,3	20, 5	146 3,7	0,554	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	585, 7
2064	34,5	1,5 0	0,2 0	1616,7	0,1 51	71,2	2908,2	51,6	144 ,3	546 8,5	54,8	19, 7	148 3,4	0,562	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	570, 4
2065	34,0	1,4 8	0,2 1	1650,7	0,1 54	70,6	2978,8	51,8	143 ,7	561 2,1	55,3	18, 9	150 2,3	0,569	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	555, 6
2066	33,5	1,4 6	0,2 1	1684,2	0,1 57	69,9	3048,8	52,1	143 ,4	575 5,5	55,8	17, 9	152 0,2	0,576	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	535, 7
2067	33,0	1,4 3	0,2 2	1717,2	0,1 60	69,3	3118,0	52,4	143 ,2	589 8,7	56,3	17, 0	153 7,3	0,582	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	516, 6
2068	32,5	1,4 1	0,2 3	1749,7	0,1 63	68,6	3186,6	52,6	143 ,2	604 1,9	56,8	16, 2	155 3,5	0,588	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	498, 4
2069	31,8	1,3 8	0,2 4	1781,5	0,1 66	67,4	3254,0	52,9	142 ,5	618 4,4	57,3	15, 4	156 8,9	0,594	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	483, 9
2070	31,2	1,3 6	0,2 5	1812,7	0,1 69	66,5	3320,6	53,1	141 ,8	632 6,2	57,9	14, 6	158 3,5	0,600	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	468, 5
2071	30,6	1,3 3	0,2 6	1843,3	0,1 72	65,6	3386,1	53,3	141 ,1	646 7,3	58,4	13, 9	159 7,4	0,605	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	453, 8
2072	29,9	1,3 0	0,2 7	1873,2	0,1 75	64,4	3450,5	53,6	140 ,4	660 7,8	58,9	13, 2	161 0,6	0,610	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	441, 2
2073	29,3	1,2 7	0,2 8	1902,5	0,1 78	63,4	3514,0	53,8	139 ,7	674 7,5	59,4	12, 4	162 3,0	0,615	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	423, 2
2074	28,8	1,2 5	0,2 9	1931,3	0,1 80	62,6	3576,6	54,0	139 ,1	688 6,5	60,0	11, 7	163 4,6	0,619	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	404, 7
2075	28,2	1,2 3	0,3 1	1959,5	0,1 83	61,6	3638,2	54,2	138 ,4	702 4,9	60,5	11, 0	164 5,6	0,623	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	388, 6
2076	27,6	1,2 0	0,3 2	1987,1	0,1 86	60,6	3698,8	54,5	137 ,7	716 2,6	61,0	10, 3	165 5,9	0,627	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	373, 2
2077	27,1	1,1 8	0,3 5	2014,2	0,1 88	59,8	3758,6	54,7	137 ,0	729 9,6	61,6	9,3	166 5,2	0,631	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	342, 1
2078	26,5	1,1 5	0,3 7	2040,7	0,1 91	58,7	3817,4	54,9	136 ,3	743 5,8	62,1	8,3	167 3,5	0,634	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	314, 8
2079	26,0	1,1 3	0,3 9	2066,7	0,1 93	57,9	3875,3	55,1	135 ,6	757 1,4	62,7	7,5	168 1,0	0,637	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	288, 8
2080	25,2	1,1 0	0,4 2	2091,9	0,1 95	56,4	3931,7	55,3	134 ,9	770 6,4	63,3	6,8	168 7,8	0,639	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	268, 0
2081	24,5	1,0 6	0,4 6	2116,4	0,1 98	55,0	3986,7	55,5	134 ,2	784 0,6	63,9	6,1	169 3,8	0,641	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	248, 6

2082	23,7	1,0 3	0,4 9	2140,1	0,2 00	53,6	4040,3	55,7	133 ,5	797 4,1	64,5	5,5	169 9,3	0,643	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	230, 7
2083	23,0	1,0 0	0,5 4	2163,1	0,2 02	52,2	4092,5	55,9	132 ,8	810 6,9	65,1	4,9	170 4,2	0,645	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	214, 0
2084	22,3	0,9 7	0,6 1	2185,5	0,2 04	50,9	4143,3	56,1	132 ,2	823 9,1	65,7	4,4	170 8,7	0,647	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	198, 6
2085	21,7	0,9 4	0,6 9	2207,1	0,2 06	49,5	4192,9	56,3	131 ,5	837 0,6	66,3	4,0	171 2,7	0,648	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	184, 3
2086	21,0	0,9 1	0,7 9	2228,1	0,2 08	48,3	4241,1	56,5	130 ,8	850 1,3	66,9	3,6	171 6,3	0,650	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	171, 0
2087	20,4	0,8 9	0,9 5	2248,5	0,2 10	47,0	4288,1	56,7	130 ,1	863 1,4	67,5	3,2	171 9,5	0,651	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	158, 6
2088	19,8	0,8 6	1,1 9	2268,3	0,2 12	45,8	4333,9	56,8	129 ,4	876 0,8	68,1	2,9	172 2,4	0,652	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	147, 2
2089	19,2	0,8 3	1,6 1	2287,4	0,2 14	44,6	4378,5	57,0	128 ,7	888 9,5	68,8	2,6	172 5,0	0,653	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	136, 6
2090	18,6	0,8 1	2,5 1	2306,0	0,2 15	43,4	4422,0	57,2	128 ,0	901 7,5	69,4	2,4	172 7,4	0,654	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	126, 7

Краткое описание существенных изменений деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: железо оксиды, марганец, углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

Таблица 1.5 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации на 1 скважин

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

**ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ
РАБОТЫ ПРИ РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, 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	0,0000543	0,00001954	0,0004885
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00000961	0,00000346	0,00346
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,518933334	0,38912	9,728
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,246826666	0,063232	1,05386667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,098888888	0,02432	0,4864
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,237333334	0,0608	1,216
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000332416	0,0000575848	0,0071981
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,226222222	0,31616	0,10538667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000002222	0,0000008	0,00016
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,00005105	0,00263094	0,0131547
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0000172222	0,000558	0,00093
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000002374	0,000000669	0,669
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,0000033333	0,000108	0,00108
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,023733334	0,00608	0,608
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0000072222	0,000234	0,00066857

2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,00002167	0,000073	0,00146
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00000811667	0,00013906	0,00013906
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,59793545884	0,2948454152	0,29484542
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	2,0002	10,776858	107,76858
	В С Е Г О :						5,950283599	11,9352405	121,958818
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)									

Таблица 1.6 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации на 4 скважин

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ РАБОТЫ ПРИ РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, 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	0,000217	7,82E-05	0,0004885

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	3,84E-05	1,38E-05	0,00346
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	6,075733	1,55648	9,728
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,987307	0,252928	1,05386667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,395556	0,09728	0,4864
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,949333	0,2432	1,216
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000133	0,00023	0,0071981
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	4,904889	1,26464	0,10538667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	8,89E-06	3,2E-06	0,00016
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,000204	0,010524	0,0131547
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	6,89E-05	0,002232	0,00093
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	9,5E-06	2,68E-06	0,669
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	1,33E-05	0,000432	0,00108
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,094933	0,02432	0,608
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	2,89E-05	0,000936	0,00066857
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		8,67E-05	0,000292	0,00146
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		3,25E-05	0,000556	0,00013906
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,391742	1,179382	0,29484542
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	8,0008	43,10743	107,76858

	В С Е Г О :						23,80113	47,74096	121,958818
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)									

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления

Таблица 1.7.- Нормативы размещения отходов производства и потребления при расконсервации скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 1 скв., тонн/год	Лимит накопления на 4 скв., тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	621,9071	2487,6284
в т. ч. отходов производства	-	617,9126	2471,6504
отходов потребления	-	3,9945	15,978
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	192,0064	768,0256
ОБР	-	173,7265	694,906
Буровые сточные воды		239,6227	958,4908
Отработанные масла		11,93	47,72
Промасленная ветошь	-	0,127	0,508
Не опасные отходы			
ТБО	-	3,9945	15,978
Мешкотара	-	0,15	0,6
Пластмассовые бочки	-	0,35	1,4
Зеркальные отходы			

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

Охрана атмосферного воздуха:

1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;

2) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2. Охрана водных объектов:

1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены.

4. Охрана земель:

1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

5. Охрана недр:

1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

6. Охрана животного и растительного мира:

1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;

2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

7. Обращение с отходами:

1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность:

1) проведение радиоэкологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды;

9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены

10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

1) проведение экологических исследований для определения фоновое состояние окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

Мероприятия по снижению экологического риска

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварии возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

Важную роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды во время проведения строительства на участке играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компании и подрядчиков. При проведении работ необходимо уделять внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучение персонала и проведение практических занятий.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве

планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;

- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;

- химические реагенты и запасы буровых растворов должны храниться в металлических емкостях, материалы для бурения – на бетонных площадках на специальных складах;

- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их;

- регенерация бурового раствора на заводе приготовления, повторное использование сточных вод в бурении;

- бурение эксплуатационных скважин буровыми установками на электроприводе;

- сокращение валового выброса продукции скважин за счет;

- проведение рекультивации нарушенных земель, в том числе в соответствии с типовым проектом;

- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

При соблюдении предусмотренных проектных решений при эксплуатации участка, а также при условии выполнения всех предложенных данным проектом природоохранных мероприятий отрицательное влияние на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности исключается.

Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.

- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,

- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,

- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280