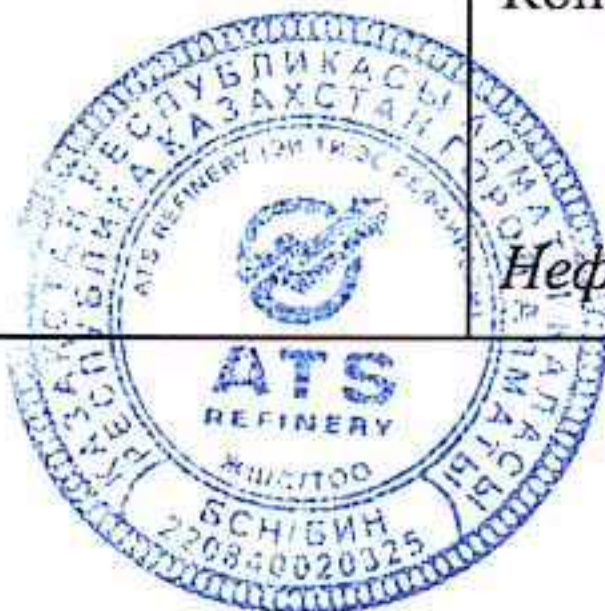


**Исходные данные разработки проекта
ТОО "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)"**

Эксплуатация		
	Наименование источника	(количество, время, расход топлива).
НТ, Котельная		
1	Котел марки Е-1.0-0.9- МГДН (Тансу 1000П) Резервный Источник 0001	Вид топлива -Газ(природный) Расход топлива, 70 тыс.м3/год
2	ДЭС-200кВт Источник 0006	Дизельное топливо - 10 тонн/год
НТ, Дизельный блок		
3	Резервуар хранения дизельного топлива Источник 0007	Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 2083 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 2083
4	Резервуары хранения дизельного топлива Источник 0008	Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 2083 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 2083
5	Резервуары хранения дизельного топлива Источник 0009	Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 2083 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 2083
6	Резервуары хранения дизельного топлива Источник 0010	Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 2083 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 2083
7	Резервуары хранения дизельного топлива Источник 0011	Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 2083 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 2083
8	Резервуары хранения дизельного топлива Источник 0012	Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 2083 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 2083
9	Насосный блок Источник 0013	Время работы одной единицы оборудования, 1400час/год Общее кол-во – 2 шт.
10	Автоналивная эстакада Источник 6002	Количество закачиваемой в резервуар - 173,4 т/год Общее кол-во – 1 шт.
11	ЗРА и ФС дизельного блока Источник 6003	ЗРА-12, Фланцевые соединения-24 Время работы – 8760 час/год
НТ, Эстакады		
12	ЖД эстакада №№ 10, 10А Источник 6004	<i>Нефтепродукт: Сырая нефть</i> Кол-во резервуаров – 2 шт. – 75 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в



		<p>осенне-зимний период. BOZ =12500 т. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период BVL = 12500 т. Конструкция резервуаров: Заглубленный</p> <p>Кол-во резервуаров – 4 шт. – 25 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =12500т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период. BVL = 12500 т</p> <p>Конструкция резервуаров: Заглубленный</p> <p><i>Нефтепродукт: Дизельное топливо</i></p> <p>Кол-во резервуаров – 18 шт. – 60 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =8750т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период. BVL = 8750 т</p> <p><i>Нефтепродукт: Бензин</i></p> <p>Кол-во резервуаров – 18 шт. – 60 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =8750т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период. BVL = 8750 т</p> <p><i>Нефтепродукт: Мазут</i></p> <p>3 Кол-во резервуаров – 18 шт. – 60 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =17500т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период. BVL = 17500 т</p>
13	ЖД эстакада №9 Источник 6005	<p><i>Нефтепродукт: Сырая нефть</i></p> <p>Кол-во резервуаров – 2 шт. – 75 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =7000 т. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период BVL = 7000 т. Конструкция резервуаров: Заглубленный</p> <p>Кол-во резервуаров – 4 шт. – 25 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =3500 т. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период BVL = 3500 т. Конструкция резервуаров: Заглубленный</p> <p><i>Нефтепродукт: Дизельное топливо</i></p>



		<p>Кол-во резервуаров – 6 шт. – 60 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =3750т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период. BVL = 3750 т</p> <p><i>Нефтепродукт: Бензин</i></p> <p>Кол-во резервуаров – 6 шт. – 60 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =3750т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период. BVL = 3750 т</p> <p><i>Нефтепродукт: Мазут</i></p> <p>3 Кол-во резервуаров – 6 шт. – 60 м3 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период. BOZ =17500т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период. BVL = 17500 т</p>
14	Сливные патрубки для автоцистерн Источник 6006	Количество закачиваемой в резервуар жидкости (нефть) 30000т/год. Кол-во резервуаров – 16 (20м3)
15	Насос Источник 6007	<i>Нефтепродукт: Сырая нефть</i> Время работы одной единицы оборудования, 730час/год Общее кол-во – 1 шт.
16	ЗРА и ФС НТ Источник 6008	ЗРА-58, ФС – 116, Время работы -8760 час/год (<i>Сырая нефть</i>) ЗРА-12, ФС – 24 Время работы -8760 час/год (<i>Бензин</i>) ЗРА-32, ФС – 64 Время работы -8760 час/год (<i>Мазут</i>)
НТ, Технологическая зона подготовки нефти		
17	Отстойник ОГН-100 (Источник 0014)	Количество жидкости (нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 70000т/год Кол-во резервуаров -1 шт.
18	Отстойник ОГН-50 9 (Источник 0015)	Количество жидкости (нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 30000т/год Кол-во резервуаров -1 шт.
19	ЭДГ, V-63 м3 Источник 6009	Объем дегидрататора, 63м³ В = 7,752414543 т/период Время работы 7920 час/год
20	Дренажная емкость, V-25 Источник 6010	Количество жидкости(нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 3 т/год Кол-во резервуаров -1 шт.
21	Дренажная емкость, V-25 Источник 6011	Количество жидкости(нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 3 т/год Кол-во резервуаров -1 шт.
22	Дренажная емкость, V-10 Источник 6012	Количество жидкости(нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 1 т/год



		Кол-во резервуаров -1 шт.
23	Приемники нефти, РГС-25, (подземные) Источник 6013	Количество жидкости(нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 25000т/год Кол-во резервуаров -1 шт.
24	Приемники нефти, РГС-75, (подземные) Источник 6014	Количество жидкости(нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 75000т/год Кол-во резервуаров -1 шт.
25	Насосная станция Источник 6015	Нефтепродукт: Сырая нефть Общее количество, 7 шт. Время работы 8760час/год
НТ, Резервуарный парк		
26	РВС-2000, №1 Источник 0016	Нефтепродукт: Сырая нефть Количество жидкости (нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 50000т/год Кол-во резервуаров -1 шт. Боковой и нижний подогрев – есть
27	РВС-2000, №2 Источник 0017	Нефтепродукт: Сырая нефть Количество жидкости (нефть) закачиваемое в резервуар в течении года, 50000т/год Кол-во резервуаров -1 шт. Боковой и нижний подогрев – есть
НТ, Бензиновый блок		
28	РГС-50 м3 (Источник 0024)	Нефтепродукт – Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, $BOZ = 2083.333$ т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, $BVL = 2083.33333$ т Кол-во резервуаров – 1 шт. (50м3) Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
29	РГС - 50 м3 (Источник 0025)	Нефтепродукт – Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, $BOZ = 2083.333$ т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, $BVL = 2083.33333$ т Кол-во резервуаров – 1 шт. (50м3) Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
30	РГС-50 м3 (подземные) (Источник 0026)	Нефтепродукт – Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, $BOZ = 2083.3333$ т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, $BVL = 2083.3333$ т Кол-во резервуаров – 1 . Конструкция резервуаров: Заглубленный
31	РГС-50 м3 (подземные) (Источник 0027)	Нефтепродукт – Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, $BOZ = 2083.3333$ т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, $BVL = 2083.3333$ т Кол-во резервуаров – 1 . Конструкция резервуаров: Заглубленный
32	РГС-50 м3 (подземные) (Источник 0028)	Нефтепродукт – Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости в



		осенне-зимний период, $BOZ = 2083.3333$ т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, $BVL = 2083.3333$ т Кол-во резервуаров – 1 . Конструкция резервуаров: Заглубленный
33	РГС-50 м3 (подземные) (Источник 0029)	Нефтепродукт – Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, $BOZ = 2083.3333$ т Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, $BVL = 2083.3333$ т Кол-во резервуаров – 1 . Конструкция резервуаров: Заглубленный
34	Насосный блок Источник 6016	Нефтепродукт – Бензин Общее количество, 2 шт. Время работы 1400 час/год
НТ, Лаборатория		
35	Лаборатория Источник 0030	Лабораторный шкаф – 3 ед. Время работы – 5400 час/год
НПЗ, АТП		
36	CIB UNIGAS S.p/A/, ITALY Источник 0042	Вид топлива - Газ (природный) Расход топлива -1842.216 тыс.м3/год
37	Емкость для мазута V-25 м3 Источник 0043	Нефтепродукт: Мазут Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период 666 т/год Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период 666 т/год Кол-во резервуаров -1 шт. Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
38	Сборники бензиновой фракции Источник 0044	Нефтепродукт: Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период 12500 т/год Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период 12500 т/год Кол-во резервуаров -2 шт. Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
39	Печь НПУ 1 Корея Источник 0045 –	Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива -2046 тыс.м3/год
40	Печь НПУ 2 Корея (Источник 0046)	Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива -2046 тыс.м3/год
41	Печь НПУ 3 Корея (Источник 0047)	Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива -2046 тыс.м3/год
42	Насосы подачи топлива (Источник 6024)	Нефтепродукт: Мазут Общее количество 2шт. Время работы одной единицы оборудования, 7920час/год
43	Блок Б1 (Источник 6026)	Объем аппарата, 3,5 м ³ $V = 0.07262243$ т/год Время работы: 7920 т/год
44	Блок Б2 (Источник 6027)	Объем аппарата, 3,5 м ³

		В= 0,072622431т/год Время работы: 7920 т/год
45	Блок БЗ (Источник 6028)	Объем аппарата, 3,5 м³ В= 0,072622431т/год Время работы: 7920 т/год
46	Насосы откачки нефтепродуктов (Источник 6029)	Нефтепродукт: Бензины Количество, 8шт. Время работы, 2000час/год Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Нефтепродукт: Дизельное топливо Количество, 8шт. Время работы, 2000час/год Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Нефтепродукт: Мазут Количество, 8шт. Время работы, 2000час/год Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
47	Дренажная емкость (Источник 6059)	Нефтепродукт: сырая нефть Объем одного резервуара данного типа, м³ , VI = 25 Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года, 8 т/год Кол-во резервуаров – 4 шт.
НПЗ, Промпарк		
48	РГС № 3 для нефти 50 м³ Источник 0051	Нефтепродукт: сырая нефть Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года = 25000 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
49	РГС № 4 для нефти 50 м³ Источник 0052	Нефтепродукт: сырая нефть Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года = 25000 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
50	РГС №5 для печного топлива 60 м³ Источник 0053	Нефтепродукт: печное топливо Количество закачиваемой в резервуар жидкости - 8333,3 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
51	РГС №6 для печного топлива 60 м³ Источник 0054	Нефтепродукт: печное топливо Количество закачиваемой в резервуар жидкости - 8333,3 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
52	РГС №7 для бензиновой фракции 50 м³ Источник 0055	Нефтепродукт: Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости – 12 500 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
53	РГС №8 для бензиновой фракции 50 м³ Источник 0056	Нефтепродукт: Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости – 12 500 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
54	РГС №9 для мазута 50 м³ Источник 0057	Нефтепродукт: мазут Количество закачиваемой в резервуар жидкости - 16 666,66 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.

55	РГС №9 для мазута 50 м3 Источник 0058	Нефтепродукт: мазут Количество закачиваемой в резервуар жидкости - 16 666,66 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
56	РГС №9 для мазута 50 м3 Источник 0059	Нефтепродукт: мазут Количество закачиваемой в резервуар жидкости - 16 666,66 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
57	РГС №19 для нефти 50 м3 Источник 0060	Нефтепродукт: сырая нефть Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года = 25000 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
58	РГС № 20 для нефти 50 м3 Источник 0061	Нефтепродукт: сырая нефть Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года = 25000 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
59	РГС № 21 для дизельной фракции 60 м3 Источник 0062	Нефтепродукт: дизельно топливо Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года = 8333,3 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
Резервуарный парк		
60	РВС №1 для нефти, 1000 м3 Источник 0063	Нефтепродукт: сырая нефть Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года = 25000 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
61	РВС №2 для мазута, 1000 м3 источник 0064	Нефтепродукт: мазут Количество закачиваемой в резервуар жидкости - 50000 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
62	РВС №17 для бензина, 1000 м3 Источник 0065	Нефтепродукт: Бензин Количество закачиваемой в резервуар жидкости -25 000 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
63	РВС №18 для печного топлива, 1000 м3 Источник 0066	Нефтепродукт: печное топливо Количество закачиваемой в резервуар жидкости - 8333,3 т/год Кол-во резервуаров – 1 шт.
64	Товарная насосная Источник 6060	Нефтепродукт: Мазут Общее количество – 2шт. Время работы -7920 т/час Нефтепродукт: Бензин Общее количество – 2шт. Время работы -7920 т/час Нефтепродукт: Дизельное топливо Общее количество – 2шт. Время работы -7920 т/час
65	Технологическая насосная источник 6061	Нефтепродукт: Сырая нефть Общее кол-во – 16 шт. Время работы -7920 час/год
НПЗ, Лаборатория		
66	Лаборатория 0067	Лабораторный шкаф – 3 ед. Время работы – 5400 час/год

Руководитель :

ТОО "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)"



Алтаев А.М.

