«Ақтөбе облысы Мортық тұзүсті - 2021 кен орнын жайластыру»
(сметалық құжаттамасыз)»
жұмыс жобасы бойынша
28.07.2021 ж. № 04-0232/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«КМК Мұнай» АҚ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Optimum Project» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мортық тұзүсті - 2021 кен орнын жайластыру» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0232/21 от 28.07.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Обустройство месторождения Мортук надсолевое - 2021 Актюбинская область» (без сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
АО «КМК Мунай»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Optimum Project»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Обустройство месторождения Мортук надсолевое - 2021 Актюбинская область» (без сметной документации)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Обустройство месторождения Мортук надсолевое - 2021 Актюбинская область» (без сметной документации)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0777 от 14.05.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и АО «КМК Мунай».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «КМК Мунай», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Optimum Project», государственная лицензия №18016606 от 04.09.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку, утвержденное главным инженером АО «КМК Мунай» от 03.03.2021 года;

постановление акимата Актюбинской области №70 от 24.02.2010 года о предоставлении права временного возмездного землепользования АО «Lancaster Petroleum» земельного участка общей площадью 112,49 га сроком до 31.12.2013 года;

постановление акимата Актюбинской области №72 от 27.02.2015 года о предоставлении права временного возмездного землепользования АО «КМК Мунай» земельного участка общей площадью 234,45 га сроком до 30.12.2028 года;

акт на право временного возмездного землепользования №0505467 от 05.03.2015 года с кадастровым номером 02-027-033-104 площадью 67,77 га;

постановление акимата Актюбинской области №82 от 28.02.2019 года о предоставлении права временного возмездного землепользования АО «КМК Мунай» земельного участка площадью 7,0 га, из них 5,7 га сроком на 1 год, 1,3 га сроком до 30.12.2028 года;

акт на право временного возмездного землепользования №0510000 от 25.04.2019 года с кадастровым номером 02-027-033-116 площадью 0,6292 га;

акт на право временного возмездного землепользования №0510003 от 25.04.2019 года с кадастровым номером 02-027-033-119 площадью 0,4140 га;

акт на право временного возмездного землепользования №0510005 от 25.04.2019 года с кадастровым номером 02-027-033-121 площадью 0,4594 га;

акт на право временного возмездного землепользования №0510006 от 25.04.2019 года с кадастровым номером 02-027-033-122 площадью 0,4974 га;

постановление акимата Актюбинской области №5 от 16.01.2020 года о предоставлении права временного возмездного землепользования АО «КМК Мунай» земельных участков площадью 19,6512 га сроком до 02.04.2031 года;

архитектурно-планировочное задание №KZ26VUA00402743 от 13.04.2021 года, утвержденное руководителем ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

эскизный проект, согласованный с ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №KZ19VUA00430999 от 24.05.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам экз.№1 (4-ИГИ) от 2021 года, выполненный ТОО «Абсамат» (лицензия №19011499 от 24.05.2019 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях №05 от 18.03.2021 года, выполненный ТОО «Инжгеосистем» (лицензия №20005960 от 08.04.2020 года);

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

протокол общественных слушаний по разделу ООС к рабочему проекту «Обустройство месторождения Мортук надсолевое-2021 Актюбинская область» (без сметной документации)» от 20.04.2021 года;

письмо №01-3-05/22034 от 03.01.2018 года о переименовании и перерегистрации АО «Lancaster Petroleum» на АО «КМК Мунай» (приказ №1104 от 29.03.2010 года), выданное ГУ «Управление юстиции города Актобе Департамента юстиции Актюбинской области МЮ РК»;

письмо №271 от 05.04.2021 года о том, что все проектные решения по рабочему проекту рассмотрены и согласованы, источником финансирования являются собственные средства и начало строительства запланировано в 2022 году, выданное заказчиком.

Технические условия:

б/н от 10.03.2021 года на подключение сетей технического водопровода, выданные АО «КМК Мунай»;

№257 от 02.04.2021 года на электроснабжение, выданные АО «КМК Мунай».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №KZ41VQR00025320 от 26.03.2021 года на рабочий проект, выданное РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Актюбинской области»;

заключение государственной экологической экспертизы №D021-0045/21 от 21.07.2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

энергетический паспорт;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи: ГП, АД, ТХ, СНГ, АР, АС, КР, ЭВ, ЭС, ЭОМ;

расчет несущих конструкций, выполненный с использованием программного комплекса «BASE» версия 10.0, «Лира-САПР 2020»;

проект организации строительства;

раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ИП «Рысалдинов Д.С.» в 2021 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Увеличение системы добычи нефти и улучшение эксплуатации установкой дополнительных сооружений на территории действующего предприятия месторождения «Мортук».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен на месторождении «Мортук» 240 км юго-западной стороны города Актобе Актюбинской области. На юге на расстоянии в 30 км расположено нефтяное месторождение Жанажол, на северо-западе граничит с нефтяным месторождением Кенкияк, на востоке на расстоянии в 70 км расположена железнодорожная станция Эмба.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район	- IIIB;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,8 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях №05 от 18.03.2021 года, выполненного ТОО «Инжгеосистем», на участке изысканий пробурены 2 скважины глубиной по 5 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный слой, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №1 – суглинок тяжелый, твердой консистенции, мощность слоя 4,8 м.

При замачивании суглинок проявляет просадочные свойства, начальное просадочное давление равно 0,10-0,14 МПа, тип грунтовых условий по просадочности – I (первый).

Расчетные физико-механические характеристики суглинка (ИГЭ №1) в водонасыщенном состоянии: с=20 кПа; φ=14º; р=1,56 т/м³; Е=4,5 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов - среднезасоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: сильноагрессивные к бетонам марки W4 на портландцементе и не агрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. По суммарному содержанию хлоридов грунты сильноагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 5,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Нефтяное месторождение Мортук расположено на юго-западе на расстоянии около 240 км от города Актобе. На юге которого на расстоянии около 30 км расположено нефтяное месторождение Жанажол, на северо-западе граничит с нефтяным месторождением Кенкияк, на востоке которого на расстоянии в 70 км находится железнодорожная станция Эмба.

Раздел рабочего проекта «Генеральный план» разработан на основании задания на разработку, утвержденного заказчиком и технологической схемы. Рабочий проект выполнен с соблюдением действующих норм и правил, и обеспечивает безопасную эксплуатацию запроектированного объекта.

Генеральный план разработан на основе материалов по инженерным изысканиям (топографо-геодезическим) в масштабе М 1:2000, выполненного ТОО «Абсамат» в 2021 году, с учетом технологии производства, также согласно СН РК 3.01-03-2011.

Система высот - Балтийская, система координат - местная.

Генеральным планом предусмотрено обустройство устьев 35 скважин (30 = МВ188, МВ195, МВ199, МВ203, МВ196, МВ197, МВ198, МВ200, МВ201, МВ202, МВ204, МВ170, МВ174, МВ178, МВ179, МВ175, МВ171, МВ172, МВ173, МВ176, МВ180, МВ182, МВ183, МВ185, МВ186, МВ189, МВ187, МВ184, МВ181, МВ177 и 5 оценочные = МВ190, МВ191,

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

МВ192, МВ193, МВ194), существующий АГЗУ-13 и проектируемых АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18, насосная технической воды, подъездная автодорога.

Участок свободный от застроек и зеленых насаждений.

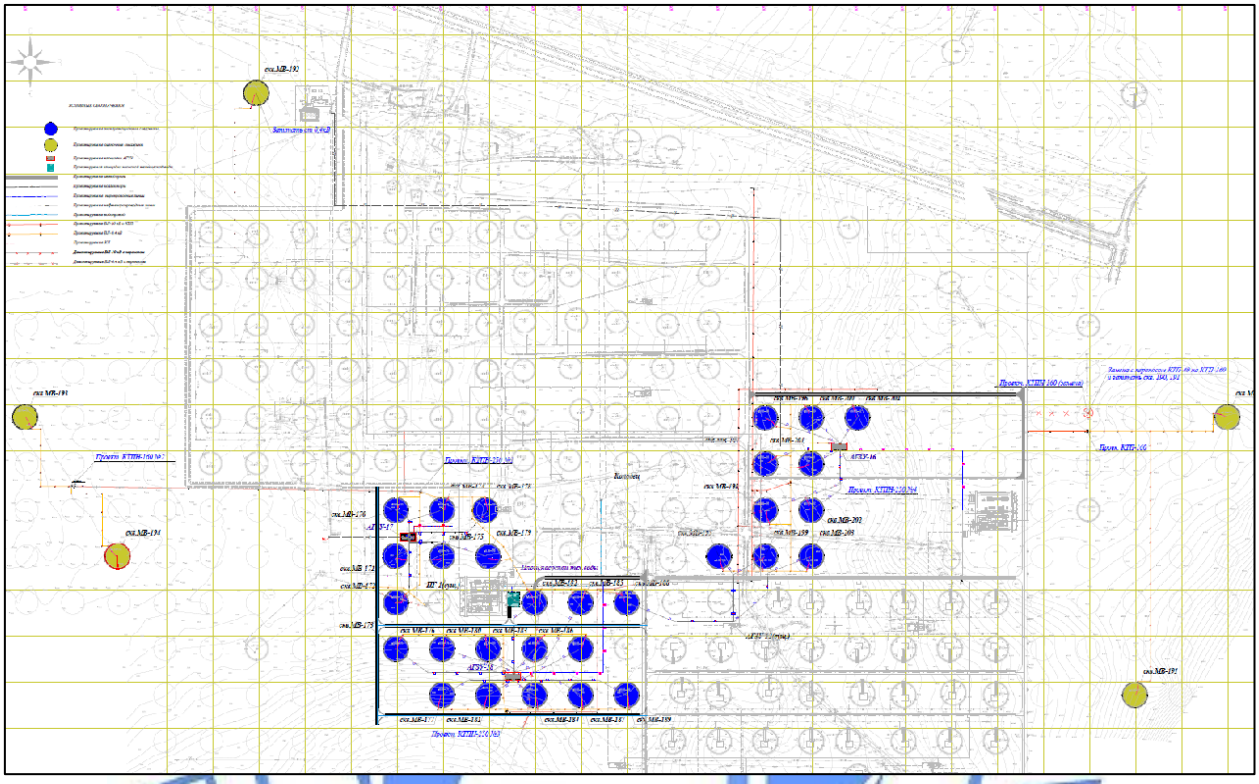
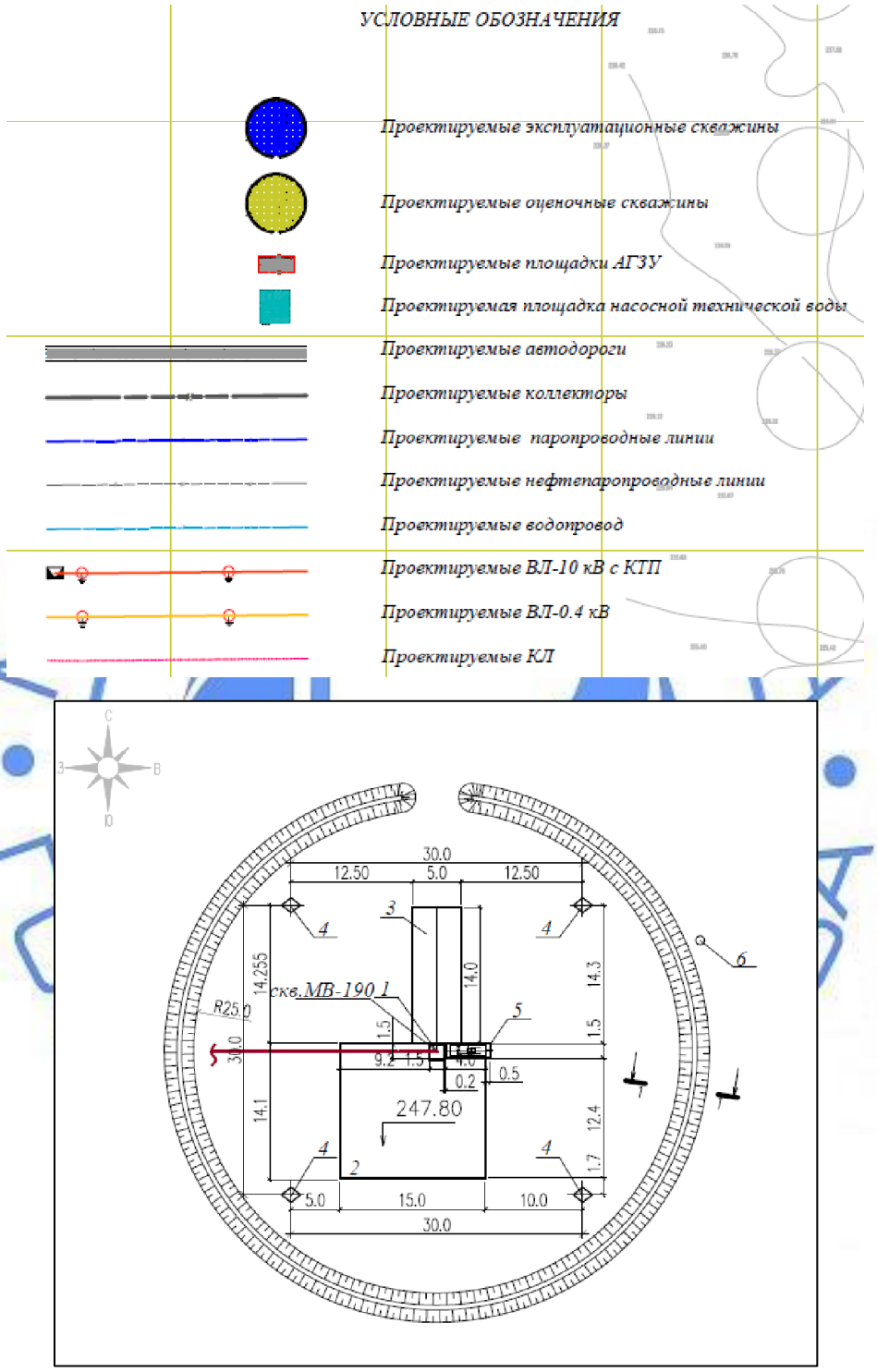


Рис.1 - Ситуационная схема скважины

ГОСЭКСПЕРТИЗА

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>



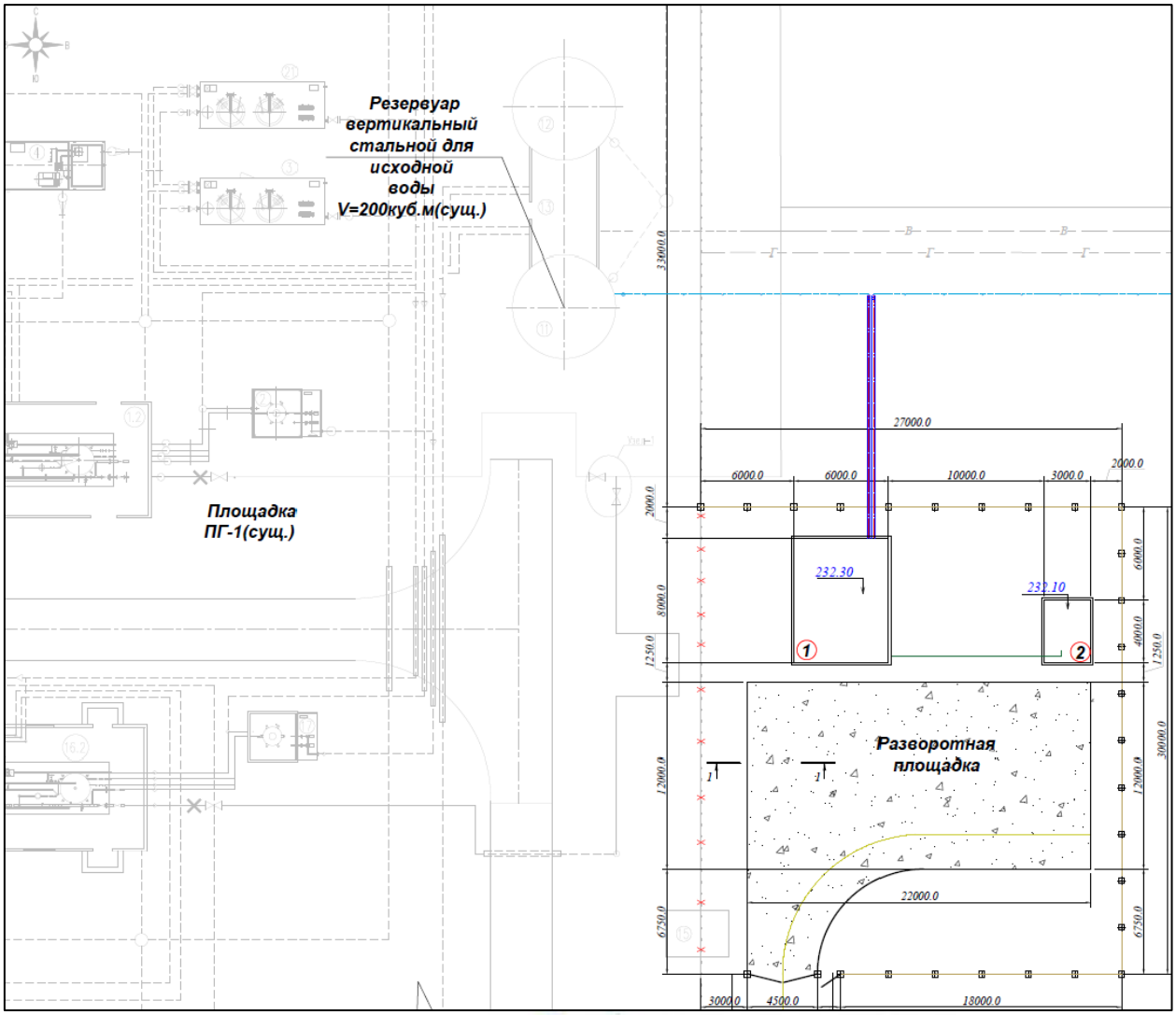
Условные обозначения: 1- приустьевой приямок скважин; 2- площадка под инвентарные мостки; 3- площадка под ремонтный агрегат; 4- якорь для оттяжек – 4 шт.; 5- фундамент под станок-качалку; 6- прожекторная мачта.

Рис.2 - Ситуационная схема устьевой площадки

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Генеральным планом предусмотрена площадка насосной станции. На участке предусмотрены: насосная технической воды и площадка дренажной емкости.

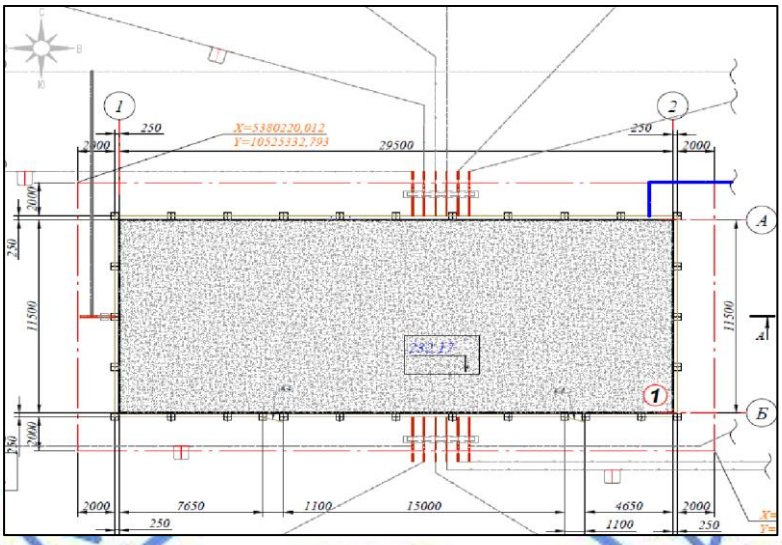
Территория площадки имеет по периметру сквозное ограждение высотой 2 м, для въезда автотранспорта предусмотрены ворота с калиткой. Ворота шириной 4,5 м запроектированы по типу ограждения. По территории запроектирована разворотная площадка с щебеночным покрытием.



Условные обозначения:1- насосная технической воды, 2- площадка дренажной емкости.

Рис.3 - Ситуационная схема площадки насосной технической воды

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>



Экспликация зданий и сооружений: 1- площадка АГЗУ (3 шт.).

Рис.4 - Ситуационная схема АГЗУ (на 1 площадку)

Площадки добывающих скважин размещены на местности на основании схемы расположения скважин. Данные по размещению площадок добывающих скважин представлены заказчиком.

На площадке добывающих скважин предусмотрено проектирование следующих сооружений:

приустьевой приямок скважин;
площадка под инвентарные мостки;
площадка под ремонтный агрегат;
якорь для оттяжек – 4 шт.;
фундамент под станок-качалку;
прожекторная мачта.

Проектируемое оборудование размещено на ранее спланированной площадке скважины. На территориях обустраиваемых скважин, ранее спланированных в период бурения, в связи с отсутствием стоячих и талых вод дополнительных земляных работ по выемке и завозу грунта не предусмотрено. Отвод атмосферных осадков принят открытый по спланированной поверхности за пределы площадки в пониженные места.

Грунт, образовавшийся при разработке углублений, под фундаменты используется по назначению на спланированной территории в пределах охранной зоны скважины.

Для подключения проектируемых скважин рабочим проектом предусмотрены площадки установки АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18. Площадка АГЗУ в виде сплошной монолитной плиты из бетона класса 15. По площадкам АГЗУ предусмотрены организация рельефа, высотная увязка проектируемых сооружений с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями. Плодородный слой почвы толщиной 0,20 м снимается со всей планируемой территории и складируется за пределами площадок для дальнейшего использования.

Способ водоотвода поверхностных вод принят открытый. Сбор и отвод воды, стекающей во время дождя, таяния снега от зданий и сооружений отводится по спланированной поверхности за пределы в пониженные места.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Водоотвод поверхностных вод разработан в комплексе с вертикальной планировкой с учетом санитарных условий и требований благоустройства территории площадок. Стоки поверхностных вод с технологических площадок с твердым покрытием собираются в монолитные приямки и откачиваются при помощи ручных насосов для дальнейшего слива в места, разрешенные уполномоченными органами.

Система вертикальной планировки принята сплошная с соблюдением требуемых уклонов для отвода поверхностных вод.

Рабочим проектом предусмотрено щебеночно-песчаное покрытие площадки.

Озеленение не предусмотрено, ввиду специфики региона: засушливый климат, отдаленность от источников водоснабжения.

Инженерные сети запроектированы с учетом взаимной увязки их с проектируемыми существующими сетями и технологическими сооружениями.

Размещение инженерных сетей различного назначения предусмотрено преимущественно в траншее отдельно от технологических трубопроводов с учетом и соблюдением санитарных и противопожарных норм, правил безопасности и эксплуатации сетей.

Основные показатели по генеральному плану

Таблица №6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь территории по госакту	га	132,1
Проектируемые скважины (показатели на 1 скважину)			
2	Площадь участка в пределах обвалования	га	0,2551
3	Площадь застройки 1 скважины	м^2	803,23
4	Площадь покрытия	м^2	70,0
5	Свободная территория от застройки	м^2	1677,77
Проектируемые площадки АГЗУ (показатели на 1 АГЗУ)			
6	Площадь участка в пределах границ	га	0,0544
7	Площадь застройки 1 АГЗУ	м^2	339,25
8	Площадь покрытия	м^2	204,75
Площадка насосной технической воды			
9	Площадь территории в пределах ограждения	га	0,0810
10	Площадь застройки	м^2	56,7
11	Площадь покрытия	м^2	306,5
12	Свободная территория от застройки	м^2	446,8

Автомобильные дороги

Данным разделом предусмотрены подъездные дороги к площадкам добывающих скважин и АГЗУ.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

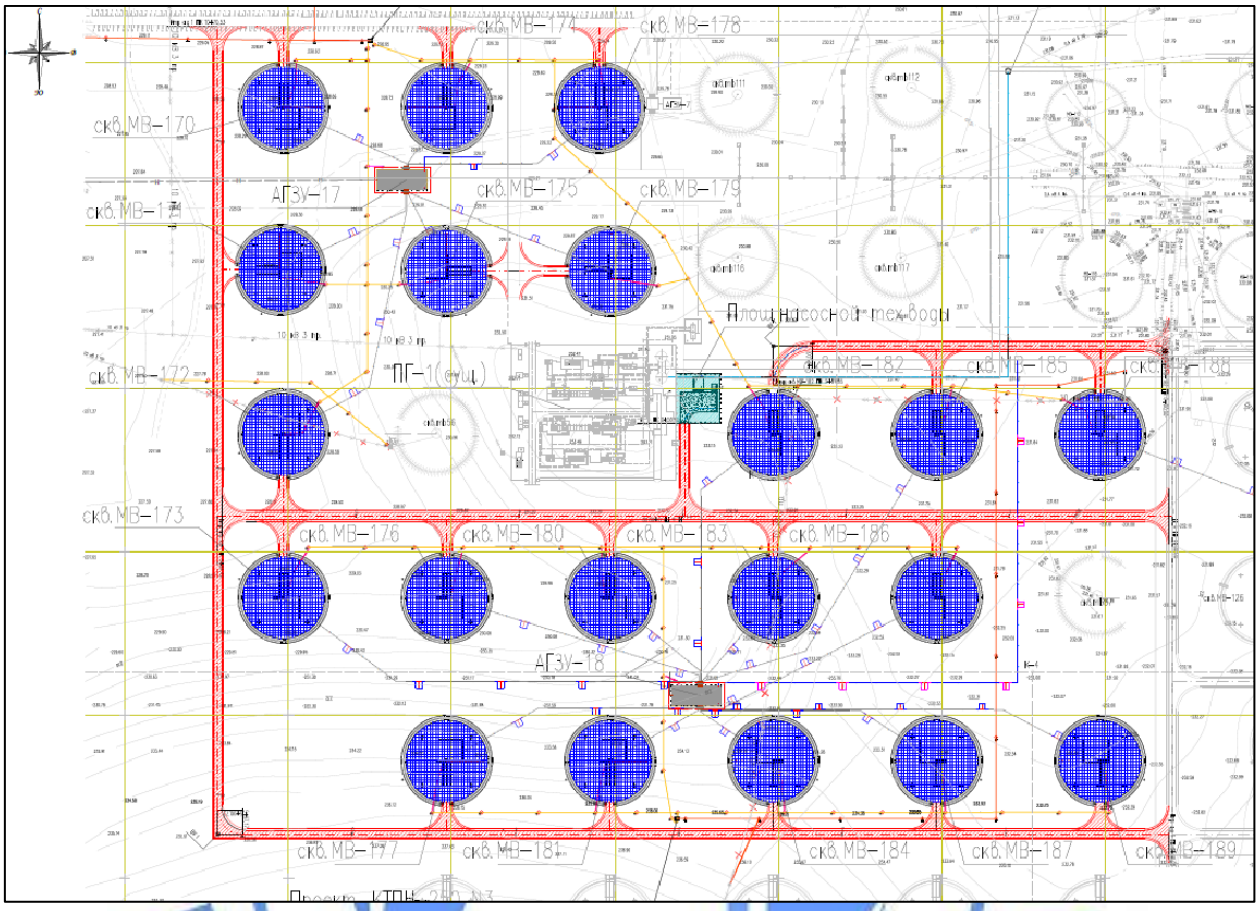


Рис.5 - Ситуационная схема

Принятые технические параметры

Параметры для проектирования приняты в соответствие СН РК 3.01-01-2013, СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

Категория автодороги – IVв (вспомогательные автомобильные дороги, межплощадочные).

Расчетная скорость движения - 30 км/час.

Ширина проезжей части - 4,5 м.

Ширина земляного полотна - 6,5 м.

Ширина обочины - 1,0 м.

Радиусы закругления проезжей части на примыканиях - 15,0 м.

Водоотвод с проезжей части - двусторонний.

Двухскатный поперечный уклон проезжей части - 30‰.

Поперечный уклон укрепленной части обочины - 40‰.

Ширина укрепленной части обочин на примыканиях - 1,0 м.

Тип местности по характеру и степени увлажнения - 1.

Тип покрытия – переходный.

Вид покрытия – щебеночно-песчаная смесь.

Толщина покрытия по оси – 34 см.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Требуемый модуль упругости дорожной одежды:
Е тр = 86,44 МПа;
Е общ = 60,8 МПа.
Коэффициент прочности Кпр - 0,94.
Уровень надежности Кн - 0,90.

Проектируемая дорога проложена в равнинной местности со спокойным рельефом, с небольшими перепадами высотных отметок.

Общая протяженность подъездных дорог – 2,7 км.

Земляное полотно

Земляное полотно запроектировано с учетом категории дороги, типа дорожной одежды, высоты насыпи, свойств грунтов, используемых в земляном полотне, условия производства работ по возведению земполотна, природных условий района строительства и особенностей инженерно-геологических условий участка строительства, опыта эксплуатации дорог в данном районе, исходя из обеспечения требований прочности, устойчивости и стабильности как самого земляного полотна, так и дорожной одежды при наименьшем ущербе окружающей природной среде.

Основные параметры поперечного профиля земляного полотна и дорожной одежды назначены по результатам расчетов. Ширина земляного полотна принята в соответствии с требованиями п.5.1.1 СП РК 3.03-101-2013 для дорог IV категории и равна 6,5 м.

Крутизна откосов насыпей назначена в соответствии с п.7.3.1 СП РК 3.03-101-2013, исходя из условий обеспечения устойчивости откосов, незаносимости дороги снегом, обеспечения требований безопасности движения. Заложение откосов насыпи принято 1:3 при высоте до 2 м. Земляное полотно отсыпается привозным грунтом.

Дорожная одежда

Конструкция дорожной одежды запроектирована, исходя из транспортно-эксплуатационных требований, категории дороги с учетом интенсивности движения и состава транспортных средств и требований, предъявляемых к дорожной одежде в отношении прочности, долговечности и морозоустойчивости.

Устройство дорожной одежды – покрытие щебеночно-песчаной смеси С-1 по СТ РК 1549-2006 толщиной 180 мм и основание из песчано-щебёночной смеси С-4 по СТ РК 1549-2006 толщиной 160 мм, укрепление обочин щебеночно-песчаной смесью толщиной 170 мм. Толщина покрытия по оси - 34 см. Тип поперечного профиля дорожной одежды - полукорытный.

Основные параметры дорожной одежды приняты для дороги категории IV-в.

Тип конструкции дорожной одежды принят на весь участок дороги и примыкания, объемы работ указаны в приложении «Ведомость основных объемов работ».

Водоотвод с проезжей части

Водоотвод с проезжей части осуществляется поперечными уклонами:
поперечный уклон проезжей части – 30‰;
поперечный уклон обочин – 40‰.

Примыкания и пересечения

На проектируемом участке расположены примыкания и пересечения от участков к проектируемым скважинам и АГЗУ.

Примыкания запроектированы применительно к типовым проектным решениям серии 503-0-51.89 «Пересечения и примыкания автомобильных дорог в одном уровне». Объемы работ включены в сводную ведомость объемов работ.

Обустройство дороги и безопасность дорожного движения

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Для организации и безопасности движения, ориентации водителей в пути рабочим проектом предусмотрен комплекс мероприятий согласно требованиям СП РК 3.03-101-2013, СТ РК 1124-2019, СТ РК 1412-2017, СТ РК 1125-2002.

Проектной документацией предусмотрена установка: дорожных знаков на металлических стойках, сигнальных направляющих столбиков.

Размеры и форма знаков приняты согласно СТ РК 1125-2002 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования», установка знаков по СТ РК 1412-2017 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения».

6.2.2 Технологические решения

Технологическая часть рабочего проекта разработана в соответствии с заданием на разработку, выданным АО «КМК Мунай» и в соответствии с нормами и правилами, действующими на территории Республики Казахстан: СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы», ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений», ВСН 51-3-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов», ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

Состав сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной заказчиком технологической схемы сбора.

Рабочим проектом принято рациональное размещение сооружений и оборудования с учетом последовательности технологического процесса, наиболее удобного обслуживания с соблюдением необходимых проходов и проездов.

Основными проектными решениями предусмотрено:

обустройство устьев 35 скважин с паротепловой обработкой призабойной зоны скважины (5 оценочных - МВ-190, МВ-191, МВ-192, МВ-193, МВ-194) и 30 скважин (МВ-170, МВ-171, МВ-172, МВ-173, МВ-174, МВ-175, МВ-176, МВ-177, МВ-178, МВ-179, МВ-180, МВ-181, МВ-182, МВ-183, МВ-184, МВ-185, МВ-186, МВ-187, МВ-188, МВ-189, МВ-190, МВ-191, МВ-192, МВ-193, МВ-194, МВ-195, МВ-196, МВ-197, МВ-198, МВ-199, МВ-200, МВ-201, МВ-202, МВ-203, МВ-204), в т.ч. приустьевый приямок, площадка под ремонтный агрегат, площадка под инвентарные мостки, фундамент под станок-качалку CYJ-4-2.5-13HB, якорь оттяжек мачты;

выкидные линии диаметром 76х7 мм от 30 скважин до существующего АГЗУ-13 и проектируемых АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18;

АГЗУ – 3 шт.;

паропроводы диаметром 114х11,0 мм от существующих паропроводов до проектируемых АГЗУ;

нефтесборные коллекторы диаметром 159х8 мм от проектируемого АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18 до входного манифольда ДНС Мортук и существующего нефтесборного коллектора;

нефтепровод ДНС «Мортук» - точка врезки в нефтепровод ДНС «Кумсай» (вторая нитка) диаметром 219х8 мм;

строительство насосной станции технической воды около ПГ-1 м/р Мортук;

прокладка водовода диаметром 160х14,6 мм ПЭ100 SDR11 от существующего РВС-200 для исходной воды ПГ-1 до проектируемой насосной станции;

прокладка водовода диаметром 160х14,6 мм ПЭ100 SDR11 от проектируемой насосной станции до точки врезки в существующий водовод Ду150.

<u>Технологический процесс сбора нефти</u>

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по выкидным линиям диаметром 76х7,0 мм подземной прокладки поступает на существующие и проектируемые замерные установки, где производится замер нефтегазовой смеси. Далее нефтегазовая смесь транспортируется нефтесборными коллекторами диаметром 159х8,0 мм на ДНС Мортук (дожимная насосная станция). На ДНС нефтегазовая смесь частично обезвоживается, очищается от мехпримесей и направляется на УПН Кокжиде.

Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18)

Для подключения проектируемых скважин рабочим проектом предусмотрена установка АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18.

АГЗУ для сбора нефти, измерения и распределения пара состоит из переключателя скважин многоходового на 12 входов, манифольда для сбора нефти, манифольда для распределения пара, блока замерного и блок аппаратурного. На площадке АГЗУ-18 также предусмотрен пескоуловитель V=3,5 м^3.

Нефтегазовая смесь, поступающая в АГЗУ с добывающих скважин, направляется в манифольд для сбора нефти и транспортируется на ДНС по нефтесборному коллектору диаметром 159х8 мм. Нефтегазовая смесь, поступающая из скважин для замера, направляется в блок замерной. После замера поток жидкости объединяется с общим потоком со скважин и транспортируется на ДНС по нефтесборному коллектору диаметрои 159х8,0 мм.

В технологии распределения пара станции манифольда сбора нефти, измерения и распределения пара используется способ «Т»-образного распределения и нагнетание в нефтедобывающие скважины по смешанным нагнетательным и добывающим трубопроводам скважин.

Антикоррозийная изоляция проектируемых надземных трубопроводов - грунт антикоррозионная цинкнаполненная Waterproof Zinc THERMO толщиной слоя 80 мкм и защитно-алюминийнаполненная краска Waterproof Alum THERMO толщиной слоя 40 мкм. Теплоизоляция надземных трубопроводов – маты минераловатные М-75 толщиной 100 мм и покровный слой – листы из оцинкованной стали толщиной 0,5 мм.

Обустройство устьев добывающих скважин

Обустройство устьев 35 скважин включает в себя: установку на скважинах станка-качалки типа CYJ-4-2.5-13HB (мощность электродвигателя 11 кВт); отключающие задвижки, обвязочные трубопроводы; приустьевой приямок; площадка под ремонтный агрегат; площадка под инвентарные мостки; якорь оттяжек мачты.

Средний дебит добывающей скважины по нефти – 13 м^3/сут.

Для оценочных скважин МВ-190, МВ-191, МВ-192, МВ-193, МВ-194 рабочим проектом предусмотрено только обустройство скважин, без выкидных линий. Оценочные скважины пробуриваются с целью уточнения залежи нефти и оценки перспективы развития месторождения. В ходе проведения разведывательных работ проводятся всевозможные исследования, при помощи которых удаётся получить всю необходимую информацию о геологическом строении изучаемого пласта, опасности проведении работ и многом другом.

На каждой скважине предусмотрено размещение устьевого оборудования. Устьевое оборудование рассчитано на давление 35,0 МПа.

Обустройство устьев скважин включает установку станка-качалки, термостойких манометров, термометров, пробоотборников, отключающих задвижек и обвязочных трубопроводов. Выкидные трубопроводы, непосредственно связанные со скважинами, оборудуются запорными устройствами, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода.

Рабочим проектом предусмотрена технологическая обвязка станок-качалки для вертикальных скважин.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Обвязка вертикальных скважин предусмотрена с одной линией, горизонтальные скважины с двумя выкидными линиями. Запасные линии открывают только в случае необходимости устранения каких-либо неполадок в работе рабочей линии (смена клапанов, коррозионное разрушение и т.п.).

Трубопроводы обвязки скважин выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 76х7,0 мм 20G по GB5310.

Контроль за выбросами H2S и метана в соответствии с нормами производится переносными анализаторами опасных газов во время обслуживания оборудования.

Согласно СН 527-80 обвязочные трубопроводы устьев скважин к I категории группы Б. Объем контроля качества сварных стыков согласно табл 2 СП РК 3.05-103-2014 неразрушающим методом (ультразвуковой дефектоскопией или др.) - не менее 20%.

Давление испытания на прочность - 1,25 Рраб.

Давление испытания на герметичность - Рраб.

Перечень скважин подлежащих обустройству

Таблица №6.2

Номера скважин	№АГЗУ
МВ-188, МВ-195, МВ-199, МВ-203	Существующий АГЗУ-13
МВ-196, МВ-197, МВ-198, МВ-200, МВ-201, МВ-202, МВ-204	Проектируемый АГЗУ-16
МВ-170, МВ-174, МВ-178, МВ-179, МВ-175, МВ-171, МВ-172	Проектируемый АГЗУ-17
МВ-173, МВ-176, МВ-180, МВ-182, МВ-183, МВ-185, МВ186, МВ-189, МВ-187, МВ-184, МВ-181, МВ-177	Проектируемый АГЗУ-18

Выкидные линии

Выкидные подземные трубопроводы скважин подают нефтегазовую продукцию в АГЗУ для замера продукции скважин.

Проектируемые выкидные линии выполнены из стальных бесшовных труб диаметром 76х7,0 мм 20G по GB5310, которые классифицируются согласно ВСН 51-3-85 как трубопроводы I группы, III класса и III категории.

Рабочее давление выкидных линий - 0,6 МПа.

Контроль качества выполнения земляных работ, приемка, отбраковка и освидетельствование труб, деталей трубопроводов и запорной арматуры, также контроль сварных соединений выполнены в соответствии с требованиями ВСН 005-88.

Объем контроля сварных соединений неразрушающими методами составляет:

5% от общего количества стыков, из них 2% радиографическим методом, остальные 3% ультразвуковым и магнитографическими методами;

сварные швы в узлах установки отключающей запорной арматуры контролируются радиографическим методом в объеме 100%.

После выполнения контроля сварных соединений и получении удовлетворительных результатов трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность согласно ВСН 011-88:

давление испытания на прочность Рисп=1,1 Рраб., продолжительность 24 часа;

давление испытания на герметичность Рисп=Рраб., продолжительность 12 часов.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Протяженность выкидных линий по скважинам

Таблица №6.3

Показатель	Ед. изм.	Количество
Количество скважин	шт.	30
Выкидная линия скважины №МВ-188 Ø76х7мм до АГЗУ-13	м	238,4
Выкидная линия скважины №МВ-195 Ø76х7мм до АГЗУ-13	м	152,1
Выкидная линия скважины №МВ-199 Ø76х7мм до АГЗУ-13	м	180,6
Выкидная линия скважины №МВ-203 Ø76х7мм до АГЗУ-13	м	240,0
Выкидная линия скважины №МВ-196 Ø76х7мм до АГЗУ-16	м	170,0
Выкидная линия скважины №МВ-197 Ø76х7мм до АГЗУ-16	м	167,7
Выкидная линия скважины №МВ-198 Ø76х7мм до АГЗУ-16	м	246,1
Выкидная линия скважины №МВ-200 Ø76х7мм до АГЗУ-16	м	82,5
Выкидная линия скважины №МВ-201 Ø76х7мм до АГЗУ-16	м	68,8
Выкидная линия скважины №МВ-202 Ø76х7мм до АГЗУ-16	м	162,7
Выкидная линия скважины №МВ-204 Ø76х7мм до АГЗУ-16	м	66,2
Выкидная линия скважины №МВ-173 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	270,7
Выкидная линия скважины №МВ-176 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	165,3
Выкидная линия скважины №МВ-177 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	162,3
Выкидная линия скважины №МВ-180 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	77,5
Выкидная линия скважины №МВ-181 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	62,7
Выкидная линия скважины №МВ-182 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	173,3
Выкидная линия скважины №МВ-183 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	67,6
Выкидная линия скважины №МВ-184 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	55,2
Выкидная линия скважины №МВ-185 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	220,7
Выкидная линия скважины №МВ-186 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	159,8
Выкидная линия скважины №МВ-187 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	154,3
Выкидная линия скважины №МВ-189 Ø76х7мм до АГЗУ-18	м	251,7
Выкидная линия скважины №МВ-170 Ø76х7мм до АГЗУ-17	м	65,3
Выкидная линия скважины №МВ-171 Ø76х7мм до АГЗУ-17	м	52,6
Выкидная линия скважины №МВ-172 Ø76х7мм до АГЗУ-17	м	151,2
Выкидная линия скважины №МВ-174 Ø76х7мм до АГЗУ-17	м	103,1
Выкидная линия скважины №МВ-175 Ø76х7мм до АГЗУ-17	м	90,4
Выкидная линия скважины №МВ-178 Ø76х7мм до АГЗУ-17	м	193,9
Выкидная линия скважины №МВ-179 Ø76х7мм до АГЗУ-17	м	176,3
Общая протяженность выкидных линий Ø76х7мм	м	4 429

Рабочим проектом принята подземная прокладка трубопровода параллельно рельефу местности в траншее. Глубина заложения линейной части принята 1,9 м до нижней образующей трубы. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принята не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°. При пересечении проектных трубопроводов с существующими коммуникациями разработка траншеи производится вручную. На участках трубопровода при глубине прокладки более 1,8 м, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги низкой категории, предусмотрено без защитного кожуха открытом способом.

Антикоррозийная изоляция проектируемых подземных трубопроводов - грунт антикоррозионная цинкнаполненная Waterproof Zinc THERMO толщина слоя 80 мкм.

Теплоизоляция подземных трубопроводов – цилиндр базальтовый в фольгопергамине диаметром 76 мм, толщина изоляции 50 мм, покровный слой – обертка защитная ПЭКОМ в 1 слой.

Компенсация тепловых удлинений при паротепловом воздействии добычи нефти на

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

протяженных прямых участках осуществляется за счет углов поворота и установки компенсаторов.

На трассе нефтепровода и выкидных линий не реже через каждый километр и во всех характерных точках предусмотрена установка опознавательных знаков и контрольно-измерительных пунктов.

Нагнетательный паропровод

На месторождении Мортук надсолевое предусмотрено обустройство 35 новых скважин и АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18, которые обеспечат нужды месторождения.

Паротепловая обработка 5 оценочных скважин (МВ-190, МВ-191, МВ-192, МВ-193, МВ-194) производится мобильными парогенераторами.

Паротепловая обработка остальных 30 скважин (МВ-170, МВ-171, МВ-172, МВ-173, МВ-174, МВ-175, МВ-176, МВ-177, МВ-178, МВ-179, МВ-180, МВ-181, МВ-182, МВ-183, МВ-184, МВ-185, МВ-186, МВ-187, МВ-188, МВ-189, МВ-190, МВ-191, МВ-192, МВ-193, МВ-194, МВ-195, МВ-196, МВ-197, МВ-198, МВ-199, МВ-200, МВ-201, МВ-202, МВ-203, МВ-204) осуществляется существующими паропроводовами от ПГ-1 и ПГ-2 Мортук.

Проектируемый нагнетательный паропровод выполнен из стальных бесшовных труб диаметром 114х11,0 мм 20G по GB5310. Длина нагнетательного паропровода составляет:

нагнетательный паропровод до АГЗУ-16 – 395,0 м;

нагнетательный паропровод до АГЗУ-17 – 137,7 м;

нагнетательный паропровод до АГЗУ-18 – 393,6 м.

Для проектируемого нагнетательного паропровода от точки врезки до АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18 используется надземная прокладка на низких опорах, высота прокладки 0,5 м, в качестве опор трубопровода используются теплоизоляционные опоры, для тепловой компенсации применяется П-образные компенсаторы.

Сварные стыки трубопроводов после монтажа подлежат 100% контролю радиографическим методом. Испытание – гидравлическим методом.

Согласно СП РК 3.05-103-2014 и РД 34.39.201 давление испытания Рисп= 1,25 Рраб. При гидроиспытании медленно повышается давление. После достижения давления испытания стабилизируется давление на 10 мин, потом снижается давление испытания до проектного давления, стабилизируется давление на 30 мин. Результат испытания без перепада давления и утечки считается удовлетворительным.

Антикоррозийная изоляция проектируемых надземных трубопроводов:

грунт антикоррозионная цинкнаполненная Waterproof Zinc THERMO толщина слоя 80 мкм;

защитно-алюминийнаполненная краска Waterproof Alum THERMO толщина слоя 40 мкм.

Теплоизоляция надземных трубопроводов – цилиндр базальтовый в фольгопергамине диаметром 114 мм, толщина изоляции 50 мм, маты минераловатные М-75 толщиной 60 мм, покровный слой – листы из оцинкованной стали толщиной 0,5 мм.

Нефтесборный коллектор

Нефтесборный коллектор диаметром 159х8,0 мм предназначен для транспортировки продукции скважин от проектируемых АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18 до входного манифольда ДНС Мортук и существующего нефтесборного коллектора. Врезка нефтесборного коллектора от АГЗУ-17 и АГЗУ-18 в существующий коллектор осуществляется в колодце с установкой запорной арматуры, компенсатора сильфонного и обратного клапана. Колодец прямоугольный выполнен из монолитного бетона согласно т.п. 901-09-11.84. От АГЗУ-16 прокладывается нефтесборный коллектор до существующего

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

входного манифольда ДНС Мортук. Рабочим проектом предусмотрено расширение существующего манифольда на ДНС Мортук на 2 входа.

Глубина заложения нефтесборного коллектора принята 1,9 м до оси образующей трубы. Протяженность нефтесборного коллектора составляет:

нефтяной коллектор от АГЗУ-16 L=1 775,6 м;

нефтяной коллектор от АГЗУ-17 L=156,3 м;

нефтяной коллектор от АГЗУ-18 L=14,6 м.

Сборные коллекторы согласно ВСН 51-3-85 классифицируются как нефтегазопроводы III класса, транспортирующие среды со средним содержанием сероводорода и относятся к трубопроводам IV категории.

Сварные стыки трубопроводов после монтажа подлежат 100% контролю ультразвуковым или радиографическим методом. Испытание – гидравлическим методом. Согласно СНиП РК 3.05-09-2002 давление испытания Рисп=1,25 Рраб.

Антикоррозийная изоляция проектируемых подземных трубопроводов - грунт антикоррозионная цинкнаполненная Waterproof Zinc THERMO толщина слоя 80 мкм.

Теплоизоляция подземных трубопроводов – цилиндр базальтовый в фольгопергамине диаметром 159 мм, толщина изоляции 50 мм., покровный слой – обертка защитная ПЭКОМ в 1 слой.

<u>Нефтепровод ДНС «Мортук» - точка врезки в нефтепровод ДНС «Кумсай» (вторая нитка)</u>

Нефтесборный коллектор диаметром 219х8 мм ст.20 предназначен для транспортировки продукции скважин от ДНС «Мортук» до существующего нефтесборного коллектора, который направляется на УПН «Кокжиде». Врезка осуществляется в колодце, с установкой запорной арматуры и обратного клапана. Колодец прямоугольный выполнен из монолитного бетона согласно т.п. 901-09-11.84.

Сборные коллекторы согласно ВСН 51-3-85 классифицируются как нефтегазопроводы III класса, транспортирующие среды со средним содержанием сероводорода и относятся к трубопроводам IV категории.

Сварные стыки трубопроводов после монтажа подлежат 100% контролю ультразвуковым или радиографическим методом. Испытание – гидравлическим методом.

Согласно СП РК 3.05-103-2014 давление испытания Рисп=1,25 Рраб.

Проектирование нефтепровода выполнено в соответствии ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений».

Рабочим проектом принята подземная прокладка трубопровода параллельно рельефу местности в траншее. Глубина заложения линейной части принята 2,2 м до нижней образующей трубы. Протяженность нефтепровода составляет L=5,3 км.

При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принимается не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°.

Пересечения между трубопроводами и другими инженерными сетями (нефтепровод, водопровод, кабели и др.) производятся в соответствии с требованиями СНиП II-89-80*. При пересечении проектных трубопроводов с существующими коммуникациями разработка траншеи производится вручную.

На участках трубопровода при глубине прокладки более 1,8 м, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги низкой категории предусмотрено без защитного кожуха открытом способом.

В районе АГЗУ-8 на пикете ПК38+50 проектируемого нефтепровода предусмотрен колодец К-2 для подключения нефтесборного коллектора от АГЗУ-8 на перспективу.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Антикоррозийная изоляция проектируемых подземных трубопроводов - грунт антикоррозионная цинкнаполненная Waterproof Zinc THERMO толщина слоя 80 мкм. Теплоизоляция подземных трубопроводов – цилиндр базальтовый в фольгопергамине диаметром 219 мм, толщина изоляции 50 мм., покровный слой – обертка защитная ПЭКОМ в 1 слой.

Замена существующего расходомера в насосной перекачки нефти ДНС Мортук

В связи с увеличением объемов добываемой нефти увеличивается объем перекачки нефти от ДНС Мортук в существующий коллектор нефти Ду250, поэтому предусмотрена замена существующего расходомера в насосной перекачки нефти ДНС Мортук. Замена производится на расходомер Endress Hauser Promass F300, Ду100, 8F3B1H-GBEMADAGAASAD2SAA1, также производится замена трубопроводов и фасонных частей до и после расходомера. Трубопроводы обвязки выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 108х5 мм ГОСТ 8732-78.

Техническое водоснабжение ПГ-2

В существующем положении подача технической воды на ПГ-1 и ПГ-2 м/р Мортук осуществляется существующей насосной станцией технической воды м/р Кумсай. В процессе эксплуатации ПГ-2 м/р Мортук возникла проблема понижения напора технической воды на подаче исходной воды в существующий РВС-200. В связи с этим, рабочим проектом предусмотрена подача технической воды от ПГ-1 м/р Мортук до ПГ-2 м/р Мортук.

Настоящим разделом предусмотрено строительство насосной станции технической воды около ПГ-1 м/р Мортук, прокладка водовода диаметром 160х14,6 мм ПЭ100 SDR11 от существующего РВС-200 для исходной воды ПГ-1 до проектируемой насосной станции протяженностью 20,1 м + 39,5 м, и от проектируемой насосной станции до точки врезки в существующий водовод Ду150, пропускной способностью 200 м^3/сут. протяженностью 402,1 м.

Исходная вода из РВС-200 исходной воды ПГ-1 самотеком направляется на вход проектируемых насосных агрегатов ЦНС-60-66 в количестве 2 ед. (1 резерв.). Насосы ЦНС-60-66 создают необходимое давление 6,6 кгс/см^2 (66 м) в водоводе для подачи на ПГ-2 м/р Мортук. Производительность насоса – 60 м^3/час.

В насосной предусмотрен фундамент и технологическая обвязка под третий насос на перспективу.

Каждый насосный агрегат комплектуется запорной арматурой, приборами измерения давления до и после, приемным и нагнетательными патрубками с подсоединением к трубопроводной системе. При профилактической или аварийной остановке насосов предусмотрено опорожнение трубопроводов в проектируемую дренажную емкость V=3 м^3. Регулирующая, контрольная запорная арматура на насосной станции расположена внутри помещений.

Наружный водопровод от проектируемой насосной станции технической воды до точки врезки в существующий водовод Ду150 проектируется из полиэтиленовых напорных труб по ГОСТ 18599-2001 ПЭ100 SDR11 диаметром 160х14,6 мм. Глубина заложения водовода 2,3 м до низа трубы. Колодец врезки выполнен из сборных железобетонных колец диаметром 2000 мм. Соединения трубопроводов в колодцах предусмотрены при помощи фланцевых втулок и стальных фасонных частей. Стальные трубопроводы и стальные фасонные части покрываются усиленной антикоррозийной изоляцией. Дно траншеи выровнено и освобождено от камней и валунов, под полиэтиленовые трубы устраивается мягкое основание (песок или гравий (максимальный размер фракции 20 мм), толщина слоя не менее 10 см, но и не более 15 см.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Переходы трубопроводов под автомобильными дорогами приняты в футлярах из стальных труб диаметром 377х8,0 мм, длиной 15 м (3 шт.).

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Насосная технической воды

Здание одноэтажное прямоугольной конфигурации в плане с размерами в осях 5,5х8,0 м, каркасное с ограждающими конструкциями из сэндвич панелей. Высота здания от планировочной отметки земли до наивысшей отметки кровли – 5,05 м. Высота помещений до низа ограждающих конструкций – 3,56 м.

Планировкой предусмотрено одно помещение, в котором располагается насосное оборудование для технической воды.

Окна - пластиковые по ГОСТ 30674-99. Полы - бетонные по грунту. Двери наружные - по серии 1.436.2-23 вып.2. Крыша – односкатная из сэндвич панели. Водосток с кровли - неорганизованный.

Стены – сэндвич панели - металлические ГОСТ 32603-2012.

Цоколь – обмазка горячим битумом.

Технические показатели здания насосной технической воды

Таблица № 6.4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Этажность	эт.	1
2	Площадь застройки	$м^2$	56,7
3	Общая площадь	$м^2$	52,2
4	Строительный объем	$м^3$	212,8

Площадки АГЗУ

Инженерное сооружение с размерами в осях 29,5х11,5 м в виде сплошной монолитной плиты из бетона класса В15 по ГОСТ 26633-2015, с армированием сетками по ГОСТ 23279-2012 толщиной 150 мм. На площадке располагается технологический трубопровод и технологическое оборудование. Площадь застройки – 339,25 $м^2$.

6.2.4 Конструктивные решения

Обустройство скважин

Площадка под инвентарные мостики – щебеночная из щебня толщиной 200 мм по утрамбованному грунту.

Приустьевой приямок – монолитный железобетонный размером 1800х1800х 1250(h) мм толщиной стенок и днища 150 мм, бетон принят класса С12/15, W4, F100, сетки по ГОСТ 23279-2012 из арматуры диаметром 12А400 с ячейкой 150х150 мм. Под днищем предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом до полного насыщения по утрамбованному грунту.

Приустьевой приямок перекрывается крышкой из металлического листа, обрамленного уголками 50х5 мм ГОСТ 8509-93.

Площадка под ремонтный агрегат - из сборных железобетонных плит по ГОСТ 25912-2015. Под плитами предусмотрена выравнивающая песчаная подготовка толщиной 80 мм, щебень втрамбованный в грунт толщиной 100 мм.

Вокруг площадки предусмотрена щебеночная отмостка толщиной 200 мм, шириной 500 мм по утрамбованному грунту. Для въезда на площадку предусмотрен щебеночный пандус.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Фундамент под якорь оттяжек - железобетонный размером в подошве 1400х 1400 мм, общей высотой 1350(h) мм из бетона класса С12/15, W4, F100, сетки по ГОСТ 23279-2012 из арматуры диаметром 12А400 с ячейкой 200х200 мм, закладные детали приняты из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 20А400 и стального швеллера №16П ГОСТ 8240-97.

Под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом до полного насыщения по утрамбованному грунту.

Фундамент под станок качалку – железобетонный размером в подошве 2200х 4900 мм, общей высотой 1200(h) мм из бетона класса С16/20, W4, F100, сетки приняты по ГОСТ 23279-2012 из арматуры диаметрами 12, 16А400 с ячейкой 150х150 мм, 200х200 мм, хомуты приняты из арматуры диаметром 8А240 с шагом 250 мм. Закладные детали приняты из стальных труб по ГОСТ 8732-78 диаметром 219х7 мм, уголков 80х7 мм ГОСТ 8509-93, стержней по ГОСТ 34028-2016 диаметром 16А240 и стальной полосы по ГОСТ 103-2006.

Под фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом до полного насыщения, подушка из ПГС толщиной 100 мм по утрамбованному грунту основания.

Обратная засыпка пазух фундамента предусмотрена непучинистым грунтом без строительного мусора с послойным уплотнением слоями 25 см, до достижения плотности $К_у$=0,95.

Неподвижные опоры трубопроводов – приняты бетонные размером в подошве 400х600х800(h) мм из бетона класса С12/15, W4, F100, закладные детали приняты из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10, 12А240, стальной полосы по ГОСТ 19903-2015.

Скользящие опоры трубопроводов – приняты бетонные размером в подошве 400х600х800(h) мм из бетона класса С12/15, W4, F100, закладные детали приняты из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10, 12А240, стального швеллера №16 ГОСТ 8240-97 и стальной полосы по ГОСТ 19903-2015.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Основанием площадок и фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1) с расчетными физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: с=20 кПа; φ=14°; р=1,56 т/м³; Е=4,5 МПа.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из раствора битума в керосине. Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты из бетона на сульфатостойком портландцементе.

Устранение просадочных свойств грунта предусмотрено уплотнением грунтов тяжелыми трамбовками.

<u>Площадки АГЗУ</u>

Площадка - монолитная бетонная, размером в осях 11,5х29,5м из бетона класса С12/15, W4, F100 толщиной 120 мм ограждена металлическим забором высотой 2,0 м. Панели ограждения приняты из стального круга по ГОСТ 2590-2006 диаметром 8 мм, обрамленные уголком 50х5 мм ГОСТ 8509-93. Поверх панелей на высоту 0,5 м предусмотрена сетка Егоза 600-50-3 натянутая по проволокам.

Стойки ограждения приняты из металлических труб диаметром 89х5 мм ГОСТ 8732-78, стальной полосы по ГОСТ 103-2006.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Фундаменты под стойки ограждения - бетонные размером в подошве 400х400 мм из бетона класса С8/10, W4, F100 с закладными деталями для крепления стоек, анкерные болты приняты типа 1.1М16х400 ГОСТ 24379.1-2012.

Переходная площадка с лестницей – металлическая, элементы лестницы, площадки и ограждения приняты из швеллера №14 ГОСТ 8240-97, уголков 75х8 мм, 50х5 мм ГОСТ 8509-93, 100х63х8 мм ГОСТ 8510-86, стальной полосы ГОСТ 103-2006 и листа ПВ 506. Стойки приняты из труб диаметром 70х4 мм ГОСТ 10704-91.

Фундаменты под косоуры и стойки - железобетонные из бетона класса С12/15, W6, F100 с закладными деталями. Под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по утрамбованному грунту.

Опоры под трубопроводы – приняты бетонные размером в подошве 400х400х800(h) мм и железобетонные размером в подошве 700х3300х900(h) мм из бетона класса С12/15, W6, F50, сетки приняты по ГОСТ 23279-2012 из арматуры диаметром 12А400 с шагом 250 мм, хомуты приняты из арматуры диаметром 6А240 с шагом 150 мм. Закладные детали приняты из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 12А400, стального швеллера №14 ГОСТ 8240-97 и стальной полосы по ГОСТ 19903-2015.

Фундамент под оборудование ФО-1 – принят железобетонный диаметром в подошве 900х1000(h) мм из бетона класса С12/15, W6, F50, сетки приняты по ГОСТ 23279-2012 из арматуры диаметром 12А400, хомуты приняты из арматуры диаметром 6А240 с шагом 150 мм. Закладные детали приняты из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 12А400 и стальной полосы по ГОСТ 19903-2015.

Под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом до полного насыщения по утрамбованному грунту.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Основанием опор и фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1) с расчетными физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: с=20 кПа; φ=14°; р=1,56 т/м³; Е=4,5 МПа.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из раствора битума в керосине. Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты из бетона на сульфатостойком портландцементе.

Устранение просадочных свойств грунта предусмотрено уплотнением грунтов тяжелыми трамбовками.

Дренажный колодец

Колодец представляет собой заглубленную в землю железобетонную емкость из сборных железобетонных конструкций по ГОСТ 8020-2016.

Для повышения водонепроницаемости и герметичности колодца стыки заделываются раствором на напрягающем цементе НЦ 20 состава 1:15 (НЦ, песок) по массе при в/ц= 0,45, дополнительно в стыки укладываются прокладки диаметром 40 мм.

Соединение колец между собой производится стяжными болтами. Все сборные и железобетонные элементы и стыки между ними выполнены из бетона пониженной проницаемости на сульфатостойком цементе, марки по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F100.

Боковые поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Под плитами днища предусмотрена выравнивающая песчаная подготовка толщиной 50 мм.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Основанием днища колодца служат суглинки (ИГЭ №1) с расчетными физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: с=20 кПа; φ=14º; р=1,56 т/м³; Е=4,5 МПа.

Устранение просадочных свойств грунта предусмотрено уплотнением грунтов тяжелыми трамбовками.

Площадка дренажной емкости

Резервуар стальной полной заводской готовности с наружным и внутренним антикоррозийным покрытием устанавливается подземно. Под резервуар предусмотрена песчаная подушка толщиной 300 мм. По верху резервуара предусмотрено железобетонное покрытие размером 300х4000 мм толщиной 100 мм из бетона класса С12/15, W4, F100, сетки приняты по ГОСТ 23279-2012 из арматуры диаметром 10А400 с шагом 150 мм, по щебеночной подготовке толщиной 100 мм и утрамбованному грунту основания.

Насосная технической воды

Уровень ответственности – II. Степень огнестойкости – III.

Конструктивная схема – металлический каркас, основными несущими конструкциями каркаса являются поперечные рамы, состоящие из балок и колонн, шаг несущих рам - 4,0 м. В здании предусмотрена ручная таль грузоподъемностью 1,0 т.

Пространственная жесткость каркаса в поперечном направлении обеспечивается жесткостью рам, в продольном направлении вертикальными связями колонн и системой связей в покрытии.

Расчет несущих конструкций выполнен согласно требованиям НТП РК 01-01-3.1(4.1)-2017 с использованием программного комплекса «BASE» версия 10.0, «Лира-САПР 2020».

Фундаменты под колонны приняты железобетонные, монолитные столбчатые с размерами в подошве 1000х1200 мм. Бетон принят класса С12/15, W4, F100, арматура сеток подошвы принята по ГОСТ 23279-2012 диаметром 12А400 с ячейкой 150х150 мм, каркас подколонника принят из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметрами 12А400, 8А240. Анкерные болты приняты типа 1.1М20х800 ГОСТ 24379.1-2012.

Фундаменты под стены - ленточные, монолитные железобетонные сечением 450х600(h) мм, бетон принят класса С12/15, W4, F100, арматура каркаса принята по ГОСТ 34028-2016 диаметром 12А400, хомуты диаметром 6А240 с шагом 400 мм.

Фундамент под оборудование принят железобетонный, монолитный с размером в подошве 700х1800 мм. Бетон принят класса С12/15, W4, F100, арматура сеток принята по ГОСТ 34028-2016 диаметрами 12А400 с шагом 100 мм. Анкерные болты приняты типа 1.2М20х800 ГОСТ 24379.1-2012.

Под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом до полного насыщения по утрамбованному грунту.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1) с расчетными физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: с=20 кПа; φ=14º; р=1,56 т/м³; Е=4,5 МПа.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из раствора битума в керосине. Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты из бетона на сульфатостойком портландцементе.

Устранение просадочных свойств грунта предусмотрено уплотнением грунтов тяжелыми трамбовками.

Колонны приняты из двутавров №20К1 СТО АСЧМ 20-93, листовые горячекатаные прокаты оголовка и базы приняты по ГОСТ 19903-2015.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Балки покрытия приняты из двутавров №20Б1 СТО АСЧМ 20-93, листовые горячекатаные прокаты оголовка и базы приняты по ГОСТ 19903-2015.

Стойки приняты из стальных гнутых замкнутых профилей 120х5,0 мм ГОСТ 30245-2012, листовые горячекатаные прокаты оголовка и базы приняты по ГОСТ 19903-2015.

Вертикальные связи по колоннам из парных уголков 80х6 мм ГОСТ 8509-93.

Горизонтальные связи по покрытию из парных уголков 80х6 мм ГОСТ 8509-93.

Распорки приняты из стальных труб диаметром 83х3 мм ГОСТ 10704-91.

Марка стали С235, С245 ГОСТ 27772-2015.

Стены из стеновых трехслойных панелей «Сэндвич» ГОСТ 32603-2012 толщиной 150 мм. Стеновые прогоны из стальных прокатных швеллеров №16 ГОСТ 8240-97.

Антикоррозийная защита стальных конструкций предусмотрена эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 в 2 слоя по грунтовке ГФ-021 в 2 слоя. Общая толщина покрытия - 80 мкм.

Огнезащита несущих металлических конструкций предусмотрена дополнительно огнезащитным покрытием «Пламкор-2» толщиной 1,3 мм.

Кровля из кровельных трехслойных панелей «Сэндвич» ГОСТ 32603-2012 толщиной 150 мм. Кровельные прогоны из стальных прокатных швеллеров №14 ГОСТ 8240-97 с шагом 1,1 м.

Предусмотрено металлическое ограждение насосной технической воды.

Запроектирована бетонная отмостка вокруг здания с уклоном 3% шириной 1,0 м из бетона класса С12/15, W4, F100 толщиной 100 мм по утрамбованному щебню толщиной 150 мм и уплотненному грунту основания.

Специальные мероприятия

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Огнезащита несущих металлических конструкций предусмотрена дополнительно огнезащитным покрытием «Пламкор-2» толщиной 1,3 мм.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из раствора битума в керосине. Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты из бетона на сульфатостойком портландцементе.

Под фундаментами предусмотрено устройство щебеночной подготовки, пропитанной битумом по уплотненному грунту основания.

Устранение просадочных свойств грунта предусмотрено уплотнением грунтов тяжелыми трамбовками.

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение 10 кВ

Электроснабжение принято на основании технических условий №257 от 02.04.2021 года, выданных АО «КМК Мунай».

Электроснабжение скважин согласно технических условий запроектировано от ячейки РП-10 кВ «Мортук» строительством ВЛ-10 кВ к проектируемым скважинам. ВЛ-10 кВ принята по типовой серии 3.401.1-143 «Выпуск 2. Опоры на базе железобетонных стоек длиной 11 м». Стойки опор приняты типа СВ105-5. К подвеске приняты провода АС-50/8, АС-70/11.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Для электроснабжения скважин №170÷№172, №174, №175, №178, №179, №182, №185, №187, АГЗУ-17, насосной ПГ-1 установлен КТПН №1 10/0,4 кВ мощностью 250 кВА.

Для электроснабжения скважин №192÷№194 установлен КТПН №2 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА.

Для электроснабжения скважин №173, №176, №180, №185, №183, №186, АГЗУ-18 установлен КТПН №3 10/0,4 кВ мощностью 250 кВА.

Для электроснабжения скважин №195÷№204, АГЗУ-19 установлен КТПН №4 10/0,4 кВ мощностью 250 кВА.

Для электроснабжения скважин №190, №191 установлен КТПН №5 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА.

Также разделом предусмотрен демонтаж участка сети ВЛ-10 кВ, попадающего под строительство скважин.

Основные показатели:

категория электроснабжения	III;
напряжение сети, кВ	10;
установленная/расчетная мощность, кВт	264;
количество КТПН-250/10/0,4 кВ, шт.	3;
количество КТПН-160/10/0,4 кВ, шт.	2;
монтаж опор ВЛ-10 кВ, шт	71.

Электроснабжение 0,4 кВ

Учет электроэнергии предусмотрен электронными счетчиками Альфа A1800RL-P4G-DW в РУ-0,4 кВ проектируемых КТПН.

Потребителями электроэнергии на устьях скважин являются шкафы управления станками-качалками ШГН (комплектная поставка) и наружное освещение площадок скважин. Напряжение питания нагрузок 380/220 В.

Рабочим проектом предусмотрено строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемых КТПН к устьям скважин. К подвеске на ВЛ-0,4 кВ принят провод АС-70/11.

На концевых опорах возле устьев скважин установлены рубильники ЯРВ-100, через которые кабелем марки АВВГ-4х6 мм² запитаны шкафы управления скважинами и наружное электроосвещение.

Освещение устья скважины принято установкой на опоре светодиодных светильников. Для подключения светильников принят кабель ВБбШв 3х1,5 мм².

Молниезащита выполнена установкой молниеотвода высотой 6 м с активным молниеприемником «Prevectron» на вершине молниеотвода на опоре освещения.

Электрооборудование и электроосвещение

Электроснабжение площадки насосной станции технической воды (ПГ-1) выполнено от проектируемой КТПН №1 10/0,4 кВ 250 кВА.

Рабочим проектом предусмотрено:

внутреннее освещение;

электроснабжение насосов.

Основные показатели:

категория электроснабжения	III;
напряжение сети, В	380/220;
установленная мощность, кВт	52,3;
расчетная мощность, кВт	41,8;
расчетный ток, А	63,5;
коэффициент мощности, cos φ	0,92.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Для электропитания здания рабочим проектом предусмотрена установка щита распределительного ЩР-1 исполнения IP65. Для управления насосами предусмотрена установка щита управления ЩУ-1.

Питание распределительного щита предусмотрено от рубильника ЯРВ-1, расположенного на территории. Питание ЩУ-1 выполнено кабелем марки ВВГнг-1 сечением 5х16 мм².

Питание насосов выполнено кабелем марки ВВГнг-1 сечением 4х6 мм².

Сети электроосвещения выполнены кабелем марки ВВГнг сечением 3х2,5 мм². Освещение произведено светодиодными светильниками марки DROP LED 9 STANDARD 4000K исполнения IP-65.

Все металлические нормально нетоковедущие части электроснабжения подлежат защитному заземлению. Защитное заземление выполнено третьей жилой в однофазной сети и пятой жилой в трехфазной сети от шины PE в щите ЩР-1 до последнего электроприемника. С целью уравнивания потенциалов металлические части щитов и оборудования, трубы, броня кабелей, оборудования присоединяются к контуру заземления.

Электрообогрев

Суммарная мощность системы обогрева составляет 0,66 кВт.

Электрообогрев осуществлен саморегулирующим кабелем «BARTEC» с целью компенсации тепловых потерь теплоизоляции трубопроводов и арматуры. Электрообогрев трубопроводов и арматуры осуществлен специальными нагревательными секциями с применением греющего кабеля мощностью 25 Вт/м. Выбор нагревательных секций определен величиной тепловых потерь трубопроводов и арматуры.

Подключение групп технологического электрообогрева предусмотрено от силового распределительного шкафа ШР. Все греющие кабели запитаны через устройства защиты (дифференциальные автоматы АД6) с током срабатывания 30 мА.

Включение системы электрообогрева предусмотрено поочередно по участкам, после перехода включаемого участка на нормальный режим работы. Поочередное включение предусмотрено с целью уменьшения стартовой мощности.

Греющие кабели монтируются на трубопроводах под слоем теплоизоляции. Соединительные коробки установлены по месту на трубопроводах, обеспечив к ним свободный доступ. Монтаж нагревательного кабеля производится после гидравлических испытаний трубопроводов. После окончания монтажных работ на поверхность защитного покрытия обогреваемых трубопроводов устанавливаются предупредительные надписи.

Электрохимическая защита

Данным разделом рабочего проекта предусмотрена система электрохимической защиты для трубопроводов выкидных линий и нефтесборных коллекторов.

Трубопроводы при всех способах прокладки, кроме надземной, обеспечены комплексной защитой от коррозии защитными покрытиями (пассивная защита) и электрохимической защитой от коррозии (активная защита), независимо от коррозионной активности грунта.

Пассивная защита трубопроводов осуществлена:

покрытиями на основе полимерных материалов, наносимыми в заводских и базовых условиях;

покрытиями на основе термоусаживающихся материалов, липких полимерных лент;

покрытиями на основе полиуретановых материалов, наносимых в базовых и трассовых условиях.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Трубопроводы при надземной прокладке защищают алюминиевыми, цинковыми, лакокрасочными, стеклоэмалевыми покрытиями или другими атмосферостойкими покрытиями.

Электрохимическая защита снижает скорость коррозии сооружения и обязательна к применению на магистральных трубопроводах и подземных сооружениях. Электрохимическая защита подземных сооружений – метод защиты от электрохимической коррозии, сущность которого заключается в замедлении коррозии сооружения под действием катодной поляризации при смещении потенциала металла в отрицательную область под действием постоянного тока, проходящего через границу раздела «сооружение – окружающая среда».

Блуждающие токи не обнаружены. Коррозионная активность грунтов по отношению к стали – среднеагрессивная. Сопротивление грунта в пределах 2-10 Ом/м.

Трубопроводы защищены станцией катодной защиты СКЗМ-5-3,0-У1. Станция катодной защиты совместно с анодным заземлением обеспечивает зону защиты длиной 37 км на конец периода эксплуатации, плечо защиты составит 18,5 км.

Присоединение станции катодной защиты к анодным заземлителям и трубопроводу выполнено кабелями ВББШв-2х35, проложенными в траншее глубиной 0,75 м. Для контроля величины защитного потенциала по трассе трубопроводов через каждый километр установлены контрольно-измерительные пункты со стационарными медно-сульфатными электродами сравнения длительного действия (КИП).

Для устранения вредного влияния незащищенных коммуникаций на проектируемые трубопроводы и во избежание выноса потенциала подземная часть трубопроводов отделена от наземной изолирующими фланцами.

Защитные мероприятия

С целью защиты персонала от поражения электрическим током при пробое изоляции, защиты от статического электричества и опасных воздействий молнии выполнено заземляющее устройство площадок АГЗУ и площадок скважин, к которым присоединены все нетоковедущие части, электрооборудование и строительные металлоконструкции. Искусственные заземлители выполнены из полосы 4х40 мм и вертикальных электродов длиной 2,5 м. Верхняя часть вертикальных электродов размещена на глубине 0,75 м, полоса – в траншее на такой же глубине. Присоединения полосы приняты электросваркой. Соединения с контуром защитного заземления предусмотрены не менее, чем в двух разных местах стальной полосой. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4,0 Ом.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Основными мерами по предупреждению ЧС природного и техногенного характера являются:

мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;

научные исследования, наблюдения, контроль обстановки и прогнозирование чрезвычайных ситуаций;

гласность и информация в области чрезвычайных ситуаций;

пропаганда знаний, обучение персонала в области чрезвычайных ситуаций;

защитные мероприятия в области чрезвычайных ситуаций.

Проектируемые сооружения размещены на безопасном расстоянии от существующих инженерных коммуникаций в соответствии с нормами.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов,

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

узлов коммуникаций. Размещение запорной арматуры обеспечивает удобное и безопасное обслуживание.

Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию.

Все сооружения запроектированы с учетом требований по взрывопожаробезопасности.

Основными техническими решениями по обеспечению необходимой безопасности производственных процессов являются:

размещение установок и объектов с учетом безопасных расстояний, указанных в соответствующих нормативных документах;

осуществление надзора с помощью контрольно-измерительных приборов;

установка системы защиты от превышения давления;

проведение работ по изоляции оборудования;

установка продувочных свечей;

установка дренажных систем;

обеспечение нормативной документацией по охране труда и технике безопасности.

С целью обеспечения безопасного производства работ рабочим проектом предусмотрено технологическое оборудование с использованием предохранительных клапанов, также предусмотрена установка дренажных емкостей для сбора нефти и конденсата в случае возникновения аварийной ситуации и при ремонтных работах.

Проектными решениями предусмотрены герметизированные системы сбора и транспорта нефти и газа.

Технологические аппараты оснащены системами подвода пара для продувки перед ремонтом в целях достижения в них концентрации вредных и взрывоопасных веществ, не превышающих ПДК.

Технологические системы, их отдельные элементы, оборудование оснащены необходимыми средствами регулирования, блокировками, обеспечивающими их безопасную эксплуатацию.

Нефте и газопроводы прокладываются из стальных бесшовных труб, соединенных сваркой. Устья нефтедобывающих скважин имеют обваловку.

АО «КМК Мунай» действующее предприятие, которое имеет план ликвидации возможных аварий, в котором предусматриваются оперативные действия персонала по предупреждению ЧС. Кроме этого компания приобретает средства, повышающие безопасность труда.

Рабочий проект согласован с РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Актюбинской области» от 26.03.2021 года №KZ41VQR00025320.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

На рабочий проект «Обустройство месторождения Мортук надсолевое-2021 Актюбинская область» (без сметной документации)» выдано положительное заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 21.07.2021 года №D021-0045/21.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено обустройство месторождения Мортук надсолевое-2021 Актюбинская область.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Для бытового обслуживания работников на территории месторождения Кумсай предусмотрены существующие бытовые помещения, оборудованные: гардеробными, душевыми, помещениями для сушки одежды и обуви. Питание и медицинское обслуживание работников предусмотрено в существующей столовой и медицинском пункте, действующих на месторождении. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала предусмотрена вода питьевого качества. На всех участках и в бытовых помещениях предусмотрены аптечки первой медицинской помощи. Работники обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты.

В соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением на предварительный проект обоснования размера санитарно-защитной зоны АО «КМК Мунай» №0400.X.KZ73VBS00008908 от 01 октября 2015 года, выданного Департаментом по защите прав потребителей Актюбинской области, размер санитарно-защитной зоны составляет 1 108 м.

Ближайшая жилая зона п.Кенкияк расположена в восточном направлении от месторождения Мортук на расстоянии в 2 км.

Рабочий проект «Обустройство месторождения Мортук надсолевое-2021 Актюбинская область. (без сметной документации)» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №236.

6.6 Проект организации строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 11,6 месяцев.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. Согласно требований СН РК 1.02-03-2011 на электронный портал предоставлен энергетический паспорт.

2. Предоставлено согласование на эскизный проект с ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» согласно п.4 и приложения 5 приказа Министра по инвестициям и развитию РК №135 от 26.02.2018 года.

Генеральный план

3. В таблице ведомости земляных масс приведены итого перерабатываемого грунта в балансе земляных масс согласно п.7 ГОСТ 21.508-93 (приложения Л).

4. Указаны основные показатели генерального плана согласно СН РК 1.02-03-2011.

Технологические решения

5. Нефтепроводы Кумсай и Мортук соединяются в один общий нефтепровод диаметром 250 мм, который транспортирует нефть на УПН Кокжиде. Данным рабочим проектом предусмотрен нефтепровод от ДНС Мортук до точки врезки в нефтепровод от м/р Кумсай и далее существующий общий нефтепровод диаметром 250 мм транспортирует нефть на УПН «Кокжиде» согласно ответа на замечания (исх.№412 от 02.07.2021 года).

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

6. Согласно заданию на разработку предусмотрен на перспективу колодец в районе АГЗУ-8 м/р Кумсай-надсолевое для подключения нефтесборного коллектора. В альбоме 3.1 «Линейная часть» данный колодец обозначен как К-2 и расположен на пикете ПК38+50 проектируемого нефтепровода, внесены дополнения в ОПЗ.

7. В альбоме 3.1 «Линейная часть» на нефтепроводе диаметром 219х8,0 мм протяженностью 5300 м предусмотрены компенсаторы сильфонные. Внесены дополнения в спецификации.

8. Данным рабочим проектом предусмотрено строительство водовода от сущ.РВС-200 на сущ.ПГ-1 до проектируемой насосной технической воды и от насосной до врезки в сущ. водовод для подачи технической воды на ранее запроектированный ПГ-2. Представлен Альбом 4.1. Внесены дополнения в ОПЗ касательно водовода от РВС200 ПГ-1 до ПГ-2.

9. В ОПЗ и паспорте проекта добавлены все основные технические показатели, в том числе протяженности выкидных линий, нефтепровода (вторая нитка), водопровода.

Конструктивные решения

10. В соответствие требований СН РК 1.02-03-2011 указаны действующие нормативно-правовые документы, согласно которых разрабатывался данный рабочий проект (приказ №210-НҚ КДС ЖКХ от 11.12.2019 года «Об отмене некоторых нормативно-технических документов»).

Насосная технической воды

11. Откорректирована степень огнестойкости здания, исключены разночтения.

ОПЗ

12. Откорректирована конструктивная часть пояснительной записки согласно выданных замечаний.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

13. На ВЛ-10 кВ предусмотрена установка устройств для защиты птиц.

14. На опоре отпайки предусмотрена установка УОП для подключения проектируемых линий к существующим сетям согласно типовой серии 3.407.1-143.

15. Указаны и исправлены ГОСТ(ы) на материалы в спецификации альбомов.

16. Проектные решения приведены в соответствие СН РК 4.04-08-2014, СП РК 4.04-108-2014, СП РК 4.04-109-2013, РДС РК 4.04-191-2002 и типовой серии 3.407.1-143.

17. Исправлено наименование листа 4 в штампе рабочего чертежа альбома ЭОМ насосной станции воды.

Проект организации строительства

18. Откорректирован ПОС согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на разработку и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Обустройство месторождения Мортук надсолевое-2021 Актюбинская область» (без сметной документации)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

площадь территории по госакту - 132,1 га;
Обустройство скважин сбора нефти
проектируемая мощность скважин - 455 м^3/сутки;
общее количество скважин - 35 скважин;
количество проектируемых АГЗУ - 3 шт.;
общая протяженность трубопроводов:
выкидных линий диаметром 76х7мм - 4 429 м;
линии паронагнетания от существующего ПГ1 и ПГ2 диаметром 114х11,0 мм - 926,3 м;
нефтесборного коллектора диаметром 159х8,0 мм - 1 946,5 м;
нефтепровод ДНС «Мортук», врезка в нефтепровод ДНС «Кумсай» (вторая нитка) диаметром 219×8,0 мм - 5 230,4 м;
насосная технической воды - 1 шт.;
водопровод из труб ПЭ диаметром 160 мм - 402,1 м;
продолжительность строительства - 11,6 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «КМК Мунай» в соответствии с условиями договора №01-0777 от 14.05.2021 года.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мортық тұзүсті-2021 кен орнын жайластыру» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

мемлекеттік акт бойынша аумақтың ауданы - 132,1 га;
Мұнай жинақтау ұңғымаларын жайластыру
ұңғымалардың жобалау қуаттылығы - 455 м^3/тәулігіне;
ұңғымалардың жалпы саны - 35 ұңғымалар;
жобаланатын АТӨҚ саны - 3 дана;
құбырлардың жалпы ұзындығы:
диаметрі 76х7,0 мм шығарып тастау желілері - 4 429 м;
диаметрі 114х11,0 мм салынған ПГ1 және ПГ2-ден

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

бу айдау желісі - 926,3 м;
диаметрі 159х8,0 мм мұнай жинағыш коллектор - 1 946,5 м;
ДНС «Мортық» мұнай құбыры, диаметрі 219х8,0 мм
ДНС «Құмсай» (екінші желі) мұнай құбырына жалғау - 5 230,4 м;
техникалық судың сорғысы - 1 дана;
диаметрі 160 мм ПЭ су құбыры - 402,1 м;
құрылыс ұзақтығы - 11,6 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 14.05.2021 жылғы №01-0777 шартына сәйкес «КМК Мұнай» АҚ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Кандыгулов К.К.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Кузнибаева С.Р.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Досмуратов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Приложение 1 (на 8-ми стр.)
Номер: D021-0045/21
Дата: 21.07.2021

Қазақстан Республикасының Экология, Геология және Табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті

Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1 оңқанат
Тел.: 55-76-78, 55-76-80 Факс:55-76-79

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел. 55-76-78, 55-76-80 Факс:55-76-79

АО «СНПС- Актобемунайгаз»

Заключение государственной экологической экспертизы на «Раздел охраны окружающей среды (РООС) к рабочему проекту «Обустройство м.р. Мортук надсолевое-2021г.»

Разработчик проекта: ИП Рысалдинов Д.С.
Заказчик проекта: АО «КМК Мунай»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы (далее – ГЭЭ) Департамента экологии представлен проект «Раздел охраны окружающей среды к рабочему проекту «Обустройство м.р. Мортук надсолевое-2021г.» (далее – проект РООС), в составе:

- проект РООС;
- проект «Рабочий проект…»;
- план ППМ;
- Заключение государственной экологической экспертизы KZ32VCZ00879508 от 26.04.2021г.

Материалы поступили на рассмотрение 30.04.2021 г. за вх. №D021-03/00027.

Общие сведения.

Нефтяное месторождение Мортук расположено на Юго-Западе на расстоянии около 240 км от города Актобе. На юге которого на расстоянии около 30 км расположено нефтяное месторождение Жанажол, на Северо-западе, граничит с нефтяным месторождением Кенкияк, на Востоке которого на расстоянии 70 км находится ж.д станция Эмба. По административному отношению нефтяное месторождение Мортук подчиняется управлению Темирского района Актюбинской области. Рельеф поверхности земли представляет собой низкохолмистую равнину на Востоке Каспийского моря, высота над уровнем моря составляет 175-227м.

Расстояние от проектируемой площадки до п.Сарколь составляет - 12,7 км, до п.Шубарши - 11,8 км, до п.Шенгельши - 10 км, русло реки Темир расположено на расстоянии 3,6 км, песчаный массив Кокжиде на расстоянии 3,8 км.

Настоящим рабочим проектом предусматривается обустройство 35 скважин м/р Мортук и сбор нефти с них.

В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих сооружений:

1 Обустройство устьев скважин с паротепловой обработкой призабойной зоны – 35шт;

2 Выкидные линии Ø76х7мм от 30 скважин до существующего АГЗУ-13 и проектируемых АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18;

3 Автоматизированная групповая замерная установка – 3шт;

4 Паропроводы Ø114х11 от существующих паропроводов до проектируемых АГЗУ;

5 Нефтесборные коллекторы Ø159х8мм от проектируемого АГЗУ-16, АГЗУ-17, АГЗУ-18 до входного манифольда ДНС Мортук и существующего нефтесборного коллектора.

Приложение 1 (на 8-ми стр.)

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

При строительстве проектируемых объектов будут производиться следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ:

Обустройство скважин: СПС грунта бульдозерами; Планировка площадей бульдозерами; Разработка грунта для обвалования с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами; Работа на отвале 1 группы грунтов; Перевозка грузов автомобилями-самосвалами; Обваловка территории бульдозерами; Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из песка; Устройство проезжей части бульдозерами с перемещение грунтов 2 группы до 20 м;

Площадка АГЗУ: Снятие растительного слоя грунта бульдозерами; Разработка грунта бульдозерами; Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из песчано-гравийной смеси; Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из щебня; Планировка площадей бульдозерами мощностью 59 (80) кВт (л.с.); Устройство дорожных насыпей бульдозерами с перемещение грунтов 2 группы до 20 м;

Автомобильная дорога: Устройство дорожных насыпей бульдозерами; Срезка грунта бульдозерами; Разработка грунта бульдозерами; Перевозка грузов автомобилями-самосвалами; Работа на отвале 2-3 группы грунтов; Возведение насыпей из резервов экскаваторами "Драглайн"; Перемещение грунта из отвала с подошве насыпи бульдозерами; Устройство однослойных оснований и покрытий из песчано-щебеночных смесей;

Коллектор: СПС грунта бульдозерами; Разработка грунта 2 группы в отвал экскаваторами "Драглайн"; Засыпка траншей и котлованов бульдозерами; Планировка площадей бульдозерами;

Выкидные линии к скважинам: СПС грунта бульдозерами; Разработка грунта 2 группы в отвал экскаваторами "Драглайн"; Засыпка траншей и котлованов бульдозерами; Гидроизоляция ж/б изделий, нанесение битумной мастики; Огрунтовка металлических поверхностей грунтовкой ГФ-021, Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПФ-115; Сварка трубопроводов на сварочной базе; Спецтехника.

При эксплуатации выбросы ЗВ планируются от следующих источников: Свечи АГЗУ (АГЗУ-16,17,18); Свечи подземных дренажных емкостей (АГЗУ-16,17,18); Площадки емкости хранения нефти 25*2 (АГЗУ-16,17,18); Замерная установка Спутник (АГЗУ-16,17,18); Площадка ингибитора коррозии БР-2,5 (АГЗУ-16,17,18); Скважина нефтяная №170-204;

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составят:

При строительстве – **36.1158642** т/год

Согласно ПОС общая продолжительность строительства согласно норм составит 11,6 мес.

Начало строительства 3 квартал 2021 г.

Соответственно выбросы составят: в 2021 году - **15,56718284** т/год, в 2022 году - **20,54868136** т/год.

При эксплуатации – **12,28888022** т/год.

Нормативы предельно-допустимых выбросов на период строительства и эксплуатации представлены в Приложении 1 (на 8-ми стр.). Данное заключение ГЭЭ без приложения не действительно.

Оценка воздействия на водные объекты. Водопотребление и водоотведение.

Река Темир берет начало в 17 км. к СЗЗ от п. Сергеевского, впадает в р.Жем справа, в 6 км к ЮЗ от с. Мартук. Длина 213 км, общая площадь водозабора 8200 км2 в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков, основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Летом притоки реки пересыхают, кроме р. Кульден-Темир.

Проектируемый объект не попадает в водоохранную зону рек.

Питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная.

Общий расход воды на хозяйственные нужды при строительстве составляет – 618 м³/период.

На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 618 м³/период.

Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на

отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 618 м³/период.

Проектом предусмотрен сбор поверхностных сточных вод с технологических площадок с твердым покрытием в монолитные приямки с дальнейшим вывозом на УППВ (Установка подготовки пластовых вод - действующий объект). Объем водоотведения составляет 162,3 м^3. Вода использованая для проведения гидроиспытании трубопроводов, собирается в дренажные емкости. Объем водоотведения составляет 68 м^3. Далее также вывозится на УППВ для очистки и повторного использования.

На УППВ стоки проходят комплексную очистку. На гравитационном отстойнике резервуаре от стоков отделяются нефтепродукты. Далее отделившаяся вода направляется в флотационный фильтр отстойник, где добавляется флокулянт и проводится отстой воды. Далее вода проходит очистку в шариковых фильтрах и в фильтрах с ореховой скорлупой. Очищенная вода направляется в существующий вертикальный резервуар V=1000м³, откуда вода будет использоваться для полива зеленых насаждений, пылеподавления при проведении земляных работ, а также технологических дорог. Данные мероприятия позволят предприятию сократить количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве объекта, а также уменьшит расход воды на технические нужды в связи с повторным использованием поверхностных сточных вод после проведения очистки. Общий объем очищенных сточных вод составит – 230,3 м³.

Период эксплуатации: Подача технической воды на ПГ-1 и ПГ-2 м/р Мортук осуществляется существующей насосной станцией технической воды м/р Кумсай.

Настоящим разделом предусматривается: строительство насосной станции технической воды около ПГ-1 м/р Мортук; прокладка водовода Ø160х14,6мм ПЭ100 SDR11 от существующего РВС-200 для исходной воды ПГ-1 до проектируемой насосной станции; прокладка водовода Ø160х14,6мм ПЭ100 SDR11 от проектируемой насосной станции до точки врезки в существующий водовод Ду150.

Основными показателями сетей технического водоснабжения составляет водопровод Ø160х14,6мм ПЭ100 SDR11 200 м3/сут.

Исходная вода из РВС-200 исходной воды ПГ-1 самотеком направляется на вход проектируемых насосных агрегатов ЦНС-60-66 в количестве 2 ед. в режиме работы 1 раб.+1 резерв. В насосной предусматривается фундамент и технологическая обвязка под третий насос на перспективу.

Насосы ЦНС-60-66 создают необходимое давление (6,6кгс/см^2) в водоводе для подачи на ПГ-2 м/р Мортук.

Водовод проектируется из полиэтиленовых напорных труб по ГОСТ 18599-2001 условным диаметром Ø160х14,6мм ПЭ100 SDR11. Протяженность водовода – 375,7м. Глубина заложения водовода 2,3м до низа трубы.

Образование отходов производства и потребления.

В процессе строительства и эксплуатация объекта образуются производственные отходы – строительный мусор, ветошь, огарыши и остатки электродов, жестяные банки из под краски, тара из-под химических реагентов (мешки, бочки).

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства			
Всего	44,84524	-	44,84524
В т.ч. отходов производства:	**39,69524**	-	**39,69524**
отходов потребления	5,15	-	5,15
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые	5,15	-	5,15

отходы			
Строительный мусор	39,59	-	39,59
Огарыши и остатки электродов	0,0032		0,0032
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из под краски	0,0252		0,0252
Промасленная ветошь	0.07684		0.07684
Период эксплуатации			
Всего	2.34	-	2.34
В т.ч. отходов производства:	0.09	-	0.09
отходов потребления	2.25	-	2.25
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под химических реагентов	0.09		0.09
	Зеленый уровень опасности		
Твёрдые бытовые отходы	2,25	-	2,25

Образовавшиеся отходы планируется вывозить после окончания работ по договору со специализированной организацией.

Оценка воздействия на почвенно-растительный покров.

Настоящим проектом предусматривается снятие плодородного слоя земли (толщиной 20 см), который во время строительства необходимо складировать на свободном месте в штабеля,укрывать полиэтиленовой плёнкой во избежание его высыхания и выветривания с последующим его использованием в целях благоустройства и озеленения территории.

Технический этап рекультивации включает предварительную подготовку нарушенных территорий для различных видов использования: планировка поверхности, снятие, транспортировка и нанесение плодородных почв на рекультивируемые земли, формирование откосов выемок, подготовка участков для освоения.

После возведения всех объектов и окончания строительства производится планировка свободной от застройки территории, а затем на выровненную поверхность наносится ранее снятый и заскладированный слой. Он разравнивается по всей поверхности и засыпается в ямы для посадки кустарников. Второй этап включает в себя внесение удобрений, орошение, посев многолетних трав, посадку деревьев и кустарников.

Вывод: Государственная экологическая экспертиза ***согласовывает*** проект «Раздел охраны окружающей среды (РООС) к рабочему проекту «Обустройство м.р. Мортук надсолевое-2021г.».

Приложение 1 (на 8-ми стр.)

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение на 2021 год		на 2021 год		на 2022 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,000732759	0,001262931	0,000967241	0,001667069	0,000967241	0,001667069	2022
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,000057414	0,000099138	0,000075786	0,000130862	0,000075786	0,000130862	2022
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,000113793	0,000196552	0,000150207	0,000259448	0,000150207	0,000259448	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,000018491	0,000031897	0,000024409	0,000042103	0,000024409	0,000042103	2022
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,000700862	0,001209483	0,000925138	0,001596517	0,000925138	0,001596517	2022
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,000049009	0,000084569	0,000064691	0,000111631	0,000064691	0,000111631	2022
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,000052672	0,000090948	0,000069528	0,000120052	0,000069528	0,000120052	2022
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,016163793	0,034396552	0,021336207	0,045403448	0,021336207	0,045403448	2022
(2752) Уайт-спирит (1294*)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,005387931	0,010948276	0,007112069	0,014451724	0,007112069	0,014451724	2022

(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)										
Выкидные линии к скважинам	6022			0,008146552	0,002931034	0,010753448	0,003868966	0,010753448	0,003868966	2022
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)										
Обустройство скважин	6005			1,206896552	0,063103448	1,593103448	0,083296552	1,593103448	0,083296552	2022
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)										
Обустройство скважин	6001			0,464655172	0,240948276	0,613344828	0,318051724	0,613344828	0,318051724	2022
	6002			0,947844828	2,432758621	1,251155172	3,211241379	1,251155172	3,211241379	2022
	6003			0,030474138	0,698275862	0,040225862	0,921724138	0,040225862	0,921724138	2022
	6004			0,181896552	0,284482759	0,240103448	0,375517241	0,240103448	0,375517241	2022
	6006			0,052672414	0,028060345	0,069527586	0,037039655	0,069527586	0,037039655	2022
Площадка АГЗУ	6007			0,543103448	0,093836207	0,716896552	0,123863793	0,716896552	0,123863793	2022
	6008			1,727982759	0,293383621	2,280937241	0,387266379	2,280937241	0,387266379	2022
	6009			0,543103448	0,093836207	0,716896552	0,123863793	0,716896552	0,123863793	2022
Автодорога	6010			0,952586207	2,219827586	1,257413793	2,930172414	1,257413793	2,930172414	2022
	6011			0,440517241	0,922413793	0,581482759	1,217586207	0,581482759	1,217586207	2022
	6012			0,040862069	0,935344828	0,053937931	1,234655172	0,053937931	1,234655172	2022
	6013			0,239655172	0,553017241	0,316344828	0,729982759	0,316344828	0,729982759	2022
	6014			0,340086207	0,793103448	0,448913793	1,046896552	0,448913793	1,046896552	2022
	6015			0,095689655	0,148103448	0,126310345	0,195496552	0,126310345	0,195496552	2022
	6016			0,344827586	0,534482759	0,455172414	0,705517241	0,455172414	0,705517241	2022
Нефтяной коллектор от ДНС до врезки в коллектор	6017			0,456896552	1,065948276	0,603103448	1,407051724	0,603103448	1,407051724	2022
	6018			0,277586207	0,640517241	0,366413793	0,845482759	0,366413793	0,845482759	2022
	6019			0,067068966	0,155431034	0,088531034	0,205168966	0,088531034	0,205168966	2022
Выкидные линии к скважинам	6020			0,387931034	1,508620690	0,512068966	1,991379310	0,512068966	1,991379310	2022
	6021			0,468965517	1,810344828	0,619034483	2,389655172	0,619034483	2,389655172	2022
	6022			0,000052672	0,000090948	0,000069528	0,000120052	0,000069528	0,000120052	2022
Итого по неорганизованным источникам:				9,842777672	15,56718284	12,99246653	20,54868136	12,99246653	20,54868136	
Всего по предприятию:				**9,842777672**	**15,56718284**	**12,99246653**	**20,54868136**	**12,99246653**	**20,54868136**	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации и на год достижения ПДВ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2021 год		на 2022 год		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
***Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0415)								
Период эксплуатации	1369			0.0000031	0.0000994	0.0000031	0.0000994	2022
	1370			0.000003	0.0000938	0.000003	0.0000938	2022
	1371			0.000003	0.0000938	0.000003	0.0000938	2022
	1372			0.0000031	0.0000994	0.0000031	0.0000994	2022
	1373			0.000003	0.0000938	0.000003	0.0000938	2022
	1374			0.000003	0.0000938	0.000003	0.0000938	2022
	1375			0.0000031	0.0000994	0.0000031	0.0000994	2022
	1376			0.000003	0.0000938	0.000003	0.0000938	2022
	1377			0.000003	0.0000938	0.000003	0.0000938	2022
Итого:				0.0000273	0.000861	0.0000273	0.000861	
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0416)								
Период эксплуатации	1369			0.0000048	0.0001509	0.0000048	0.0001509	2022
	1370			0.0000045	0.0001424	0.0000045	0.0001424	2022
	1371			0.0000045	0.0001424	0.0000045	0.0001424	2022
	1372			0.0000048	0.0001509	0.0000048	0.0001509	2022
	1373			0.0000045	0.0001424	0.0000045	0.0001424	2022
	1374			0.0000045	0.0001424	0.0000045	0.0001424	2022
	1375			0.0000048	0.0001509	0.0000048	0.0001509	2022
	1376			0.0000045	0.0001424	0.0000045	0.0001424	2022
	1377			0.0000045	0.0001424	0.0000045	0.0001424	2022
Итого:				0.0000414	0.0013071	0.0000414	0.0013071	

***Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/ (2754)								
Период эксплуатации	1369			0.0000332	0.0010496	0.0000332	0.0010496	2022
	1370			0.0000313	0.0009902	0.0000313	0.0009902	2022
	1371			0.0000313	0.0009902	0.0000313	0.0009902	2022
	1372			0.0000332	0.0010496	0.0000332	0.0010496	2022
	1373			0.0000313	0.0009902	0.0000313	0.0009902	2022
	1374			0.0000313	0.0009902	0.0000313	0.0009902	2022
	1375			0.0000332	0.0010496	0.0000332	0.0010496	2022
	1376			0.0000313	0.0009902	0.0000313	0.0009902	2022
	1377			0.0000313	0.0009902	0.0000313	0.0009902	2022
Итого:				0.0002874	0.00909	0.0002874	0.00909	
Итого по организованным источникам:				0.0003561	0.0112581	0.0003561	0.0112581	

Неорганизованные источники								
***Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0415)								
Период эксплуатации	6445			0.0006847	0.0216516	0.0006847	0.0216516	2022
	6446			0.000672385	0.02126236	0.000672385	0.02126236	2022
	6447			0.0019982	0.0631889	0.0019982	0.0631889	2022
	6448			0.000672385	0.02126236	0.000672385	0.02126236	2022
	6449			0.0006847	0.0216516	0.0006847	0.0216516	2022
	6450			0.000672385	0.02126236	0.000672385	0.02126236	2022
	6451			0.0019982	0.0631889	0.0019982	0.0631889	2022
	6452			0.000672385	0.02126236	0.000672385	0.02126236	2022
	6453			0.0006847	0.0216516	0.0006847	0.0216516	2022
	6454			0.000672385	0.02126236	0.000672385	0.02126236	2022
	6455			0.0019982	0.0631889	0.0019982	0.0631889	2022
	6456			0.000672385	0.02126236	0.000672385	0.02126236	2022
	7084			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7085			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7086			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7087			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7088			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7089			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7090			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7091			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7092			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022

	7093			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7094			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7095			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7096			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7097			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7098			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7099			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7100			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7101			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7102			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7103			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7104			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7105			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7106			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7107			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7108			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7109			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7110			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7111			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7112			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7113			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7114			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7115			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7116			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7117			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
	7118			0.000254765	0.00805665	0.000254765	0.00805665	2022
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0416)								
Период эксплуатации	6445			0.0010393	0.0328649	0.0010393	0.0328649	2022
	6446			0.008162175	0.258107395	0.008162175	0.258107395	2022
	6447			0.0030331	0.0959142	0.0030331	0.0959142	2022
	6448			0.008162175	0.258107395	0.008162175	0.258107395	2022
	6449			0.0010393	0.0328649	0.0010393	0.0328649	2022
	6450			0.008162175	0.258107395	0.008162175	0.258107395	2022
	6451			0.0030331	0.0959142	0.0030331	0.0959142	2022

	6452			0.008162175	0.258107395	0.008162175	0.258107395	2022
	6453			0.0010393	0.0328649	0.0010393	0.0328649	2022
	6454			0.008162175	0.258107395	0.008162175	0.258107395	2022
	6455			0.0030331	0.0959142	0.0030331	0.0959142	2022
	6456			0.008162175	0.258107395	0.008162175	0.258107395	2022
	7084			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7085			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7086			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7087			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7088			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7089			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7090			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7091			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7092			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7093			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7094			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7095			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7096			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7097			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7098			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022

	7099			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7100			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7101			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7102			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7103			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7104			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7105			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7106			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7107			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7108			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7109			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7110			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7111			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7112			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7113			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7114			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7115			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7116			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
	7117			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022

	7118			0.000386715	0.012229175	0.000386715	0.012229175	2022
***Этан-1,2-диол (Этиленгликоль; Этандиол) (1078)								
Период эксплуатации	6447			0.021095	0.6670747	0.021095	0.6670747	2022
	6451			0.021095	0.6670747	0.021095	0.6670747	2022
	6455			0.021095	0.6670747	0.021095	0.6670747	2022
***Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/ (2754)								
Период эксплуатации	6445			0.0072282	0.2285727	0.0072282	0.2285727	2022
	6446			0.007098245	0.22446319	0.007098245	0.22446319	2022
	6447			0.0236117	0.7466576	0.0236117	0.7466576	2022
	6448			0.007098245	0.22446319	0.007098245	0.22446319	2022
	6449			0.0072282	0.2285727	0.0072282	0.2285727	2022
	6450			0.007098245	0.22446319	0.007098245	0.22446319	2022
	6451			0.0236117	0.7466576	0.0236117	0.7466576	2022
	6452			0.007098245	0.22446319	0.007098245	0.22446319	2022
	6453			0.0072282	0.2285727	0.0072282	0.2285727	2022
	6454			0.007098245	0.22446319	0.007098245	0.22446319	2022
	6455			0.0236117	0.7466576	0.0236117	0.7466576	2022
	6456			0.007098245	0.22446319	0.007098245	0.22446319	2022
	7084			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7085			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7086			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7087			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7088			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7089			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7090			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7091			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7092			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7093			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7094			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7095			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7096			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7097			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7098			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7099			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7100			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7101			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022

	7102			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7103			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7104			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7105			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7106			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7107			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7108			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7109			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7110			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7111			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7112			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7113			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7114			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7115			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7116			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7117			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
	7118			0.002689645	0.085052765	0.002689645	0.085052765	2022
Итого от неорганизованных источников:				0.388256805	12.27762212	0.388256805	12.27762212	
Всего по предприятию:				**0.388612905**	**12.28888022**	**0.388612905**	**12.28888022**	

<<Данные утверждающего ru(не удалять)>>

Приложение 1 (на 8-ми стр.)

Аккул Н.Б.

Руководитель департамента

РГУ "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Альмурзаева С.И.

Начальник отдела

РГУ "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Мусиркепова Г.Р.

Главный специалист

РГУ "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Приложение 1 (на 8-ми стр.)

№: KZ47VCZ01211754

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "КМК Мунай",030019, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект АБИЛКАЙЫР ХАНА, дом № 42А

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040440000209

Наименование производственного объекта: месторождение Мортук надсолевое

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актюбинская область, Темирский район, 1,

Актюбинская область, Актюбинская область, Темирский район, 1,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году 15,56718 тонн
в 2022 году 32,83756 тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 21.07.2021 года по 31.12.2022 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Аккул Нуржан Байдаулетович**

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Актобе Г.А. **Дата выдачи:** 21.07.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на «Раздел охраны окружающей среды (РООС) к рабочему проекту «Обустройство м.р. Мортук надсолевое-2021г.»	№D021-0045/21 от 21.07.2021
2	Заключение государственной экологической экспертизы на «Раздел охраны окружающей среды (РООС) к рабочему проекту «Обустройство м.р. Мортук надсолевое-2021г.»	№D021-0045/21 от 21.07.2021
3	Заключение государственной экологической экспертизы на «Раздел охраны окружающей среды (РООС) к рабочему проекту «Обустройство м.р. Мортук надсолевое-2021г.»	№D021-0045/21 от 21.07.2021
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержать территорию предприятия в состоянии, отвечающем природоохранным и санитарно-гигиеническим требованиям.
2. В процессе деятельности соблюдать требования, установленные в Экологическом кодексе РК.
3. Принять меры по сокращению объемов образования отходов.
4. Выполнять план природоохранных мероприятий в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
5. Ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом представлять отчет по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду.
6. Выполнять программу производственного экологического контроля в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально в течение 10 рабочих дней месяца следующего за отчетным периодом.
7. Ежегодно сдавать отчетпо инвентаризации отходов по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, на электронном и бумажном носителях по форме, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. (ст.293 п.3 п.п. 3-1 Экологического Кодекса РК)
8. Оперативно реагировать на нештатные ситуации, аварии и сообщать в Департамент экологии в течение 2-х часов с момента их обнаружения. (ст.128 п.2 п.п. 5 ЭК РК).
9. Ежегодно информировать общественность об экологической деятельности предприятия и рисках для здоровья населения. (ст.128 п.2 п.п. 7 ЭК РК)
10. По результатам производственного экологического контроля проводить учет экологических рисков при инвестировании. (ст.128 п.2 п.п. 10 ЭК РК)
11. Вести журналы проверки состояния технической и экологической безопасности. (ст.199 п.4 п.п. 4 ЭК РК)
12. Контролировать устранение выявленных недостатков в установленные сроки. (ст.199 п.8 ЭК РК)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w