

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Инв № подп.	Подпись и дата					Разработ.	Провер.	Утверд.		
		0	25.07.25	Для рассмотрения Заказчиком						
Изм.	Дата	Описание изменений								
Должность	Фамилия	Под-	Дата	31-2024-00 ОЧ						
ГИП	Усунова Г.К.		25.07.	Проект расширения месторождения Кырыкмылтык. Атырауская область. Жылтыйский район. Пояснительная записка						
Гл.спец				Стадия						
Проверил				РП						
Разработ	Усунова			Лист						
Перевод-				68						
Д.контр.				ТОО «Apex Energy Solutions» г. Атырау 2025						

СОДЕРЖАНИЕ	СТР
СОСТАВ ПРОЕКТА.....	3
1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	5
1.2 ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ОБЪЕКТА.....	6
1.3 ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.....	11
1.3.1 ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ	11
1.3.2 ОСНОВНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ	11
1.3.3 ОСНОВНЫЕ АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ	13
1.3.4 ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЮ.....	13
1.3.5 ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО АВТОМАТИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	14
1.3.6 ОСНОВНЫЕ ТЕПЛОМЕХАНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ	15
1.3.7 ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УСТОЙЧИВОМУ ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ ОБЪЕКТА.....	15
2. УРОВНИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ СТОИТЕЛЬСТВА.....	16
3. ПРИЛОЖЕНИЯ	17
3.1 ПРИЛОЖЕНИЕ. ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ	18
3.2 ПРИЛОЖЕНИЕ. ПИСЬМО ИСХ. № 38 ОТ 31.05.24. ЗАПРОС ИД.....	26
3.3 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ВЫКИДНЫХ ЛИНИЙ.....	30
3.4 ПРИЛОЖЕНИЕ. АКТ НА ЗЕМЛЮ	38

СОСТАВ ПРОЕКТА

Объект (инв. №)	Наименование	Марки					
Инв. № 432 31-2024-00	Проект организации строительства	Том VI					
			ПОС				
Инв. № 433 31-2024-00	Книга 1. Раздел Охрана окружающей среды	Том VII					
			РООС				
Инв. № 434 31-2024-00 (субподряд)	Книга 1. Инженерно-геодезические изыскания (отчет с графической частью)	Том XI Материалы инженерных изысканий					
			ИГИ				
Инв. № 435 31-2024-00 (субподряд)	Книга 2. Часть 1. Инженерно-геологические изыскания (отчет с графической частью)		ИГИ				
Инв. № 437 31-2024-00	Книга 1. Материалы согласования РП с контролирующими органами области	Том XII					
			МС				
Инв. № 438 31-2024-00 (Заказчику не передается)	Книга 1. Переписка проекта	Том XIII					
			ПП				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Выпуска объекта в 5 экземплярах, в том числе архивный. Выдача заказчику документацию: 1. Рев.0 - в 1экз. (электронная версия). 2. Рев1. - 4 экз. и диск (электронная версия в PDF).	Взам.инв.№				

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Исходные данные

Раздел «Общая часть» рабочего проекта «Проект расширение месторождения Кырыкмылтык» разработан на основании действующего № 31 от 17.05.2024 года и задания на проектирование, выданного ТОО «ANACO».

Заказчик: ТОО «ANACO».

Генпроектировщик: ТОО «Apex Energy Solutions»/

Цель и назначение объекта строительства: Выкидных линии от устья 106 скважин до существующих АГЗУ и до проектируемых АГЗУ и строительство УПН и НПС-3.

Вид строительства: Расширение.

Место расположения объекта: Республика Казахстан, Атырауская область, Жылдызский район, месторождений НГДУ «Жылдызоймунайгаз».

В соответствии с приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам все намеченные к строительству объекты по уровню ответственности относятся к объектам I (повышенного) уровня ответственности п.9.1:

- промышленные объекты, производственные здания, сооружения;
- опасные производственные объекты, не указанные в настоящих Правилах, обладающие признаками, установленными статьей 70 и 71 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года «О гражданской защите», и идентифицируемые как таковые в соответствии с Приказом № 353.

Основными критериями отнесения к технологически сложным объектам производственного назначения, а также иных промышленных предприятий и комплексов являются наличие у проектируемых предприятий и промышленных комплексов одного или нескольких из следующих признаков:

- объекты различных отраслей промышленности, оснащаемые опасными техническими устройствами или обладающие иными признаками опасных производственных объектов, установленными Законом Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года «О гражданской защите».

Исходные данные для проектирования:

- Задание на проектирование, выданное ТОО «ANACO»;
- Отчет топографо-геодезических изысканий по рабочему проекту: «Проект расширение месторождения Кырыкмылтык», выполненным;
- Технический отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту: «Проект расширение месторождения Кырыкмылтык» выполненных ТОО «Apex Energy Solutions»;
- Исходных данных и технических условий, выданных ТОО «ANACO».

Данная проектная документация по представленным разделам выполнена на стадии «Рабочий проект» в соответствии с нормативными требованиями РК.

В рабочем проекте графическая часть в соответствии с заданием на проектирование разделена на 4 тома и Книга 1,2,3:

- Том II. Книга 1. Генплан;
- Том III. Книга 1. Трубопроводные сети;

- Том III. Книга 2. Установка подготовки нефти (УПН);
- Том III. Книга 3. Пункт сбора нефти (НПС-3);
- Том IV. Выкидные линии.

1.2 Физико-географические условия объекта

1.2.1 Административная положение

Административная принадлежность района – территория, подчиненная маслихату Жылдызского района, Атырауской области Республики Казахстан.

Исследованная территория входит в состав Жылдызского района Атырауской области Республики Казахстан. Районный центр, г. Кульсары, находится на расстоянии 140 км; сообщение с ним по асфальтированной автомобильной дороге.

Областной центр, г. Атырау, расположен на расстоянии 210 км; сообщение с ним по асфальтированной автодороге.

1.2.2 Физико-географическая характеристика района

Климат района резко континентальный, аридный. Континентальность и аридность климата проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету при коротком весеннем периоде. Характерной особенностью климата является неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, малоснежье и сильное сдувание снега, большая сухость воздуха и почвы, интенсивность процесса испарения и обилие прямого солнечного освещения. Зима холодная, но непродолжительная; лето жаркое и довольно продолжительное. Непосредственная близость восточного побережья Каспийского моря смягчающего влияния на климат района практически не оказывает.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным согласно СП РК 2.04-01-2017 и НТП РК 01.01–102–2014.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным характеристик метеостанции г. Кульсары, согласно СП РК 2.04-01-2017* «Строительная климатология» и НТП РК 01.01.03-3.1(4.1) -2017.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта

- Для суглинков и глин – 1,108 м;
- Для супесей и песков пылеватых – 1,349 м;
- Для песков гравелистых, крупных и средней крупности – 1,445 м;
- Для крупнообломочного грунта – 1,638 м.
- Нормативная глубина проникновения 0° изотермы в грунте максимум обеспеченностью 0,90 и 0,98, м.

Климатические параметры холодного периода года.

Температура воздуха					
Абсолютная минимальная	наиболее холодных суток обеспеченностью		наиболее холодной пятидневки обеспеченностью		Обеспеченностью 0,94
	0,98	0,92	0,98	0,92	
1	2	3	4	5	6
-36.2	-31.7	-28.9	-28.3	-26.6	-13.2

Средние продолжительность (сут.) и температура воздуха (°C) периодов со средней суточной температурой воздуха, °C, не выше						Дата начала и окончания отопительного периода (период с температурой воздуха не выше 8°C)	
0				8		10	
продолжит.	температура	продолжит.	температура	продолжит.	температура	начало	конец
7	8	9	10	11	12	13	14
117	-5.8	170	-1.4	182	-2.0	18.10	05.04

Среднее число дней с оттепелью за декабрь-февраль	Средняя месячная относительная влажность, %		Среднее количество (сумма) осадков за ноябрь-март, мм	Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь, гПа
	в 15 ч. наиболее холодного месяца (января)	за отопительный период		
15	16	17	18	19
5	79	78	68	1024.5

Ветер				
преобладающее направление за декабрь-февраль	средняя скорость за отопительный период, м/с	максимальная из средних скоростей по румбам в январе, м/с	среднее число дней со скоростью ≥ 10 м/с при отрицательной температуре воздуха	
20	21	22	23	
В	5.3	11.4	9	

Климатические параметры теплого периода года							
Атмосферное давление на высоте установки барометра, гПа		Высота барометра над уровнем моря, м		Температура воздуха обеспеченностью, °C			
среднее месячное за июль	среднее за год			0,95	0,96	0,98	0,99
1	2	3	4	5	6	7	
1009.8	1019.4	-7.2	32.1	33.0	35.3	36.9	

Температура воздуха, °C		Средняя месячная относительная влажность		Среднее количество (сумма) осадков за	
средняя максимальная	абсолютная	воздуха в 15 ч. наиболее теплого месяца (июля), %		апрель-октябрь, мм	
наиболее теплого месяца года (июля)	максимальная				
8	9	10	11		
34.5	44.7	27	103		

Суточный максимум осадков за год, мм		Преобладающее направление ветра (румбы) за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам в июле, м/с	Повторяемость штилей за год, %
средний из максимальных	наибольший из максимальных			

31-2024-00
ОЧ

12	13	14	15	16
22	46	3	3.7	7

Средняя месячная и годовая температуры воздуха, °C

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
-8.9	-8.7	-0.4	11.4	18.9	25.0	27.5	25.3	18.3	9.0	0.9	-5.2	9.4

Средняя за месяц и год амплитуды температуры воздуха

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7.5	8.6	9.3	12.8	13.3	13.8	13.5	13.9	14	11.6	7.7	6.7	11.1

Среднее за год число дней с температурой воздуха ниже и выше заданных пределов

Среднее число дней с минимальной температурой воздуха равной и ниже			Среднее число дней с максимальной температурой воздуха равной и выше		
-35°C	-30°C	-25°C	25°C	30°C	34°C
1	2	3	4	5	6
0.0	0.2	1.5	85.5	53.8	27.2

Средняя за месяц и год относительная влажность, %

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
83	81	76	58	49	41	40	40	46	59	77	82	61

Снежный покров

Высота снежного покрова, см			Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни
средняя из наибольших декадных за зиму	максимальная из наибольших декадных	максимальная суточная за зиму на последний день декады	
10	26	29	73

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год

Пыльная буря	Туман	Метель	Гроза
13.5	25	7	8

Рис.1 Обзорная карта района



1.2.3 Гидрологическая характеристика

Геоморфологический облик исследованной территории тесным образом связан с историей ее геологического развития и определяется поверхностью хвалынской аккумулятивной морской террасы, представляющей собой слабоволнистую равнину с общим уклоном в западном и юго - западном направлении. Равнинный облик территории осложняется наличием врезанной в поверхность террасы, разветвленной сети рукавов и проток древней дельты реки Эмба.

Гидрографическая сеть, в пределах исследованной территории, практически отсутствует. Этому способствовала общая аридизация климата, приведшая к постепенному высыханию водных потоков и озер и интенсификации дефляционно-аккумулятивных процессов.

1.2.4 Геологическое строение и гидрогеологические условия

1.2.4.1 Геологическое строение

Геологического развития всего Прикаспийского региона в целом, в том числе и исследованной территории, в плейстоцен – голоценовое (четвертичное) время отличается рядом специфичных явлений глобального значения, прямым образом повлиявших на формирование геологической среды региона на указанном отрезке геологического времени.

Соляно-купольные структуры оказывают значительное воздействие на формирование химического состава (степень минерализации) грунтовых вод и степень, и характер засоления грунтов плиоцен-четвертичного возраста.

Отложения, образовавшиеся в результате естественно-исторического процесса формирования территории, подразделен на одну стратиграфо-генетического комплекса.

- ИГЭ-1 – Суглинок легкий песчанистый;
- ИГЭ-2 – Супесь песчанистая;
- ИГЭ-3 – Песок пылеватый.

1.2.5 Сейсмичность территории

В соответствии с СП РК 2.03-30-2017* сейсмическая опасность исследованной территории составляет:

В баллах по картам ОСЗ-2475 – 5, ОСЗ-22475 – 6, в ускорениях по картам ОСЗ-1475 – 0,016, ОСЗ -12475–0,037. Тип грунтовых условий – III, сейсмичность площадки строительства – 6 баллов.

1.2.6 Топо-геодезическая изученность района изысканий

На всю территорию работ имеются топографическая съемка в масштабе 1:1000 и 1:500. Координаты исходных пунктов представлены в местной системе координат. Система высот – Балтийская.

В измерениях использовалось спутниковое навигационное оборудование - GPS-система геодезического класса «TRIMBLE R-8s»:

В измерениях использовалось спутниковое навигационное оборудование - GPS-система GPS "Trimble R-8s" в режиме статики с расположением базовой станции на Rp-6 с контролем на Rp K-22-1, Rp K-22-3 («Обустройство месторождения Кырыкмылтык»), с расположением базовой станции на Rp K-22-4, с контролем на Rp-N-3/16 («План площадки пункта сбора нефти (НПС-3)»).

1.3 Основные проектные решения

1.3.1 Основные решения по генеральному плану

Разбивочный план разработан в соответствии с требованиями р.5 ГОСТ 21.508-93.

Соответствует всем Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны".

Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом генерального плана развития месторождения Западный Карасор, технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении.

Проектом предусмотрена разделение на 3 тома и 5 книг:

Том II. Книга 1. Генплан;

Том III. Книга 1. Трубопроводные сети;

Книга 2. Установка подготовки нефти (УПН);

Книга 3. Пункт сбора нефти (НПС-3).

Том IV. Выкидные линии (линейная часть).

1.3.2 Основные технологические решения

Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по расширению месторождения Кырыкмылтык с соблюдением нормативных требований РК в области строительства.

Согласно составу рабочего проекта предусмотрены следующие технологические площадки оборудования, технологические трубопроводы и технологические решения в книгах 1,2,3:

1.3.2.1 Книга 1. Трубопроводные сети

Настоящим разделом предусматриваются технологические решения о замене стальных труб на стеклопластиковые трубопроводы по СТ РК 2307-2013 (ГОСТ Р 53201-2008) между технологическими оборудованием, а именно: от емкостей ППД до насосной; от насосной ППД до БГ; от КСУ до РВС № 1,2,3, от РВС № 1,2,3 до тех. насосной, от отстойника ОГ до емкости ППД, от КДФ до отстойника ОГ, от НГСВ/КДФ до ОГ; от КДФ до насосной ППД, нефтяной коллектор от НГС до печей подогрева, от ГС до печей подогрева, из ГС до печей подогрева, с КСУ до дренажных емкостей, от НГС до дренажных емкостей, от НГСВ до дренажных емкостей, от емкостей сбора до НГС, нефтепровод от ГЗУ (УПН) до НГС, из дренажной емкости до НГС, нефтяной коллектор от НГС до КДФ, с печей подогрева (ППН) до

ОГ, из технологической насосной к эстакадам налива, от ОГ -200 к эстакадам для налива технической воды, нефтепровод от АГЗУ-5 до УПН с мультифазном насосом, расположенные на площадке УПН.

1.3.2.2 Книга 2. Установка подготовки нефти (УПН)

Состав проектируемых сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы.

Состав проектируемых сооружений, принятый настоящим проектом:

- Здание насосной поддержания пластового давления (ППД);
- Здание мультифазной насосной станции №1 – 3ед.;
- Здание мультифазной насосной станции № 2 – 3ед.;
- Монтаж газового сепаратора;
- Отстойника с патронным фильтром для ППД – 1ед.;
- Нагреватель разделитель НР 1,6-10x42 (модернизация НГСВ 2-1,6-3000) – 1ед.;
- Установка печи прямого нагрева нефти ПНН-1,0/0,6 Ж – 3ед.;
- Автоматизированную групповую замерную установку ГЗУ-3 - 1 ед.;
- Автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ -4 и АГЗУ-4/2) – 2ед.;
- Автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ-5 – 1 ед.;
- Монтаж факельной установки Ду 100мм, Н=10м;
- Монтаж подземной горизонтальной дренажной емкости ЕП-8 без насоса;
- Узел учета газа на выходе ГС-1 и ГС-2;
- Узел учета газа на факельной линии;
- Монтаж узел учета газа в существующий котельной.

1.3.2.3 Книга 3. Пункт сбора нефти (НПС-3)

Состав проектируемых сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком проектной решении.

В состав проектируемого оборудования входят:

Подогреватель нефти ППН-0,4 Гкал на НПС-3 – 1ед.

Нагреваемая среда – нефть, нефтяная среда, пластовая вода.

Техническую характеристику печи ППН-0,4 смотреть в разделе ТХ.

Подробное описание смотреть в разделе «Технологические решения».

1.3.3 Основные архитектурные решения

Объемно-планировочные и конструктивные решения сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу приняты нормативные документы РК.

Применяемые конструктивные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию сооружений.

В архитектурно-строительной части запроектированы следующие здания и сооружения:

Книга 2. Состав площадок УПН:

- Здание дизельных генераторов;
- Здание насосной ППД;
- Здание мультифазной насосной № 1;
- Здание мультифазной насосной № 2;
- Площадка газового сепаратора;
- Площадка отстойника с патронным фильтром;
- Площадка нагревателя разделителя НР1,6-10x42;
- Площадка печи подогрева нефти ППН-1,0;
- Площадки ГЗУ-3, АГЗУ-4, АГЗУ-4/2, АГЗУ-5;
- Факельная установка;
- Площадка под узлы учета газа ГС-1 и ГС-2;
- Площадка под узел учета факельной линии;
- Площадка дренажной емкости V= 8м3.

Подробное описание смотреть в разделе «Архитектурно-строительные решения».

1.3.4 Основные решения по электроснабжению

Разделы электроснабжения учтены в книгах 2,3.

1.3.4.1 Книга 2. Установка подготовки нефти

Электроснабжение объекта проектируемых потребителей электроэнергии выполнено в соответствии с полученными техническим условиям ТОО «ANACO» № 210/04-25 от 23.04.2025г.

В объем проектирования строительства входит разработка внутриплощадочного электроснабжения, электрооборудования и электроосвещения объектов.

Силовое электрооборудование, а также аппараты защиты, типы и конструкции питающих и распределительных сетей на всех площадках выбираются на основании электрических нагрузок технологических, осветительных и прочих установок.

Все электрооборудование на проектируемых объектах выбрано в соответствии с условиями среды, в которой оно будет эксплуатироваться, и классификацией объектов по взрыво- и пожароопасности.

Подробное описание смотреть в разделе «Электроснабжение и электрооборудование».

1.3.5 Основные решения по автоматизации технологических процессов

В качестве объектов автоматизации рассматриваются следующие книги 2,3:

1.3.5.1 Книга 2. Установка подготовки нефти (УПН)

Данным разделом проекта предусматривается контроль параметров и автоматизация на следующих объектах:

АГЗУ-3, АГЗУ-4, АГЗУ-4/2, АГЗУ-5.

Проектом предусматривается нижеследующие приборы КИП в АГЗУ:

В АГЗУ шкаф управления комплектуется заводом изготовителем, от шкафа управлении до операторной предусмотрена прокладка интерфейсный кабель (для RS485).

Нагреватель разделитель НР-1,6 (модернизация НГСВ 2-1,6-3000)

По проекту «Нагреватель разделитель НР-1,6» поставляется заводом изготовителем в блочно-модульном исполнении. Оснащение нагревателя разделителя НР-1,6-10x42 средствами контроля и автоматизации производится производителем по схеме 17025.00.00.000СБ "НР-1,6-10x42. Сборный чертеж", 17025.00.00.000С2 "Нагреватель разделитель НР-1,6-10x42. Схема принципиальная", 17025.00.00.000 "Нагреватель разделитель НР-1,6-10x42. Соединительная распредкоробка. Принципиальная схема и Схема внешних соединений".

Печи прямого нагрева ППН-1,0/0,6Ж

Печи прямого нагрева ППН-1,0/0,6Ж поставляется поставщиком на УПН в блочно-модульном виде.

Оснащение печи прямого нагрева ППН-1,0/0,6Ж средствами контроля и автоматизации производится производителем по схеме 17045.00.00.000 «Жидко топливная горелка. Сборный чертеж». На площадке печи прямого нагрева предусмотрено установка датчика углеводородных газов для непрерывного контроля предельных концентраций воздушных смесей (многокомпонентных) паров и горючих газов в воздухе.

Мультифазный насос № 1 и № 2

Проектом предусматривается нижеследующие приборы КИП в мультифазном насосе:

- датчики давления;
- сигнализатор вибрации;
- датчик температуры подшипника (входит в комплект насосов);
- шкаф управления насосов (входит в комплект насосов).

Датчики давления, температуры подшипников и сигнализатор вибрации двухвинтового насосного агрегата подключаются к контроллеру размещаемый в операторной.

На площадке двухвинтового насосного агрегата предусмотрено установка датчика углеводородных газов для непрерывного контроля предельных концентраций воздушных смесей (многокомпонентных) паров и горючих газов в воздухе.

Подробное описание смотреть в разделе «Автоматизация технологического процесса».

1.3.6 Основные тепломеханические решения

Потребителям тепла по проекту являются здание котельной расположенный на площадке "Установка подготовки нефти (УПН)". Теплоноситель- вода с температурным графиком 80-55°C.

В качестве источника теплоносителя предусмотрены 2 напольных отопительных водогрейных котла «ВКМТ-4 ТОО "Атыраунефтемаш"» теплопроизводительностью 141кВт. работающих на газу. Котлы оборудованы газовыми горелками NG140 серии IDEA фирмы СИВ UNIGAS с автоматикой управления, мощностью от 60 до 170кВт.

По тепловой схеме осуществляется подключение к существующему ЩР№1.
Мощность объектов: 25 кВт.

Источник топлива проектируемой котельной является линия газопровода низкого давления.

Всего в здании котельной расположены два котла. Котлы оборудованы электромагнитным клапаном, горелочным устройством.

Подробное описание смотреть в разделе «Тепломеханические решения».

1.3.7 Инженерно-технические мероприятия по обеспечению безопасной эксплуатации и устойчивому функционированию объекта

В части безопасности в технологии - основными, принятыми в проекте, мероприятиями, направленными на предотвращение обеспечения безопасных условий труда, являются:

- размещение вредных и взрывоопасных производств на открытых площадках;
- полная герметизация процессов, происходящих на площадках терминала;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- блокировка работы оборудования и сигнализация при отклонении от нормальных условий протекания технологического процесса;
- выбор оборудования и трубопроводов из условия максимально возможных параметров технологического процесса;
- компенсация продольных перемещений трубопроводов, возникающих от изменения температуры и внутреннего давления;
- обеспечение прочности и герметичности технологических трубопроводов (контроль сварных стыков и гидравлическое испытание);
- защита против коррозии.

В части строительных конструкций - конструкции площадок и опор для размещения технологического оборудования и трубопроводов выполняются из несгораемых материалов с пределом огнестойкости 2,0–2,5 часа.

Здания обеспечены защитой от пожара по III степени огнестойкости.

Объекты, для которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту более 0,75 м, оборудуются огражденными площадками, лестницами с перилами высотой 1,25 м. Места установок трубопроводной арматуры с высотой расположения управляющего органа (штурвал) на высоте более 1,8 м оборудуются площадками.

Для предотвращения растекания ЛВЖ ГЖ на открытых площадках технологических емкостей, сепараторов, насосов, предусмотрены бортики высотой 0,15 м.

В части надежности электроснабжения и электробезопасности - для электроснабжения проектируемых объектов предусмотрены источники энергоснабжения III категории надежности согласно требованиям ПУЭ, ВНТП 3–85, и ВНТП 2–86.

На случай необходимой эвакуации - эвакуационные пути из зданий блочно-комплектного исполнения обеспечивают безопасную эвакуацию людей. Двери эвакуационных выходов на путях эвакуации открываются по направлению выхода из зданий. Высота дверей и горизонтальных участков путей эвакуации в свету составляет не менее 2 м. Минимальная ширина эвакуационных проходов – 0,8 м. Территории площадок АГЗУ и здание насосной нефти имеют два въезда.

За пределами зданий и помещений защита путей эвакуации предусматривается из условия обеспечения безопасной эвакуации людей с учетом функциональной пожарной опасности зданий и помещений, выходящих на эвакуационный путь, степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности зданий.

Автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Решения по организации проездов обеспечат возможность подъезда и беспрепятственное движение аварийно-спасательной, пожарной и приспособленной для ликвидации аварии техники к проектируемым площадкам для ликвидации аварий и их последствий, а также условия обеспечения безопасности движения.

2. УРОВНИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА

Согласно Приказа министра национальной экономики РК № 165 от 28.02. 2015года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически или технологически сложным объектам», нижеперечисленные объекты строительства относятся к следующим уровням ответственности:

- Трубопроводные сети - I (повышенный) уровень ответственности;
- Установка подготовки нефти (УПН) – I (повышенный) уровень ответственности;
- Пункт сбора нефти (НПС-3) - I (повышенный) уровень ответственности;
- Промысловые трубопроводы – I (повышенный) уровень ответственности.

3. ПРИЛОЖЕНИЯ

3.1 Приложение. Задание на проектирование

т.о.о. "ANACO" ж.шс



№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

Задание на проектирование к рабочему проекту «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЫРЫКМЫЛТЫК»

№	Перечень основных данных, требований	Показатели
1	2	3
1	Заказчик	ТОО «ANACO»
2	Основание для проектирования	Технологическая схема разработки. Проект «Обустройство месторождения «Кырыкмылтык»;
	Вид строительства	Расширение
3	Стадийность проектирования	Одностадийный Рабочий проект
4	Основные технико-экономические показатели, в т.ч. числе мощность, производительность	Производительность по жидкости – 2200 м ³ /сут; Производительность по нефти - 224 м ³ /сут; Средний дебит нефтедобывающих скважин по жидкости -11 м ³ /сут; Газовый фактор -9 м ³ /т; Поддержание пластового давления – методом закачки воды в пласт.
5	Проектируемые сооружения и их характеристики	1. Трубопроводные сети - Запроектировать линию подачи с емкостей поддержания пластовой воды (ППД) до насосной из стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяженностью 173м. - Запроектировать нагнетательную линию от насосной ППД до блока гребенок (БГ 1,2) из стеклопластиковых труб Ø100 мм, Р - 79 кгс/см ² (атм.) протяженностью 825м. - Запроектировать нагнетательную линию от блока гребенок (БГ 1,2) до скважин ППД из стеклопластиковых труб Ø89мм, Р - 79 кгс/см ² (атм.), протяженностью 4022м. - Запроектировать линию подачи с концевой сепарационной установки (КСУ) до резервуаров (РВС) №№1,2,3 из стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяженностью 205м. - Запроектировать линию подачи с резервуаров (РВС) №№1,2,3 до технологической насосной из стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяженностью 420м. - Запроектировать линию подачи с резервуаров (РВС) №№1,2,3 до технологической насосной из

060009 Қазақстан Республикасы, Атырау қ., Курмангазы к. 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057
E-mail: anaco@anaco.kz

002081

№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

	<p>стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяжённостью 148 м. - Запроектировать линию подачи с отстойника ОГ до емкости ППД из стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяжённостью 148м. - Запроектировать линию подачи с КДФ до отстойника ОГ из стеклопластиковых труб Ø100мм, протяжённостью 75 м. - Запроектировать байпасную линию подачи попутной воды с НГСВ/КДФ до отстойника ОГ из стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяжённостью 71 м. - Запроектировать линию подачи с КДФ до отстойника ОГ из стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяжённостью 76м. - Запроектировать линию подачи с КДФ до отстойника ОГ из стеклопластиковых труб Ø100 мм, протяжённостью 61м. - Запроектировать газовую линию подачи с ГС до печей подогрева из полипропиленовых труб Ø100мм, протяжённостью 24м. - Запроектировать дренажную линию с НГС до дренажных емкостей из стеклопластиковых труб Ø100мм, протяжённостью 31м. - Спроектировать линии: с НГСВ до дренажных емкостей из полипропиленовых труб Ø100 мм, протяжённостью 39м. - Спроектировать линию от емкостей сбора до НГС из стеклопластиковых труб Ø100 мм протяжённостью 157м. - Спроектировать линию с ГЗУ (УПН.) до НГС из стеклопластиковых труб Ø100 мм протяжённостью 76м. - Спроектировать линию подачи с дренажной емкости до НГС из стеклопластиковых труб Ø100 мм; протяжённостью 34м. - Спроектировать нефтяной коллектор подачи от нефтегазового сепаратора (НГС) до КДФ из стеклопластиковых труб Ø100 протяжённостью 61м. - Спроектировать линию подачи с печей подогрева (ППН) до отстойника ОГ из стеклопластиковых труб Ø100 мм протяжённостью 100м.</p>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

060009, Казахстан Республикасы, Атырау к., Курмангазы к. 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057
E-mail: anaco@anaco.kz

0 0 2 0 8 ↑

№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

	<p>- Спроектировать линию подачи с технологической насосной к эстакадам налива из стеклопластиковых труб Ø100 мм протяженностью 151м.</p> <p>- Спроектировать линию подачи с отстойника (ОГ-200) к эстакадам для налива технической воды из стеклопластиковых труб Ø100 мм протяженностью 98м.</p> <p>Рассмотреть вариант монтажа мультифазного насоса с струевыпрямителем на линию выхода с АГЗУ/АГЗУ2А и АГЗУ №5 до НГСВ.</p> <p>Рассмотреть варианты при проектирования замены всех существующих стальных трубопроводов с использованием фибропластиковых, стекловолоконных и других труб, именно:</p> <ul style="list-style-type: none">-Внутри промысловых нефтепроводов;-Внутри промысловых водопроводов;-Выкидных линии (трубопроводов от добывающей скважины до замерных установок);-Трубопроводов от нагнетательной скважины до водораспределительного пункта (далее ВРП). <p>По результатам выбранных труб вести:</p> <ul style="list-style-type: none">- расчет скорости потока (в расчетах рассмотреть увеличение скорости потока до 3 – 4 м/с, до 5 при коротких участках с указанием/анализом возможности эрозии, предельной скорости потока, предельной турбулентности при котором трескается предложенные альтернативные трубы);- гидро-расчет при динамически изменяющихся свойствах нефти. С застыванием нефти при транспортировке растёт ее вязкость, что повышает противодавление.- Запроектировать выкидные линии Ø89 мм, Р-25 кгс/см², из стеклопластиковых труб Ø73 мм от существующих скважин до АГЗУ №5 и ГЗУ-3, ГЗУ-4,4/2- Запроектировать переключение скважин до существующих ГЗУ-3, ГЗУ-4, ГЗУ-1, АГЗУ-2 и до проскриптурой АГЗУ-5- Запроектировать стеклопластиковый трубопровод Ø150 Мпа протяженностью 228 м от АГЗУ-5 до мультифазного насоса для подкачки продукции
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

	<p>скважин.</p> <p>1. Установка подготовки нефти (УПН)</p> <ul style="list-style-type: none">- Запроектировать установку дизельных генераторов Caterpillar;- Запроектировать установку сепарационного сосуда с мазутной и газовой горелкой нагрева для разделения от попутной воды. Объем емкости 100 м3;- Запроектировать установку 3 печей нагрева ППН 1,0 Гкал/ч%, с техническими характеристиками: Давление в корпусе, МПа (кгс/см²)<ul style="list-style-type: none">• рабочее, не более 0,3 (3,0),• расчетное 0,6 (6,0),Температура, К (°C)<ul style="list-style-type: none">• Рабочей среды на входе, не менее 291 (18)• Рабочей среды на выходе, не более 358 (85)Нагреваемая среда – нефть, нефтяная эмульсия, пластовая вода Топливо – нефть, газ<ul style="list-style-type: none">• КПД подогревателя, % 70;• Давление на входе в подогреватель, МПа (кгс/см²) 0,3 – 0,6 (3,0 – 6 ,0)• Номинальное давление перед горелкой, МПа (кгс/см²) 0,07-0,15 (0,7-1,5)• Расход топливной нефти, кг/ч, не более 200• Габаритные размеры в сборе (длина x ширина x высота), мм, не более 9310 x 2465 x 7800• Масса печи в сборе, кг., не более 17500.- Запроектировать переоборудование насосной ЦНС в миникотельную двумя котлами ВКМТ -4 дизельной и газовой горелкой;- Запроектировать газосепаратор (ГС-1) , (ГС-2), (ГС-3),- Запроектировать газовую линию выхода с КСУ с подключением к печи ППН;- Запроектировать установку факельной системы на выходе с газосепаратора ГС-1 для аварийного сброса газа;- Запроектировать газопровод от существующего газосепаратора (ГС-1) до факельной установки;
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

060009, Қазақстан Республикасы, Атырау қ., Құрманғазы 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057

060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057

E-mail: anaco@anaco.kz

002081

№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

- Запроектировать узлы учета газа на выходе ГС-1 и ГС-2;
- Запроектировать узлы учета газа на факельной линии;
- Установку узлы учета газа на входной линии газопровода в существующий котельной;
- Запроектировать модернизацию отстойника с патронным фильтром для фильтрации попутной воды перед подачей в емкости ППД;
- Запроектировать систему возврата разделившегося попутного газа с сосудов ОГ, ЭДГ, КСУ, НГСВ обратно систему подготовки газа;
- Запроектировать мультифазную насосную станцию с струевыпрямителем закрытого типа (2 мультифазных насоса, основной и резервный) для перекачки скважинной продукции с ГЗУ-3 и ГЗУ-4 (в месте соединения линии) на УПН
- Запроектировать автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ (1шт) на северном поле ГЗУ-3 (подобрать АГЗУ по характеристикам нефти и газа)
- Запроектировать автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ 5) для существующих юрских и меловых скважин (подобрать наиболее выгодное место расположения, с точки зрения экономической выгоды и технических характеристик)
- Запроектировать линию газопровода Ø100 мм Р=10 кгс/см² из полиэтиленовой трубы от ГС-1 и ГС-2 до проектируемой факельной установки
- Технологические трубопроводы между проектируемыми сооружениями на УПН
- Подключение блока к гребенки (БГ) нагнетательных скважин ППД №70 и №110

2. Пункт сбора нефти (НПС -3)

- Запроектировать установку печи нагрева ППН 0,4 Гкал/ч на НПС-3, с техническими характеристиками:
Давление в корпусе, МПа (кгс/см²)
 - рабочее, не более 0,3 (3,0),
 - расчетное 0,6 (6,0),

Температура, К (°C)

060009, Қазақстан Республикасы, Атырау қ., Құрманғазы 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kumangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057

E-mail: anaco@anaco.kz

002081

№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

		<ul style="list-style-type: none">• Рабочей среды на входе, не менее 291 (18)• Рабочей среды на выходе, не более 358 (85) <p>Нагреваемая среда – нефть, нефтяная эмульсия, пластовая вода</p> <ul style="list-style-type: none">• Топливо – нефть, газ• КПД подогревателя, % 70• Давление на входе в подогреватель, МПа (kgs/cm^2) 0,3 – 0,6 (3,0 – 6 ,0)• Номинальное давление перед горелкой, МПа (kgs/cm^2) 0,07-0,15 (0,7-1,5)• Расход топливной нефти, кт/ч, не более 200• Масса подогревателя в сборе с блоком подготовки, кг., не более 5000.
5	Система автоматизации	Согласно требованиям нормативных документов РК в минимально необходимом объеме
6	Газоснабжение	Согласно требованиям норм РК
7	Выполнение очередей и пусковых комплексов.	Не требуется
8	Водоснабжение и канализация	Согласно требованиям норм РК
9	Отопление	Согласно требованиям норм РК
10	Требования к системе пожаротушения	Согласно требованиям противопожарных норм.
11	Требования к инженерным изысканиям	<ul style="list-style-type: none">– полевое трассирование с прокладкой тахеометрических ходов;– проведение съемки трасс подземных и надземных коммуникаций;– топографическую съемку проектируемых объектов всех действующих, проектных, эксплуатационных и оценивающих скважин (отбивка координат скважин);– произвести отбор грунтов ненарушенной структуры для определения физико-механических свойств грунтов;– произвести лабораторные исследования по определению физико-механических и физических свойств грунтов и их классификационных показателей, а также исследования водной вытяжки и анализа

060009, Қазақстан Республикасы, Атырау қ., Қурманғазы 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str , Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057

E-mail: anaco@anaco.kz

002081

№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

		<p>грунтовых вод;</p> <ul style="list-style-type: none">- выполнить отчеты по инженерным изысканиям. <p>Инженерные изыскания выполнить согласно СП РК 1.02.-105-2014.</p>
12	Требования и условия по экологической безопасности и промышленной безопасности.	<ol style="list-style-type: none">1. Разработать в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 № 400-VI - Раздел Охрана Окружающей Среды (ООС).2. При разработке Проекта ООС подрядчиком иметь государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды природоохранное проектирование и нормирование, работы в области экологической экспертизы.
13	Согласование с контролирующими и надзорными органами РК	<p>Подрядчик осуществляет согласование проекта в контролирующих и надзорных органах РК.</p> <ol style="list-style-type: none">1. Проведение государственной экспертизы и получение положительного государственного экспертного заключения по рабочему проекту.2. Передача проектной документации в госдепартаменты выполнить после согласования проекта с Заказчиком
14	Особые требования	Рабочий проект выполнить в полном объеме согласно требованиям законодательства РК
15	Требования к разработке, оформлению и представлению сметной документации.	Не требуется
16	Требования и условия разработки природаохранных мер и мероприятий по экологии	<p>В составе проектной документации разработать проект ОВОС согласно перечню с учетом всех планов для получения единого разрешения на эмиссии</p> <p>В составе проектной документации входит</p> <ul style="list-style-type: none">- заявление оператора о намечаемой деятельности- проект НДВ (разработка нормативов допустимых выбросов НДВ) в соответствии с действующими нормативно-правовыми документами: проведение расчетов рассеивания, формирование тома НДВ, включая план-график контроля нормативов на стационарных источников выбросов,формирование отчетов в электронном формате на порталах, а также сопровождение, согласования

060009, Қазақстан Республикасы, Атырау қ., Қурмангазы к. 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057
E-mail: anaco@anaco.kz

002081

№ 309/06-25

«20» июня 2025 г.

		контролирующих органах в соответствии с требованиями действующего законодательства, получение положительного заключения) - проект РООС - программы производственного экологического контроля (ПЭК) - программы управления отходами (ПУО) - программа плана мероприятия по охране окружающей среды (ППМ) - проведения общественных слушаний (ОС) (подготовка письма о согласовании даты проведения общественного слушания согласно Правилам проведения общественных слушаний) Все работы будут проводиться «под ключ»
17	Состав демонстрационных материалов	Проектная документация должна быть представлена Заказчику в 4 экз. полного комплекта и 1 электронная версия проекта на CD-R диске в программе AutoCAD 2000 или аналог.
18	Исходные материалы на проектирование, передаваемые Заказчиком до начала проектирования.	<ol style="list-style-type: none">1. Ситуационный план месторождения;2. Существующая технологическая схема УПН и ЦПС;3. Физико-химические свойства нефти, газа и воды4. Перечень и характеристика (координаты, дебиты, устьевые давления) проектируемых скважин;5. Акт на право землепользования6. Технические условия на подключение к внешним инженерным коммуникациям (технологическая часть, электроснабжения, связь и сигнализация, автоматика, водоснабжения и канализация и т.д.).7. Архитектурно-планировочное здание (АПЗ)8. Техническое заключение на существующие здания9. Технические паспорта на существующие здания и оборудование.

Вице - президент
по производству ТОО « ANACO»



Саламатұлы А.

060009, Қазақстан Республикасы, Атырау қ., Күрмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057
E-mail: anaco@anaco.kz

002081

3.2 Приложение. Письмо исх. № 38 от 31.05.24. Запрос ИД

Республика Казахстан,
063709, г.Атырау,
мкр.Нұрсая, проспект Елорда,
строение 33
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz



APEX ENERGY SOLUTIONS
DESIGN & CONSTRUCTION

Казакстан Республикасы.
063709, Атырау к-сы,
Нұрсақ ш.а., Елорда дінгілі,
33 күркүлес
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz

Исх./Шығ. № 38
от «31» 05 2024г.

ТОО «ANACO»
г. Атырау, ул. Курмангазы, 6
Тел. +7 (7122) 76-20-51
Факс: +7(7122) 76-20-57

Вниманию: г-же., Жексемалиевой Г.А., и.о. Президента ТОО «ANACO»;

Тема: Запрос исходных данных по рабочему проекту «Проекта расширения месторождения Кырыкмылтык».

Уважаемая Гаухар Айкеновна!

На основании договора № 09-2022 от 02.11.2022 года для разработки рабочего проекта «Обустройство месторождения Кырыкмылтык. Атырауская область. Жылтыйский район» прошу Вас предоставить следующие исходные данные:

1. Координаты проектируемых 70 добывающих скважин и номера существующих и проектных АГЗУ, УПН, НПС-3 для определения месторасположения проектируемых скважин и площадок, также паспорта на АГЗУ, дизельный генератор Caterpillar; печи нагрева ППН-0,4 Гкал/ч на НПС-3, печи нагрева 1,0 Гкал/ч, сепарационный аппарат с мазутной и газовой горелкой объемом 100м3, котельной и на мультифазной насосной станции.
2. Технические условия на подключение выкидных линий от устья 70 добывающих скважин до площадки проектируемых и существующих АГЗУ с указанием номера и количество подключаемых скважин к каждый АГЗУ.
3. Технические условия на подключение выкидных линии Ø 89 мм Р=25 кгс/см2 из стальных труб от существующих скважин до АГЗУ-5 и до ГЗУ, ГЗУ-4 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
4. Технические условия на переключение 18 скважины до существующих ГЗУ-3, ГЗУ-4, ГЗУ-1, АГЗУ-2 и до проектируемой АГЗУ-5 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
5. Технические условия на подключение линию стального трубопровода Ø 219 мм Р=25 кгс/см2 от АГЗУ-5 до УПН с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
6. Технические условия на подключения проектируемых нефтяных коллекторов от нефтегазового сепаратора (НГС) до точки врезки печи подогрева и до КДФ с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;

Республика Казахстан,
063709, г.Атырау,
мкр.Нурсая, проспект Елорда,
строение 33
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz



APEX ENERGY SOLUTIONS
Design&Construction

Казакстан Республикасы,
063709, Атырау қ-сы,
Нұрсая ш.а., Елорда даңғылы,
33 күркүлес
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz

7. Технические условия на подключения следующих трубопроводных сетей:
 - 7.1 Линию подачи с емкостей ППД до насосной с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.2 Нагнетательную линию от насосной ППД до блока гребенок (БГ-1,2) с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.3 Нагнетательную линию от блока гребенок (БГ-1,2) до скважин ППД с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.4 Линию подачи с концевой сепарационной установки (КСУ) до резервуаров (РВС №№ 1, 2, 3) с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.5 Линию подачи с резервуаров (РВС №№ 1, 2, 3) до технологической насосной из полипропиленовых труб Ø 100 и Ø 160 мм, с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.6 Линию подачи с отстойника ОГ до емкости ППД с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.7 Линию подачи с КДФ до отстойника ОГ из стеклопластиковых труб Ø 100 и Ø 160 мм, с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.8 Линию подачи с КДФ до насосной ППД с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.9 Газовую линию подачи с ГС до печей подогрева с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.10 Дренажную линию с концевой сепарационной установки (КСУ) и с НГС до дренажных емкостей насосной из полипропиленовых труб Ø 100 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.11 Линию с НГСВ до дренажных емкостей из полипропиленовых труб Ø 100 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.12 Линию от емкостей сбора до НГС из полипропиленовых труб Ø 160 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.13 Линию с ГЗУ (УПН) до дренажных емкостей из полипропиленовых труб Ø 160 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.14 Линию подачи с дренажной емкости до НГС из полипропиленовых труб Ø 160 и Ø 100 мм, с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.15 Линию подачи с печей подогрева (ППН) до отстойника ОГ НГС из полипропиленовых труб Ø 160 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
 - 7.16 Линии в резервуарном парке из полипропиленовых труб Ø 160 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;

Республика Казахстан,
063709, г.Атырау,
мкр.Нурсая, проспект Елорда,
строение 33
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz



APEX ENERGY SOLUTIONS

DESIGN&CONSTRUCTION

Казакстан Республикасы,
063709, Атырау к-сы,
Нурсая ш.а., Елорда даңғылы,
33 күрмөнис
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz

- 7.17 Линию подачи с технологической насосной к эстакадам налива из полипропиленовых труб Ø 160 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
- 7.18 Линию подачи с отстойника (ОГ-200) к эстакадам налива технической воды из полипропиленовых труб Ø 100 мм с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения.
8. Для определения размеры проектируемых зданий и сооружений насосной ППД, миникотельный с двумя котлами дизельной и газовой горелки, мультифазные насосные станции, предоставить тип устанавливаемых насосных агрегатов, котельной и их марку, с указанием предполагаемым объемом, перекачивающей нефти.
9. Технические условия на подключение линии входных и выходных трубопроводов газосепаратора (ГС-1 и ГС-2) до существующего коллектора с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
10. Технические условия на подключение установки факельной системы на выходе с газосепаратора ГС-1 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
11. Технические условия на подключение установки газоуравнительной системы (ГУС) в резервуарном парке товарной нефти с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
12. Технические условия на подключение следующих установок: узла учета газа на выходе ГС-1 и ГС-2, узлы учета газа на факельных линиях и узел учета газа на входной линии в сущ. котельной с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
13. Технические условия на подключение установки отстойника с патронным фильтром ППД с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
14. Технические условия на подключения автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ) на северном поле ГЗУ-3 и ГЗУ-4 и АГЗУ-5 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
15. Технические условия на подключение линии газопровода Ø 100 мм Р=10 кгс/см² из полиэтиленовой трубы от ГС-1 и ГС-2 до проектируемой факельной установки с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
16. Технические условия для подключения проектируемых тепловых сетей к существующим теплосетям с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
17. Технические условия на подключение автоматизированную систему пожаротушения УПН и НПС-3 (при необходимости) с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
18. Технические условия на подключения системы контроля и автоматизации к существующей системе.

Республика Казахстан,
063709, г.Атырау,
мкр.Нурсая, проспект Елорда
стрение 33
Тел +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz



APEX ENERGY SOLUTIONS
DESIGN&CONSTRUCTION

Қазақстан Республикасы,
063709, Атырау қ-сын,
Нурсая ш.а., Елорда даңыллы,
33 күркүлес
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz

19. Технические условия на подключения проектируемых сетей водоснабжения, канализации и пожаротушения к существующей системе, с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения.
20. Технические условия на подключения проектируемых сетей электроснабжения к существующей системе. Приложить существующую электрическую схему месторождения Кырыкмылтык.

С уважением,
Директор ТОО «Apex Energy Solutions»

Бабашева М.Н.

Исполнитель: Усунова Г.К.
Тел: + 7 727 391 01 21, ин. 241

3.3 Приложение. ТУ на подключение выкидных линий

ТОО "ANACO" жШС



№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

**Техническое условия
На подключение проектируемых линии от добывающих скважин до ГЗУ №1**

Подключить проектируемые линии от скважин №№
106, 59, 53, 82, 104, 116, 76, 64, 74, 69, 85 со следующими параметрами:

- 1.1 Расчетное давления в трубопроволе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмылтык».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»

Кулжанов М.Е.



№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

**Техническое условия
На подключение проектируемых линий от добывающих скважин до ГЗУ №2**

Подключить проектируемые линии от скважин №№
125, 54, 80, 62, 77, 81, 115, 103, 57, Р-1, 56, 66, 63, 60 со следующими параметрами:

- 1.1 Расчетное давления в трубопроводе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмылтын».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»

Кулжанов М.Е.



№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

Техническое условия

На подключение проектируемых линий от добывающих скважин до ГЗУ №3

Подключить проектируемые линии от скважин №№ 16М, 98М, 99М, 100М, 96М, 106М, 105М, 107М, 110М, 118М, 114М, 115М, 179М, 173М со следующими параметрами:

- 1.1 Расчетное давления в трубопроводе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмылтык».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»



Кулжанов М.Е.

№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

**Техническое условия
На подключение проектируемых линий от добывающих скважин до АГЗУ №2**

Подключить проектируемые линии от скважин №№ 102, 96, 79, 91, 119, 105, 111, 109, 124, 87, 90, 94, 98, 101 со следующими параметрами:

- 1.1 Расчетное давление в трубопроводе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмылтык».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»



Кулжанов М.Е.

060009, Казахстан Республикасы, Атырау к., Курмангазы к. 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057
E-mail: anaco@anaco.kz

№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

**Техническое условия
На подключение проектируемых линий от добывающих скважин до АГЗУ №2А**

Подключить проектируемые линии от скважин №№
122, 97, 120, 92, 95, 89, 108, 123, 51, 55, 125А, 99, 121, 58 со следующими параметрами:

- 1.1 Расчетное давления в трубопроводе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмылтык».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»



Кулжанов М.Е.

ТОО

"ANACO" жшс



№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

Техническое условия

На подключение проектируемых линий от добывающих скважин до АГЗУ №4

Подключить проектируемые линии от скважин №№ 109М, 116М, 111М, 113М, 102М, 112М, 103М, 119М, 21М, 117М, 120М, 93М, 97М, 104М со следующими параметрами:

- 1.1 Расчетное давление в трубопроводе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмылтык».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "М.Е. Кулжанов".

Кулжанов М.Е.

ТОО

“ANACO” ж.к.с.



№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

**Техническое условия
На подключение проектируемых линии от добывающих скважин до АГЗУ №4/2**

Подключить проектируемые линии от скважин №№
172М, 101М, 175М, 180М2, 174М, 176М, 177М, 178М, 108М, 180М, 171М со следующими
параметрами:

- 1.1 Расчетное давления в трубопроводе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмылтык».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "М. Е. Кулжанов".

Кулжанов М.Е.

060009, Казахстан Республикасы, Атырау к., Курмангазы к. 6, Тел: +7 (7122) 762 051; Факс: +7 (7122) 762 057
060009, 6, Kurmangazy str., Atyrau, Republic of Kazakhstan, Tel: +7 (7122) 762051, Fax: +7 (7122) 762057
060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы 6, Тел: +7 (7122) 762051; Факс: +7 (7122) 762057
E-mail: anaco@anaco.kz

ТОО "ANACO" жшс



№ 531/12-24

«27» декабря 2024 г.

Техническое условия

На подключение проектируемых линии от добывающих скважин до АГЗУ №5

Подключить проектируемые линии от скважин №№ 169M, 169M2, 168M2, 170M, 170M2, 179M2, 107, 93, 100, 112, 73, 117, 118, 114 со следующими параметрами:

- 1.1 Расчетное давление в трубопроводе 50 кгс/см²;
- 1.2 Диаметр трубопровода в точке подключения Ду – 80мм;
- 1.3 Материалы: стеклопластик по ТУ
- 1.4 Прилагается ситуационный план месторождения «Кырыкмыштык».

Вице - президент
по производству ТОО «ANACO»

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "М.Е. Кулжанов".

Кулжанов М.Е.

3.4 Приложение. АКТ НА ЗЕМЛЮ

Жоспар шегіндегі бетен жер участеклері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар даты № на плане	Жоспар шегіндегі бетен жер участектерінің кадастрылық номиірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алана, гектар Площадь, гектар
	ЖОК НЕТ	

Осы акт "Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы"коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалы Жылдыз ауданы болімшесінде жасалды
Настоящий акт изготовлен Жылдызским районным отделением филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области

Мер орын: 
коды, подпись

Н.Тампиев

Место печати

2019 ж/г 15.10

Ось актін беру туралы жаба жер участексіне меништік күкігін, жер пайдалану күкігін беретін актілер жазылатын Кітапта № 1593
болып жазылды

Көсімшін жер участексінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер участекелерінің тізбесі (олар болған жағдайлда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 1593

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулдерді сипаттау жөніндегі аппарат жер участексіне сәйкестендіру
кужатын дайынданған сөтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действително на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок



№ 0145944

№ 0145944

Жер участкесінің
ЖОСТАРЫ
План земельного участка

Жер участкесінің кадастрылук номері: 04-059-016-180

Жер участкесіне уақытта етегелі жер пайдалану (жалға алу) күкірги 2035 жылдың 10 тамыздан дейін мерзімте

Жер участкесінің алаңы: 434.3326 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, колік, байланыс, гарыш қызметі, көрнекілік, шынынан туындауда жердің мөлдігінен пайдалану жүргізу үшін

Жер участкесінің тұжарлықтың ариалынан жер жаңе аумақ шаруандылығына ариалыған өзеге де жер

Жер участкесін нысаналы тағайында:

"Кырыкмылтық" көн орында комірсуетігі шикізатын ондіру үшін
Жер участкесін пайдаланудағы шектесудер мен ауырталықтар: санитарлық,

экологиялық, ортке карсы нормаларды сақтау, бұлғынген жерлердің кайтадан

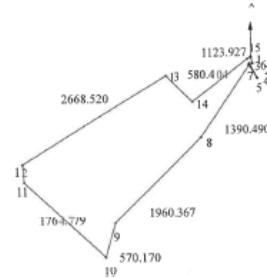
жетекшілік көліктің жаңа нормалардың етсін

Жер участкесінің болшуну: болинеді

Участкенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Жылмой
ауданы, босалғы жерлер (220130001497569)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Жылмойский район,

земли запаса (220130001497569)



Жоепар шегіндегі ботен жер участкелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоепар даты За на плане	Жоепар шегіндегі ботен жер участкелерінің кадастрылық номерлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланс, гектар Площадь, гектар
	жок нет	

Осы акт "Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясының коммерциалық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалы Жылдыз ауданы болімшесіндегі жасалды. Настоящий акт изготовлен Жылдызским районным отделением филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области

Мер сыйы
Х. Тампиев
Место печати

Н. Тампиев

20 19 ж/г 25 ' 10

Осы акттің беру туралы жазба жер участкесіне меншіктік күкігін, жер пайдалану күкігін беретін актілер жазылтыны Кітапта № 1594 болып жазылды.

Көсімнің: жер участкесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер участкелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жок

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 1594/

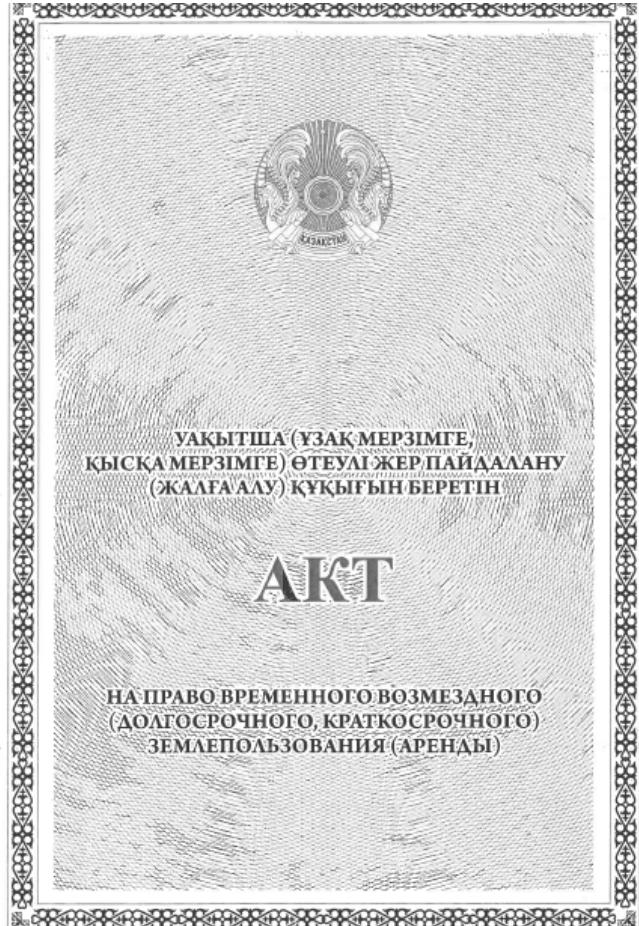
Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сишааттау жойынде акпарат жер участкесін сәйкестендіру көркемдік дайындаған сotte күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



№ 0145945

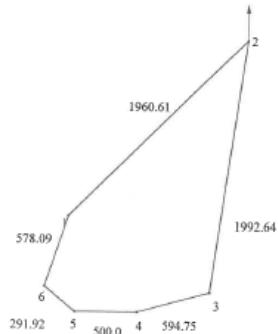
Жер участкесінің кадастрылук нөмірі: 04-059-016-003
Жер участкесіне уақытша етеулі жер пайдалану (жалға алу) құжығы 2035 жылдан 10
тамызына дейін мәрзімге
Жер участкесінің алаңы: 169.8497 га
Жергілік салыны: Өнеркәсіп, колік, байланыс, гарыштық, көргөндүрттік
кауынсөзлік мұқтажына арналған жер және аудыл шаруашылығынан арналған етеге
де жер
Жер участкесін пысапаны тағайындау:
"Кырыкмылтық" кең орнында комірсүтегі шикізатын ондіру үшін
Жер участкесін пайдаланудағы шектегулер мен ауыртпалықтар: санитарлық,
экологикалық, ертке қарсы нормаларды сақтау, бұлғын жерлердің қайтадан
калипина келтирү
Жер участкесінің болінуи: болінеді

№ 0145945

Жер участкесінің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Жылъой
Участкесінің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Жылъой
ауданы, босалық жерлер (2201300014975696)
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Жылъойский район,
земли запасов (2201300014975696)

Жер участкесінің
ЖОСПАРЫ

План земельного участка



Шеттер участкесінің кадастрылук нөмірлер (жер салындары)
А-дан А-ға дейін: Жерлер
Кадастрылук нөмір (жеке төрле) салындык участка
Оң А да А-Зәңни

Кадастровый номер земельного участка: 04-059-016-003

Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок
сроком на до 10 августа 2035 года

Площадь земельного участка: 169.8497 га

Категория земель: Земля промышленности, транспорта, связи, для нужд
космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного
несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка:

для добычи углеводородного сырья на месторождении "Кырыкмылтык"

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: соблюдение
санитарных, экологических, противопожарных норм, проведение рекультивации
нарушенных земель

Делимость земельного участка: делимый

МАСШТАБ 1: 25000



ЛИЦЕНЗИЯ

20.03.2024 года

№21007177 от 12.02.2021 г.

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Aрех Energy Solutions"

063709, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау,
Микрорайон Нұрсая Проспект Елорда, строение № 33
БИН: 020940008477

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Проектная деятельность

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

I категория

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области".
Акимат Атырауской области.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель

Биғали Нариман Хамидоллаұлы

(уполномоченное лицо)

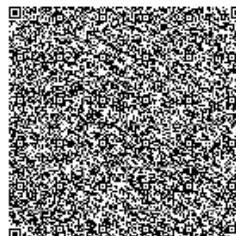
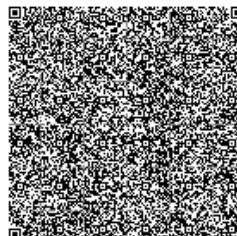
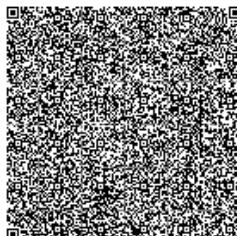
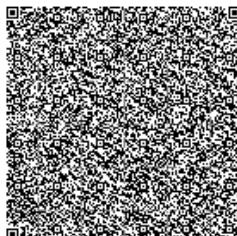
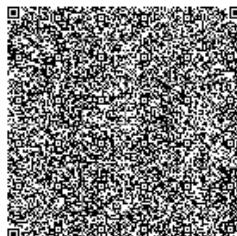
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 12.02.2018

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Атырау





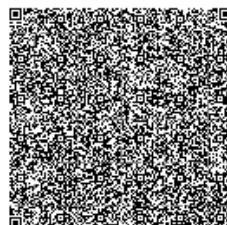
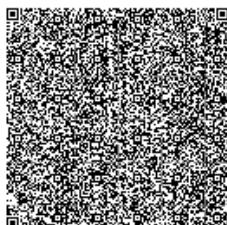
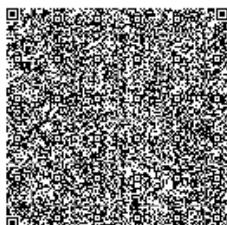
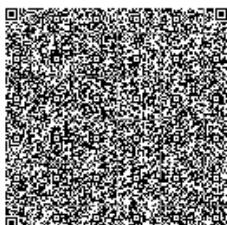
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии №21007177 от 12.02.2021 г.

Дата выдачи лицензии 20.03.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения, в том числе:
 - Плотин, дамб, других гидротехнических сооружений
 - Конструкций башенного и мачтового типа
 - Для подъемно-транспортных устройств и лифтов
 - Для медицинской, микробиологической и фармацевтической промышленности
 - Для энергетической промышленности
 - Для перерабатывающей промышленности, включая легкую и пищевую промышленность
 - Для тяжелого машиностроения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
 - Для транспортной инфраструктуры (предназначенной для непосредственного обслуживания населения) и коммунального хозяйства (кроме зданий и сооружений для обслуживания транспортных средств, а также иного производственно-хозяйственного назначения)
 - Для дошкольного образования, общего и специального образования, интернатов, заведений по подготовке кадров, научно-исследовательских, культурно-просветительских и зрелицыных учреждений, предприятий торговли (включая аптеки), здравоохранения (лечения и профилактики заболеваний, реабилитации и санаторного лечения), общественного питания и бытового обслуживания, физкультурно-оздоровительных и спортивных занятий, отдыха и туризма, а также иных многофункциональных зданий и комплексов с помещениями различного общественного назначения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов транспортного строительства), включающее:
 - Улично-дорожную сеть городского электрического транспорта
 - Мосты и мостовые переходы, в том числе транспортные эстакады и многоуровневые развязки
 - Пути сообщения железнодорожного транспорта
 - Автомобильные дороги всех категорий
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:
 - Общереспубликанских и международных линий связи (включая спутниковые) и иных видов телекоммуникаций
 - Местных линий связи, радио-, телекоммуникаций





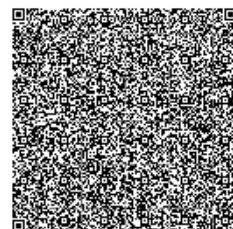
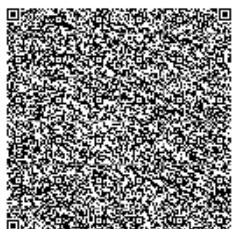
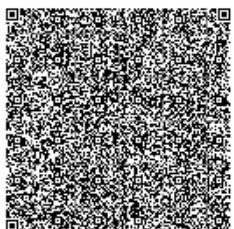
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии №21007177 от 12.02.2021 г.

Дата выдачи лицензии 20.03.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:
 - Внутригородского и внешнего транспорта, включая автомобильный, электрический, железнодорожный и иной рельсовый, воздушный, водный виды транспорта
- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:
 - Систем внутреннего и наружного электроосвещения, электроснабжения до 0,4 кВ и до 10 кВ
 - Электроснабжения до 35 кВ, до 110 кВ и выше
 - Магистральные нефтепроводы, нефтепродуктопроводы, газопроводы (газоснабжение среднего и высокого давления)
 - Внутренних систем отопления (включая электрическое), вентиляции, кондиционирования, холодоснабжения, газификации (газоснабжение низкого давления), а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
 - Внутренних систем водопровода (горячей и холодной воды) и канализации, а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
 - Внутренних систем слаботочных устройств (телефонизации, пожарно-охранной сигнализации), а также их наружных сетей
- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:
 - Схем газоснабжения населенных пунктов и производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем канализации населенных пунктов и производственных комплексов, включая централизованную систему сбора и отвода бытовых, производственных и ливневых стоков, размещение головных очистных сооружений, испарителей и объектов по регенерации стоков
 - Схем телекоммуникаций и связи для населенных пунктов с размещением объектов инфраструктуры и источников информации
 - Схем электроснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке электрической энергии в системе застройки, а также электроснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем развития транспортной инфраструктуры населенных пунктов (улично-дорожной сети и объектов внутригородского и внешнего транспорта, располагаемых в пределах границ населенных пунктов) и межселенных территорий (объектов и коммуникаций внешнего транспорта, располагаемых вне улично-дорожной сети населенных пунктов)
 - Планировочной документации (комплексных схем градостроительного планирования территорий - проектов районной планировки, генеральных планов населенных пунктов, проектов детальной





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии №21007177 от 12.02.2021 г.

Дата выдачи лицензии 20.03.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:
 - планировки и проектов застройки районов, микрорайонов, кварталов, отдельных участков)
 - Схем водоснабжения населенных пунктов с размещением источников питьевой и (или) технической воды и трассированием водоводов, а также схем водоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем теплоснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке тепловой энергии в системе застройки, а также теплоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов) строительства объектов сельского хозяйства, за исключением предприятий перерабатывающей промышленности
- Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:
 - Металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций
 - Бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций
 - Оснований и фундаментов
- Архитектурное проектирование для зданий и сооружений первого или второго и третьего уровней ответственности (с правом проектирования для архитектурно-реставрационных работ, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры), в том числе:
 - Генеральных планов объектов, инженерной подготовки территории, благоустройства и организации рельефа

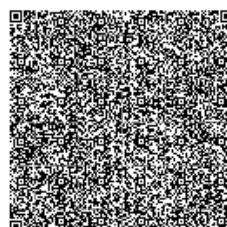
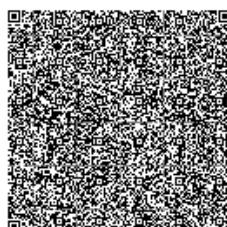
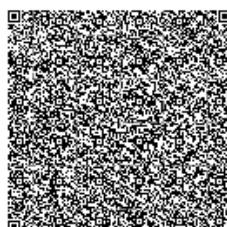
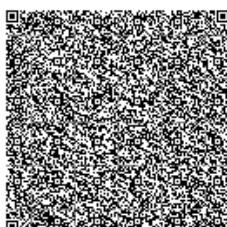
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Arpeh Energy Solutions
"

063709, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау,
Микрорайон Нұрсая Проспект Елорда, строение № 33, БИН: 020940008477

(полное наименование, место нахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)



Производственная база	город Астана, район Есиль, улица Туркестан, дом 8/2 (местонахождение)
Особые условия действия лицензии	I категория (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области". Акимат Атырауской области. (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	Бигали Нариман Хамидоллаұлы (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))
Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	20.03.2024
Место выдачи	г.Атырау (наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

