

Нетехническое резюме
ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ) для ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ»
на 2026 год

Полное и сокращенное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью совместное предприятие «Куатамлонмунай».

Вид основной деятельности: добыча и подготовка нефти на месторождении Коныс, Бектас.

Форма собственности: частная

Месторождения Коныс и Бектас. . Нефтегазовые месторождения Коныс и Бектас входят в состав нефтегазоносных структур ЮжноТоргайского прогиба.

В географическом отношении месторождения Коныс и Бектас расположены в Сырдарьинском районе, Кызылординской области на приграничной территории с Карагандинской областью, в зоне северных континентальных пустынь и приурочена к поверхности обширной озерной котловины.

Район без водных артерий и постоянных населенных пунктов. Железнодорожные станции Жусалы и Жалагаш расположены в 150–200 км. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (130 км), Жусалы (140 км), Карсакпай (180 км) и пос.Сатпаево (250 км). Расстояния до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляют 140 км и 290 км, соответственно. На расстоянии 230 км к востоку от месторождений проходит нефтепровод Омск – Павлодар – Шымкент, а в 20 км к северо-востоку проходит ЛЭП Жусалы–Байконур.

На предприятии функционируют замерные установки (ЗУ) с помощью которых осуществляется сбор добываемой водо-газонефтяной жидкости с куста скважин, замер добытых нефти и газа и транспортировка жидкости и газа для дальнейшей подготовки на ГУ Южный Коныс, ГУ Бектас и ЦППНГ.

Попутный нефтяной газ месторождения Бектас, отделенный при сепарации продукции, по газовому коллектору транспортируется на ЦППНГ.

Оператор относится к I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выданного Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля от 21 сентября 2021 г. (приложение).

ТОО СП «Куатамлонмунай» имеет транспорт и спецтехнику из 60 единиц, в том числе:

- автотранспорт на бензине - 20 единиц;
- дизельный автотранспорт - 65 единиц.

Карта схема объекта

Ситуационная карта-схема расположения месторождений Коныс – Бектас приведена на рисунке 1.1, ЦППНГ- на рисунке 1.2.



Рис.1. – Обзорная карта схема месторждений Коныс и Бектас

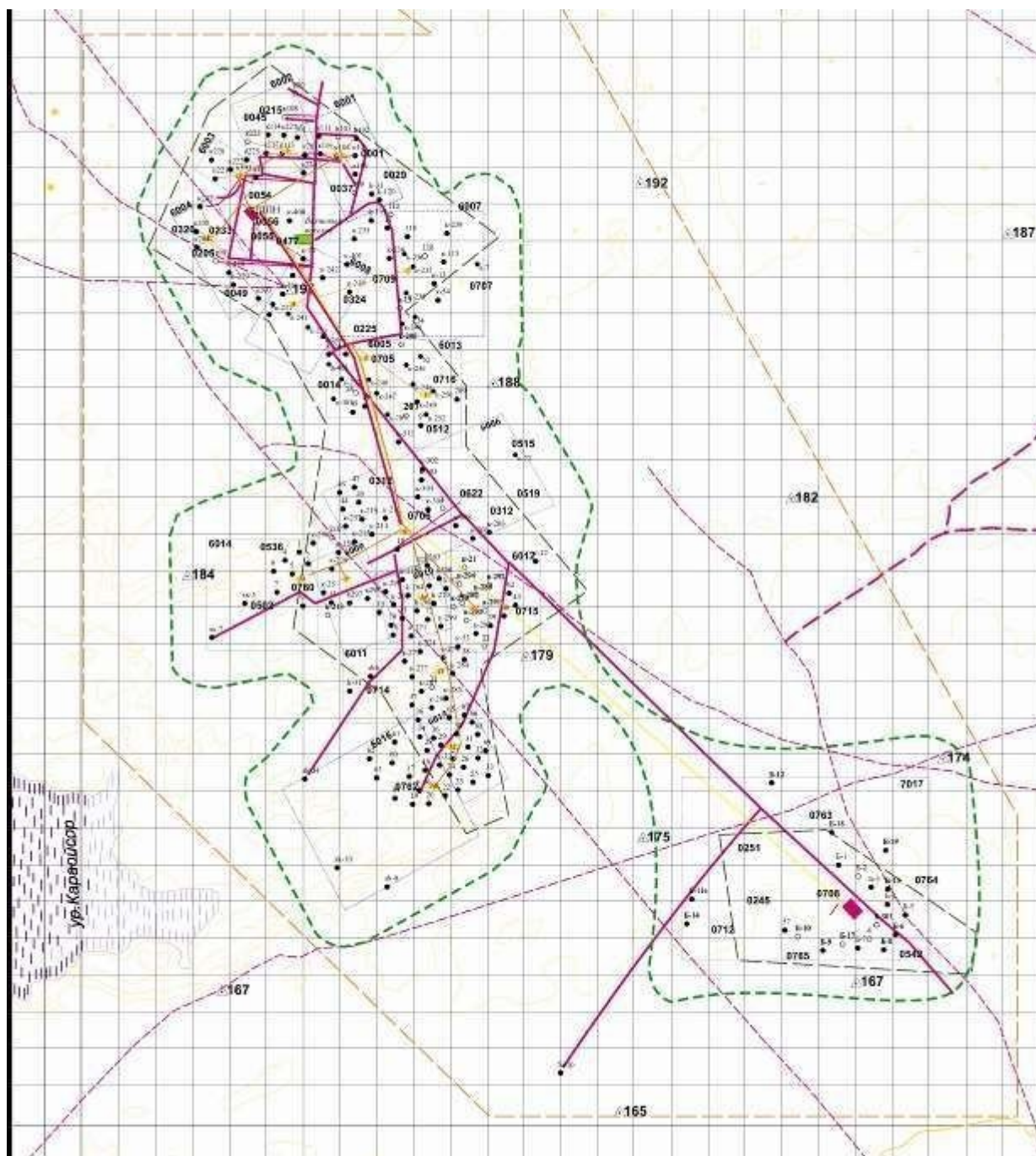


Рис.1.1.- Ситуационная карта-схема расположения месторождений Коныс – Бектас с нанесенными на нее источниками загрязнения атмосферы и санитарно-защитной зоной.

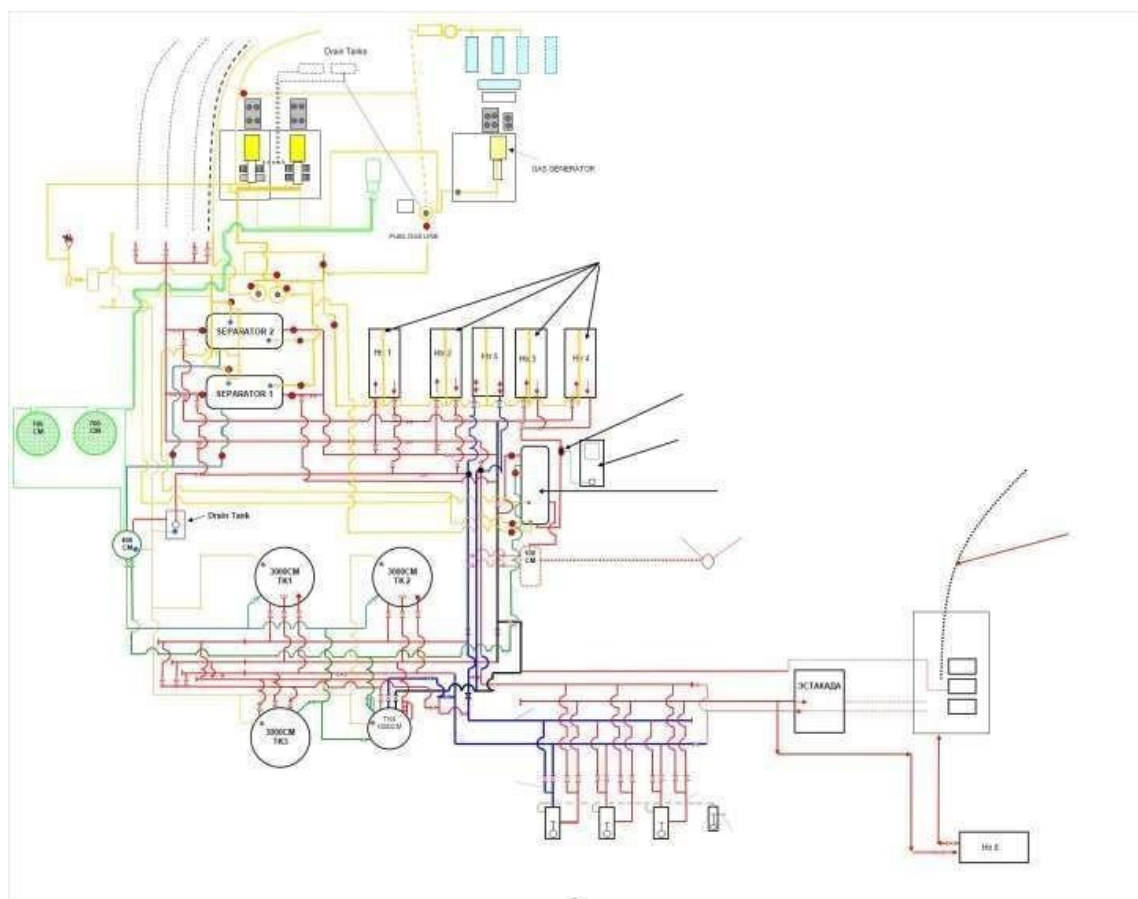


Рис. 1.2.Схема расположения источников выбросов ЦППН на м/р Коньис

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

Климатические условия

Климат района-резкоконтинентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (10 мм в год) и засушливым летом. Максимальные температуры летом плюс 30...35⁰С, минимальные зимой минус 38...40⁰С.

Характерны сильные ветры: летом—западные и юго-западные, в остальное время года

—северные и северо-восточные. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время часто метели и бураны.

Годовое количество осадков до 150 мм, выпадающих в основном, в зимнее - весенний сезон.

Атмосферный воздух

Температурный режим.

Зима—умеренно холодная, малоснежная и короткая. Устойчивые морозы наблюдаются со второй половины ноября до конца февраля. В зимние месяцы возможны оттепели, с повышением температуры воздуха до 10⁰С.

Весна продолжается с середины марта до середины мая, теплая с неустойчивой погодой. По ночам до середины апреля обычно заморозки. В весенние месяцы выпадает наибольшее количество осадков в виде дождей.

Лето – сухое, жаркое и продолжительное (середина мая – середина сентября). Дожди кратковременные, ливневого характера, бывает очень редко, преимущественно в июне. Относительная влажность воздуха днем падает до 30%, ночью около 56%. Летом часто суховей, во время которых возникает явление мглы, когда видимость не превышает 1 км, а иногда снижается до нескольких сотен метров.

Осень (сентябрь-первая половина ноября) в первой половине теплая, во второй прохладная. В конце сентября начинаются ночные заморозки.

Таблица 1 - Баланс газа на месторождениях ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2026г.

№ п/п	Показатели	2026 год
1.	Добыча сырого газа, тыс. м³;	16 441 000,0
1.1.	Из них: Месторождение Коныс, тыс.м ³ ;	12 427 000,0
1.2.	Месторождение Бектас, тыс. м ³ ;	4 014 000,0
2.	Объем сырого газа, используемый на собств.технолог.нужды, тыс. из них:	14 894 352,0
2.1.	Использование сырого газа на печах подогрева на устьях скважин месторождения Коныс, тыс. м ³ ;	749,625
2.2.	Использование сырого газа на печах подогрева на устьях скважин месторождения Бектас, тыс. м ³ ;	662,980
2.3.	Использование сырого газа на печах ЦППНГ, тыс. м ³ ;	1970,856
2.4.	Использование сырого газа на печах на ЗУ и ГУ месторождений Коныс и Бектас, тыс. м ³ ;	4115,520
2.5.	на БКНС месторождения Коныс, тыс. м ³ ;	252,0
2.6.	Потребление газа на газовый генератор компрессорной станции, тыс. м ³ ;	764,748
3.	Объем сырого газа на выработку электроэнергии (ГПУ), тыс. м³;	6 378,624
4.	Объем сырого газа на технологические потери, тыс. м³ в т.ч.	37,998

4.1.	на технологические потери на м/р Коныс, тыс. м ³ ;	28,557
4.2.	на технологические потери на м/р Бектас, тыс. м ³ ;	9,441
5.	Объем сырого газа, используемый на обратную закачка газа в пласт, тыс. м ³ ;	1297,862
6.	Объем технологически неизбежного сжигания сырого газа, тыс. м ³ ; в т.ч.	210,788
6.1.	Сжигание на дежурной горелке, тыс. м ³ ;	210,240
6.2.	Концевая сепарационная установка, тыс. м ³ ;	0,548

Таблица 2. - Обоснование расхода сырого газа на собственные нужды на 2026г.

№ № п/п	Наименование источников потребления газа	Наименование печей, марка, производитель- ность	Кол- во, шт	Кол-во работы дней в году, сут	Потреблен ие газа в сутки, м ³	Потребление газа в год, м ³
1	устьевые печи в скважинах (Коныс)	ППТМ-0,2Г	15	361	141	765 140
		ППТМ-0,2Г нов. скв	3	150	141	63 585
		Ханновер	0	0	0	0
	устьевые печи в скважинах (Бектас)	ППТМ-0,2Г	12	361	141	612 112
		ППТМ-0,2Г нов. скв	2	150	141	42 390
		Ханновер	0	0	0	0
	Итого печи в скважинах					1 483 226
2	печи подогрева в ЦППНГ	ПП-0,63А №5	1	122	720	87 840
		ПП-0,63А №6	1	122	720	87 840
		ПП-0,63А №7	1	121	720	87 120
		печь НЖ 2500 №1	1	183	1764	322 812
		печь НЖ 2500 №2	1	183	1764	322 812
		печь НЖ 2500 №3	1	182	1764	321 048
		печь НЖ 2500 №4	1	182	1764	321 048
		НЖ-200-Н/10-Q	1	183	294	53 802
		НЖ-200-Н/10-Q	1	182	294	53 508
		ЖМ-У-Ж400-Q/ 15.0/10-Q	1	183	714	130 662
		ЖМ-У-Ж400-Q/ 15.0/10-Q	1	182	714	129 948
		УН-0.2	1	91	288	26 208
		УН-0.2	1	91	288	26 208
	Итого печи в ЦППНГ					1 970 856
3	Выработка электроэнергии					
	ГПУ №1	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №2	ГПУ - 1000	1	93	2352	218 736
	ГПУ №3	ГПУ - 1000	1	52	2352	122 304
	ГПУ №4	ГПУ - 1000	1	51	2352	119 952
	ГПУ №5	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №6	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №7	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №8	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №9	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №10	ГПУ - 1000	1	62	2352	145 824
	ГПУ №11	ГПУ - 1000	1	62	2352	145 824
	ГПУ №12	ГПУ - 1000	1	60	2352	141 120
	ГПУ №13	ГПУ - 1000	1	60	2352	141 120
	ИТОГО: газопоршневые электростанций					6 016 416
4	Газовый генератор КС	ГКУ №1	1	122	2095	255 614
		ГКУ №2	1	122	2095	255 614
		ГКУ №4	1	121	2095	253 519
	Итого компрессоры					764 748
5	Групповые и замерные					

	установки					
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №1	1	183	600	109 800
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №2	1	182	600	109 200
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №3	1	183	600	109 800
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №4	1	182	600	109 200
	ЗУ-1	Ханновер	0	0	0	0
	ЗУ-2	Ханновер	1	183	720	131 760
	ЗУ-3	Ханновер	1	183	720	131 760
	ЗУ-4	Ханновер	0	0	0	0
	ЗУ-5	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-6	-	0	0	0	0
	ЗУ-7	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-8	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-9	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-10	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-11	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-12	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-13	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-14	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-14 коллектор	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-15	Ханновер	0	0	0	0
	ЗУ-16	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-17	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-18	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-19	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-20	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-21	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-22	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-23	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-24	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-25	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-26	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-27	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-28	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-29	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-30	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-31	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-32	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-33	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-34	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-35	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-36	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-37	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-38	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-39	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-40	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-41	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-42	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-43	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-44	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	182	600	109 200
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ГУ-Бектас ЗУ-Б2	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-Б1	ПП-0,63А	1	361	600	216 600

	Промежуточная печь на 9 км нефтепровода ГУ-Бектас - ГУ-Южный Коньс	ПП-0,86	1	183	720	131 760
		ПП-0,86	1	182	720	131 040
	ЗУ-Б3	ПП-0,63А	0	361	600	216 600
	ЗУ-Б4	ПП-0,63А	0	361	600	216 600
	ЗУ-Б5	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-Б6	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	Итого печи ЗУ и ГУ					4 224 720
	Пропарка городок (участок подогрева воды)	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	Итого печь пропарка					109 800
6	БКНС-ЮК (участок подогрева воды)	ПП-0,63А	1	215	600	129 000
	БКНС-ЮК (участок подогрева воды)	ПП-0,63А	1	150	600	90 000
	БКНС-СК (участок очистки пластовый воды)	ПП-0,63А	1	150	600	90 000
	Итого печи БКНС					309 000
	Технологически неизбежное сжигание					
7	Дежурная горелка	Факел	1	365	576	210 240
	Концевая сепарационная установка		1	365	1,5	548
	Итого сжигание					210 788
	Всего по ТОО СП «КАМ»					15 105 140

КПРС на 2026г.					
№ п/п	Марка источника	Наименование источника	Время работы, час/год	Номер источника ИЗА	Расход топлива, тонн
1	УПА-60А 60/80	Агрегат для освое-ния и ремонта скважин	4380	3001	30,0 т
2	АПРС-40 (Урал-4320)	Агрегат ремонта скважин	4380	3002	25,0 т
3	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3003	20,0 т
4	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3004	20,0 т
5	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3005	60,0 т
6	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3006	60,0 т
7	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3007	60,0 т
8	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3008	60,0 т
9	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3009	60,0 т
10	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3010	20,0 т
11	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3011	20,0 т
12	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3012	20,0 т
13	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков-качалок	4380	3013	20,0 т
14	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков-качалок	4380	3014	20,0 т

15	AP32/40 Урал-4320	Агрегат для свабиrowания скважин	2184	3015	20,0 т
16	ЦА-320	Цементировочный агрегат	1560	3016	15,0 т
17	Shanxi ZYT5200TCY	Агрегат для свабиrowания скважин	2184	3017	20,0 т
18	ZYT TXY-250	Станок	2184	3018	10,0 т
19	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3019	3,0 т
20	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3020	3,0 т
21	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3021	60,0 т
22	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3022	60,0 т
23	УПА-60А	Агрегат для освоения и ремонта скважин	3072	3023	50,0 т
24	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3024	40,0 т
25	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3025	40,0 т
26	AD-48	ДЭС	3072	3026	20,0 т

Перечень источников на 2026 год

№ п/п	Наименование	Время работы, час/год	№ИЗА	Годовой расход топлива
1.	Дежурная горелка	8760	0056	210 788 м ³
2	Печь ПП-0,63А №5	2928	0054	87 840 м ³
3	Печь ПП-0,63А №6	2928	1260	87 840 м ³
4	Печь ПП-0,63А №7	2904	1261	87 120 м ³
5	Печь подогрева НJ-2500 №1 (Китай)	4392	0051	322 812 м ³
6	Печь подогрева НJ-2500 №2 (Китай)	4392	0052	322 812 м ³
7	Печь подогрева НJ-2500 №3 (Китай)	4368	0053	321 048 м ³
8	Печь подогрева НJ-2500 №4 (Китай)	4368	1257	321 048 м ³
9	Печь НJ-200-Н/10-Q	4392	1441	53 802 м ³
10	Печь НJ-200-Н/10-Q	4368	1442	53 508 м ³
11	Печь JM-J400-Q/15.0/10- Q	4392	1439	130 662 м ³
12	Печь JM-J400-Q/15.0/10- Q	4368	1440	129 948 м ³
13	Печь подогрева воды УН-02	2184	0057	26 208 м ³
14	Печь подогрева воды УН-02	2184	0058	26 208 м ³
15	Газовый генератор Waukesha/Ariel №1	2928	0490	255 614 м ³
16	Газовый генератор Waukesha/Ariel №2	2928	0644	255 614 м ³
17	Газовый генератор Waukesha/Ariel №4	2904	1401	253 519 м ³
18	Техблок	8760	6042	ЗРА и ФС
19	РВС №2 3000 м ³ (для нефти)	8760	1403	30 805 т
20	РВС №3 3000 м ³ (для нефти)	8760	1404	30 805 т
21	РВС №4 1000 м ³ (для нефти)	8760	1406	30 805 т
22	РВС №5 5000 м ³ (для нефти)	8760	1407	91 300 т
23	РВС №6 5000 м ³ (для нефти)	8760	1408	91 300 т
24	РВС 400 м ³ пластовая вода	8760	1409	30 199 т
25	РВС 1000 м ³ пластовая вода	8760	1410	80 099 т
26	Сливо-наливная эстакада	8760	1411	200 050 т
27	100 м ³ дренажная емкость (для приема нефти)	8760	1412	60 250 т
28	12м ³ дренажная емкость (для нефти)	8760	1413	10 т
	ЗУ-1			
29	Устьевой нагреватель Napover	0	0001	0
30	Дренажная емкость 12 м ³	8760	0900	5 т
31	Техблок	8760	6001	ЗРА и ФС
	Скважина № 556			
32	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664		51 009,33 м ³
	ЗУ-2			
33	Устьевой нагреватель Napover	4392	0003	131 760 м ³
34	Дренажная емкость 12м ³	8760	0901	5 т
35	Техблок	8760	6002	ЗРА и ФС

	ЗУ-3			
36	Устьевой нагреватель Napover	4392	0231	131 760 м³
37	Дренажная емкость 12м³	8760	0902	5 т
38	Техблок	8760	6003	ЗРА и ФС
	ЗУ-4			
39	Устьевой нагреватель Napover	0	0233	0
40	Дренажная емкость 12м³	8760	0903	5 т
41	Техблок	8760	6004	ЗРА и ФС
	Скважина № 230			
42	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1109	
	ЗУ-5			
43	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0705	-
44	Дренажная емкость 12м³	8760	0904	5 т
45	Техблок	8760	6005	ЗРА и ФС
	ЗУ-6			
46	Дренажная емкость 12м³	8760	0905	5 т
47	Техблок	8760	6006	ЗРА и ФС
	Скважина № 482			
49	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1336	51 009,33 м³
	ЗУ-7			
50	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	8664	1117	216 600 м³
51	Дренажная емкость 12м³	8760	0906	3,76 т
52	Техблок	8760	6007	ЗРА и ФС
	ЗУ-8			
53	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	8664	0709	216 600 м³
54	Дренажная емкость 12м³	8760	0907	5 т
55	Техблок	8760	6008	ЗРА и ФС
	Скважина № 573			
56	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1124	51 009,33 м³
	Скважина № 574			
57	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1123	51 009,33 м³
	ЗУ-9			
58	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0713	-
59	Дренажная емкость 12м³	8760	0908	5 т
60	Техблок	8760	6009	ЗРА и ФС
	ЗУ-10			
61	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0711	-
62	Дренажная емкость 12м³	8760	0909	5 т
63	Техблок	8760	6010	ЗРА и ФС
	Скважина № 300			
64	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1127	51 009,33 м³
	ЗУ-11			
65	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0714	-
66	Дренажная емкость 12м³	8760	0910	5 т
67	Техблок	8760	6011	ЗРА и ФС
	Скважина № К-707			
69	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1338	51 009,33 м³
	ЗУ-12			

70	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0715	-
	ЗУ-13			
71	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0716	-
	ЗУ-14			
72	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0224	-
73	Дренажная емкость 12м ³	8760	0911	5 т
74	Техблок	8760	6014	ЗРА и ФС
	ЗУ-14 коллектор			
75	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0714	-
	ЗУ-15			
76	Устьевой нагреватель Napover	резерв	0808	-
77	Дренажная емкость 12м ³	8760	0912	5 т
78	Техблок	8760	6015	ЗРА и ФС
	ЗУ-16			
79	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0762	-
80	Дренажная емкость 12м ³	8760	0913	5 т
81	Техблок	8760	6016	ЗРА и ФС
	ЗУ-17			
82	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	4392	0060	109 800 м ³
83	Дренажная емкость 12м ³	6600	0914	5 т
84	Техблок	6600	6024	ЗРА и ФС
	ЗУ-18			
85	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0090	-
86	Дренажная емкость 12 м ³	8760	0915	5 т
87	Техблок	8760	6025	ЗРА и ФС
	Скважина № 315			
88	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0097	51 009,33 м ³
	Скважина № 538			
89	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1311	51 009,33 м ³
	Скважина № 371			
90	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195,0 м ³
	Скважина № 388			
91	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195,0 м ³
	ЗУ-19			
92	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	4392	0110	109 800 м ³
93	Дренажная емкость 12 м ³		0916	5 т
94	Техблок		6027	ЗРА и ФС
	ЗУ-20			
95	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0130	-
	ЗУ-21			
96	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0150	-
97	Дренажная емкость 12 м ³	8760	0917	5 т
98	Техблок	8760	6029	ЗРА и ФС
	Скважина № 349			
99	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1128	51 009,33 м ³
	Скважина № 580			
100	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1333	51 009,33 м ³
	ЗУ-22			
101	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	4392	0170	109 800 м ³

ЗУ-23				
102	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0122	-
103	Дренажная емкость 12м ³	8760	0918	3,76 т
104	Техблок	8760	6038	ЗРА и ФС
ЗУ-24				
105	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	4392	0124	109 800 м ³
106	Дренажная емкость 12м ³	8760	0919	5 т
107	Техблок	8760	6039	ЗРА и ФС
ЗУ-25				
108	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0126	-
109	Дренажная емкость 12м ³	8760	0933	5 т
110	Техблок	8760	6302	ЗРА и ФС
Скважина № 373				
111	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1167	51 009,33 м ³
ЗУ-26				
112	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0128	-
ЗУ-27				
113	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0142	-
114	Дренажная емкость 12м ³	8760	0940	5 т
115	Техблок	8760	6304	ЗРА и ФС
ЗУ-28				
117	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0144	-
ЗУ-29				
118	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	1162	-
119	Дренажная емкость 12м ³	8760	0920	5 т
120	Техблок	8760	6281	ЗРА и ФС
Скважина № 352				
121	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1315	51 009,33 м ³
ЗУ-30				
122	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1165	-
ЗУ-31				
123	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1166	-
124	Дренажная емкость 12м ³	8760	0921	5 т
125	Техблок	8760	6283	ЗРА и ФС
ЗУ-32				
126	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1169	-
127	Дренажная емкость 12м ³	8760	0922	5 т
128	Техблок	8760	6284	ЗРА и ФС
ЗУ-33				
129	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1172	-
130	Дренажная емкость 12м ³	8760	0923	5 т
131	Техблок	8760	6285	ЗРА и ФС
Скважина № К-708				
132	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1339	51 009,33 м ³
ЗУ-34				
133	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1178	-
134	Дренажная емкость 12м ³	8760	0924	5 т
135	Техблок	8760	6285	ЗРА и ФС
ЗУ-35				
136	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1182	-

ЗУ-36				
137	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1191	-
Скважина № К-706				
138	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600	1340	21 195,0 м³
ЗУ-37				
139	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1200	-
140	Дренажная емкость 12 м³	8760	0925	5 т
141	Техблок	8760	6289	ЗРА и ФС
ЗУ-38				
142	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1207	-
143	Дренажная емкость 12 м³	8760	0926	5 т
144	Техблок	8760	6290	ЗРА и ФС
ЗУ-39				
145	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1213	-
ЗУ-40				
146	Печь подогрева ПП-0,63А	4392	1221	109 800 м³
147	Дренажная емкость 12 м³	8760	0927	5 т
148	Техблок	8760	6292	ЗРА и ФС
ЗУ-41				
149	Печь подогрева ПП-0,63А	4392	1233	109 800 м³
150	Дренажная емкость 12 м³	8760	0941	5 т
151	Техблок	8760	6305	ЗРА и ФС
ЗУ-42				
152	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1239	-
ЗУ-43				
153	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1235	-
154	Дренажная емкость 12 м³	8760	0928	5 т
155	Техблок	8760	6300	ЗРА и ФС
ЗУ-44				
156	Печь подогрева ПП-0,63А	4392	1238	109 800 м³
157	Дренажная емкость 8 м³	8760	0939	5 т
158	Техблок	8760	6301	ЗРА и ФС
Скважина № 577				
159	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1330	51 009,33 м³
Месторождение Бектас				
ЗУ-Б1				
160	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0708	216 600 м³
161	Дренажная емкость 12 м³	8760	0929	5 т
162	Техблок	8760	6017	ЗРА и ФС
Скважина № Б-4				
163	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1243	51 009,33 м³
Скважина № Б-92				
164	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0523	51 009,33 м³
Скважина № Б-93				
165	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195 м³
ЗУ-Б2				
Скважина № Б-17				
166	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0712	51 009,33 м³
Скважина № Б-85				

167	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1324	51 009,33 м³
	Скважина № Б-94			
168	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195 м³
	ЗУ-3Б			
169	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1249	216 600 м³
170	Дренажная емкость 12м³	8760	0931	5 т
171	Техблок	8760	6034	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-20			
172	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0520	51 009,33 м³
	Скважина № Б-22			
173	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1247	51 009,33 м³
	ЗУ-4Б			
174	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1254	216 600 м³
175	Дренажная емкость 12м³	8760	0932	5 т
176	Техблок	8760	6047	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-23			
177	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1250	51 009,33 м³
	Скважина № Б-29			
178	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0525	51 009,33 м³
	Скважина № Б-50			
179	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1251	51 009,33 м³
	Скважина № Б-79			
180	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1445	51 009,33 м³
	ЗУ-5Б			
181	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1253	216 600 м³
182	Дренажная емкость 12м³	8760	0937	5 т
183	Техблок	8760	6048	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-78			
184	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1255	51 009,33 м³
	ЗУ-6Б			
185	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1256	216 600 м³
186	Дренажная емкость 12м³	8760	0938	5 т
187	Техблок	8760	6049	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-89			
188	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0522	51 009,33 м³
	ГУ Бектас			
189	Печь подогрева ПП-0,63А	4392		109 800 м³
190	Печь подогрева ПП-0,63А	4368		109 200 м³
191	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0072	216 600 м³
192	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0073	216 600 м³
193	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0074	216 600 м³
194	Печь подогрева ПП-0,63А (ГУ-Бектас, ЗУ-Б2)	8664	1252	216 600 м³
195	Дренажная емкость 12м³	8760	0930	5 т
196	Техблок	8760	6026	ЗРА и ФС
197	Печь подогрева ПП-0,86 (промежуточная печь на 9 км нефтепровода ГУ Бектас- ГУ Южный).	4392	0075	131 760 м³
198	Печь подогрева ПП-0,86 (резервная)	4368	0076	131 040 м³
199	Резервуар 75 м³	8760	0816	21 900 т

200	Резервуар 75 м³	8760	0817	21 900 т
201	Резервуар 75 м³	8760	0818	21 900 т
202	Резервуар 75 м³	8760	0819	21 900 т
203	Резервуар 75 м³	резерв	0820	-
204	Дренажная емкость 10 м³	8760	0934	4 т
205	Дренажная емкость 10 м³	8760	0935	4 т
206	Дренажная емкость 20 м³	8760	0936	6 т
207	Техблок	8760	6018	ЗРА и ФС
208	Резервуар 500 м³	8760		145 000 т
209	Резервуар 500 м³	8760		145 000 т
210	Дренажная емкость 10 м³	8760		4 т
211	Техблок	8760		ЗРА и ФС
ГУ Южный Коньис				
212	Печь подогрева ПП-0,63 №1	4392	1334	109 800 м³
213	Печь подогрева ПП-0,63 №2	4368	1335	109 200 м³
214	Печь подогрева ПП-0,63 №3	4392	1419	109 800 м³
215	Печь подогрева ПП-0,63 №4	4368	1335	109 200 м³
216	РВС-2000 м³	8760	1420	27 390 т
217	РВС-2000 м³	8760	1414	27 390 т
218	Дренажная емкость 63 м³	8760	1421	27 390 т
219	Техблок	8760	6019	ЗРА и ФС
ПСН Кумколь				
220	Резервуар для диз/топлива	8760	0100	1079,4 т
221	ДЭС-400	4380	1422	34,0 т
222	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0767	225 480 м³
223	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0768	225 480 м³
224	РВС-3000	8760	1500	45 650 т
225	РВС-3000	8760	1501	45 650 т
226	Дренажная емкость 8м³	8760	1423	1,44 т
227	Техблок	8760	6023	ЗРАиФС
45 км нефтепровода				
228	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0019	972,0 т
229	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0020	972,0 т
230	Техблок	8760	6035	ЗРАиФС
231	Дизель генератор AKSA 120 кВт	2190	0024	26,2 т
232	Дизель генератор AKSA 170 кВт	2190	0025	26,2 т
233	Дизель генератор AKSA 180 кВт	2190	0026	26,2 т
234	Дизель генератор AKSA 20 кВт	2190	1424	26,2 т
235	Печь марки ПТ-1,6 АЖ	8760	0478	1350 т
236	Дренажная емкость 8м³	8760	1425	1,44 т
Вахтовый поселок				
237	Пункт пропарки труб печь ПП-0,63А	4392	1502	109 800 м³
238	Резервуар для диз/топлива	8760	0237	719 т
239	Резервуар для диз/топлива	8760	0238	719 т
240	ДЭС 450 кВт	резерв	0477	-
241	ДЭС 1000 кВт	резерв	0480	-
242	Сварочный пост	160	6228	Электрод МР – 4000 кг .
243	АЗС	8760	6229	Бензин – 340

				тыс. л/год; диз.топлив1380т ыс. л/год	
	БКНС Северный Коныс				
244	РВС – 1000 м³	8760	1426	100 000 т	
245	РВС – 1000 м³	8760	1427	100 000 т	
246	РВС – 700 м³	8760	1428	70 740 т	
247	РВС – 200 м³	8760	1429	30 000 т	
248	РВС – 200 м³	8760	1430	30 000 т	
249	БКНС-СК Печь подогрева ПП- 0,63А	3600	1431	90 000 м³	
250	РВС №1 3000 м³ (отстаивание пластовой воды)	8760	1405	44 400 т	
БКНС Южный Коныс					
251	РВС – 300 м³ (отстаивание пластовой воды)	8760	1432	154 450 т	
252	РВС – 300 м³	8760	1433	154 450 т	
253	РВС – 300 м³	8760	1434	154 450 т	
254	РВС – 300 м³	8760	1435	154 450 т	
255	БКНС-ЮК Печь подогрева ПП- 0,63А	5160	1438	129 000 м³	
256	БКНС-ЮК Печь подогрева ПП- 0,63А	3600		90 000 м³	
257	Дренажная емкость 8м³	8760	1436	1,44 т	
м/р Северный Коныс					
258	ГПУ-1	Газопоршневая установка	8472	1447	207 564 м³
259		Газопоршневая установка	8472	1448	207 564 м³
260		Газопоршневая установка	8472	1449	207 564 м³
261		Газопоршневая установка	8472	1450	207 564 м³
262	ГПУ-2	Газопоршневая установка	2232	1451	54 684 м³
263		Газопоршневая установка	2232	1452	54 684 м³
264		Газопоршневая установка	2232	1453	54 684 м³
265		Газопоршневая установка	2232	1454	54 684 м³
266	ГПУ-3	Газопоршневая установка	1248	1455	30 576 м³
267		Газопоршневая установка	1248	1456	30 576 м³
268		Газопоршневая установка	1248	1457	30 576 м³
269		Газопоршневая установка	1248	1458	30 576 м³
270	ГПУ-4	Газопоршневая установка	1224	1459	29 988 м³
271		Газопоршневая установка	1224	1460	29 988 м³
272		Газопоршневая установка	1224	1461	29 988 м³

273		Газопоршневая установка	1224	1462	29 988 м ³
м/р Южный Коньс					
274	ГПУ-5	Газопоршневая установка	8472	1463	207 564 м ³
275		Газопоршневая установка	8472	1464	207 564 м ³
276		Газопоршневая установка	8472	1465	207 564 м ³
277		Газопоршневая установка	8472	1466	207 564 м ³
278	ГПУ-6	Газопоршневая установка	8472	1467	207 564 м ³
279		Газопоршневая установка	8472	1468	207 564 м ³
280		Газопоршневая установка	8472	1469	207 564 м ³
281		Газопоршневая установка	8472	1470	207 564 м ³
282	ГПУ-7	Газопоршневая установка	8472	1471	207 564 м ³
283		Газопоршневая установка	8472	1472	207 564 м ³
284		Газопоршневая установка	8472	1473	207 564 м ³
285		Газопоршневая установка	8472	1474	207 564 м ³
286	ГПУ-8	Газопоршневая установка	8472	1475	207 564 м ³
287		Газопоршневая установка	8472	1476	207 564 м ³
288		Газопоршневая установка	8472	1477	207 564 м ³
289		Газопоршневая установка	8472	1478	207 564 м ³
290	ГПУ-9	Газопоршневая установка	8472	1479	207 564 м ³
291		Газопоршневая установка	8472	1480	207 564 м ³
292		Газопоршневая установка	8472	1481	207 564 м ³
293		Газопоршневая установка	8472	1482	207 564 м ³
294	ГПУ-10	Газопоршневая установка	1488	1483	36 456 м ³
295		Газопоршневая установка	1488	1484	36 456 м ³
296		Газопоршневая установка	1488	1485	36 456 м ³
297		Газопоршневая установка	1488	1486	36 456 м ³
298	ГПУ-11	Газопоршневая установка	1488	1487	36 456 м ³

299		Газопоршневая установка	1488	1488	36 456 м³
300		Газопоршневая установка	1488	1489	36 456 м³
301		Газопоршневая установка	1488	1490	36 456 м³
302	ГПУ-12	Газопоршневая установка (резерв)	1440	1491	35 280 м³
303		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1492	35 280 м³
304		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1493	35 280 м³
305		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1494	35 280 м³
306	ГПУ-13	Газопоршневая установка (резерв)	1440	1495	35 280 м³
307		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1496	35 280 м³
308		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1497	35 280 м³
309		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1498	35 280 м³
КПРС					
310	УПА-60А 60/80	Агрегат для освоения и ремонта скважин	4380	3001	30,66 т
311	АПРС-40 (Урал4320)	Агрегат ремонта скважин	4380	3002	26,21 т
312	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3003	21,84 т
313	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3004	21,84 т
314	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3005	76,44 т
315	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3006	76,44 т
316	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3007	76,44 т
317	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3008	76,44 т
318	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3009	76,44 т
319	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3010	21,84 т
320	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3011	21,84 т
321	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3012	21,84 т
322	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков качалок	4380	3013	21,84 т
323	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков качалок	4380	3014	21,84 т
324	АР 32/40 Урал-4320	Агрегат для свабиrowания скважин	2184	3015	21,84 т
325	ЦА-320	Цементировочный агрегат	1560	3016	15,6 т

326	Shanxi ZYT5200TCY	Агрегат для свабиворония скважин	2184	3017	20,63 т
327	ZYT TXY-250	Станок	2184	3018	12,012 т
328	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3019	3,5 т
329	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3020	3,5 т
330	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3021	66,72 т
331	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3022	66,72 т
332	УПА-60А	Агрегат для освоения и ремонта скважин	3072	3023	52,644 т
333	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3024	43,80 т
334	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3025	43,80 т
335	AD-48	ДЭС	3072	3026	21,31 т

В ходе производственной деятельности предприятия происходит образование сточных вод хоз.бытового характера, которая является хозяйственно-бытовыми стоками предприятия. Очистка хозяйственно-бытовых сточных вод ТОО СП «Куатамлонмунай» осуществляется на собственных локальных очистных сооружениях, расположенных на территории месторождения Коныс вблизи вахтового поселка. Сброс очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в пруд накопитель. В проекте рассмотрены два выпуска сточных вод: выпуск №1 – сброс очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод в пруды-накопители месторождения Коныс, выпуск №2 – закачка очищенных производственных вод в пласт.

Разрешенные и фактические выбросы загрязняющих веществ по м/р Коныс, Бектас за последние 3 года, включительно первое полугодие 2025 года приведены в таблице 1:

Таблица 1.

Выбросы по годам/ т/год	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	1-ое полугодие 2025 гда
Разрешенный	856,035	862,11	911,75	634,1	555,2
Фактический	542,1096	611,4	671,2	614,1	221,617
Разница, % +/-	- 36,6	- 29,1	- 26,4	- 3,16	-

Данные по добыче и использованию попутного нефтяного газа на собственные нужды за 2024 год.

Показатели	За 2024г.	за аналогичный период прошлого года	Уменьшение (-) Увеличение (+)
Добыча нефти, тыс.тн	93,2334	103,924	- 9,33
Добыча газа, млн.м ³	16,454727	18,242180	- 9,8
Всего утилизировано, млн.м ³ , из них:			
-использование на собственные нужды, млн.м ³	14,742478	16,961235	- 13
-закачка в пласт, млн.м ³	1,503200	1,051815	+ 42,9
-выработка электроэнергии, и т.д., млн.м ³	6,801240	8,832750	- 23
- сожжено газа (сырого и товарного газа) млн.м ³	-	-	-
- сожжено газа на факелах, млн.м ³	0,185819	0,202546	- 8,26
% утилизации	99%	99%	

При разработке проекта нормативов НДВ использованы санитарные правила "Санитарноэпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚРДСМ-2. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447, согласно, которому месторождения Коныс и Бектас относятся к I-ому классу опасности с СЗЗ - **1000м.**

Данные по скважинам на 2026 год (с 01.01.2026г. по 31.12.2026г.) по м/р Коныс

№ п/п	Номер скважины	Название месторождения	Марка печи	Инвентаризационный номер источника	ЗУ
1.	К-230	Коныс	ППТМ-0,2Г	1109	ЗУ-4
2.	К-300	Коныс	ППТМ-0,2Г	1127	ЗУ- 10
3.	К-315	Коныс	ППТМ-0,2Г	0097	ЗУ- 18
4.	К-349	Коныс	ППТМ-0,2Г	1128	ЗУ- 21
5.	К-352	Коныс	ППТМ-0,2Г	1115	ЗУ- 29
6.	К-373	Коныс	ППТМ-0,2Г	1167	ЗУ- 25
7.	К-482	Коныс	ППТМ-0,2Г	1336	ЗУ-6
8.	К-538	Коныс	ППТМ-0,2Г	1131	ЗУ- 18
9.	К-573	Коныс	ППТМ-0,2Г	1124	ЗУ- 8
10.	К-574	Коныс	ППТМ-0,2Г	1123	ЗУ- 8
11.	К-556	Коныс	ППТМ-0,2Г	0033	ЗУ- 1
12.	К-580	Коныс	ППТМ-0,2Г	1333	ЗУ- 21
13.	К-599	Коныс	ППТМ-0,2Г	1133	ЗУ- 19
14.	К-707	Коныс	ППТМ-0,2Г	1338	ЗУ- 11
15.	К-708	Коныс	ППТМ-0,2Г	1339	ЗУ- 33
16.	К-706	Коныс	ППТМ-0,2Г		ЗУ- 36

17.	К-388	Коныс	ППТМ-0,2Г		ЗУ-18
18.	К-371	Коныс	ППТМ-0,2Г		ЗУ-18

Данные по скважинам на 2026 год (с 01.01.2026г. по 31.12.2026г.) по м/р Бектас

№	Номер скважины	Название месторождения	Марка печи	Инвентаризационный номер источника	ЗУ
1.	Б-4	Бектас	ППТМ-0,2Г	1243	ЗУ- 1Б
2.	Б-17	Бектас	ППТМ-0,2Г	0712	ЗУ- 2Б
3.	Б-20	Бектас	ППТМ-0,2Г	0520	ЗУ- 3Б
4.	Б-23	Бектас	ППТМ-0,2Г	1250	ЗУ- 4Б
5.	Б-29	Бектас	ППТМ-0,2Г	0525	ЗУ- 4Б
6.	Б-50	Бектас	ППТМ-0,2Г	1251	ЗУ- 4Б
7.	Б-78	Бектас	ППТМ-0,2Г	1255	ЗУ- 5Б
8.	Б-79	Бектас	ППТМ-0,2Г	1445	ЗУ- 4Б
9.	Б-89	Бектас	ППТМ-0,2Г	0522	ЗУ- 6Б
10.	Б-92	Бектас	ППТМ-0,2Г	0523	ЗУ- 1Б
11.	Б-22	Бектас	ППТМ-0,2Г	1247	ЗУ- 3Б
12.	Б-85	Бектас	ППТМ-0,2Г	1324	ЗУ- 2Б
13.	Б-93	Бектас	ППТМ-0,2Г		ЗУ- 1Б
14.	Б-94	Бектас	ППТМ-0,2Г		ЗУ- 2Б