«"Сарыбұлақ" кен орнындағы мұнай жинау жүйесі. 4,30,35,38,40,42,46,53,61,63,64,66,67,69,70,71,102,103,104,105, 107,108,109,111,112,113,114,115,116 ұңғымалардан басталатын шығу желілері" (сметалық құжаттамасыз) ЖЖ»
жұмыс жобасы бойынша

31.05.2019 ж. № 14-0067/19

ОҢ

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«СНПС-Ай Дан Мунай» АО

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«KAZHADA PROJECTS» ЖШС
Нұр-Сұлтан қаласы
ЖОБАЛАУШЫ:
«Жадигер и К» ЖШС
Қызылорда қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Сарыбұлақ» кен орнындағы мұнай жинау жүйесі. 4,30,35,38,40,42,46,53,61,63,64,66,67,69,70,71,102,103,104,105, 107,108,109, 111, 112, 113, 114, 115, 116 ұңғымалардан басталатын шығу желілері» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасына осы қорытынды «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 14-0067/19 от 31.05.2019 г.
положительное
по рабочему проекту
«РП "Система сбора нефти на месторождении "Сарыбулак".
Выкидные линии от скважин
4,30,35,38,40,42,46,53,61,63,64,66,67,69,70,71,102,103,104,105,
107,108,109,111,112,113,114,115,116" (без сметной окументации)**»**

ЗАКАЗЧИК:
АО «СНПС-Ай Дан Мунай»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «KAZHADA PROJECTS»
город Нур-Султан
ПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жадигер и К»
город Кызылорда

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Система сбора нефти на месторождении «Сарыбулак». Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69, 70, 71, 102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112,113,114,115,116» (без сметной документации)** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Система сбора нефти на месторождении «Сарыбулак». Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69, 70, 71, 102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 115, 116» (без сметной документации).**

Настоящее экспертное заключение выполнено на основании договора от 15 марта 2019 года № 01-0439 между Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») и АО «СНПС-Ай Дан Мунай».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «СНПС-Ай Дан Мунай».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «KAZHADA PROJECTS», г.Нур-Султан (ГСЛ №0002357 от 17 июля 2018 года, на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ «Управление контроля и качества городской среды города». Акимат города Астаны).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жадигер и К», г.Кызылорда:

государственная лицензия №17016728 от 26 сентября 2017 года, на проектную деятельность, II категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»;

государственная лицензия №17016726 от 26 сентября 2017 года, на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области».

Соглашение о создании Консорциума от 24 июля 2018 года между ТОО «KAZHADA PROJECTS» и ТОО «Жадигер и К» на разработку проекта.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства АО «СНПС-Ай Дан Мунай».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание на выполнение работ по разработке рабочего проекта от 24 июля 2018 года, утвержденное АО «СНПС-Ай Дан Мунай», согласованное ТОО «KAZHADA PROJECTS»;

постановление акимата Кызылординской области от 25 июля 2014 года №660 о предоставлении АО «СНПС-Ай Дан Мунай» права временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок, с приложениями;

договор об аренде земельного участка от 06 августа 2014 года №7 между ГУ «Управление земельных отношений Кызылординской области» и АО «СНПС-Ай Дан Мунай» для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения «Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское», участок №1;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок №0173893 с кадастровым номером 10-153-020-314 от 29 августа 2014 года для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения «Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское», участок №1;

договор об аренде земельного участка от 06 августа 2014 года №8 между ГУ «Управление земельных отношений Кызылординской области» и АО «СНПС-Ай Дан Мунай» для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения

«Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское», участок №2;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок №0173894 с кадастровым номером 10-153-020-315 от 29 августа 2014 года для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения «Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское», участок №2;

акт предварительного выбора земельных участков на месторождении «Арысское» Сырдарьинского района №24 от 22 мая 2014 года, предназначенных для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения «Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское, общей площадью 28,8 га, составленный специальной комиссией;

схема акта предварительного выбора земельных участков на месторождении «Арысское» Сырдарьинского района, предоставляемых для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения «Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское, согласованная специальной комиссией;

акт полевого обследования-выбора земельных участков, предоставляемых АО «СНПС-Ай Дан Мунай» правом временного возмездного землепользования (аренды) для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения «Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское Сырдарьинского района Кызылординской области от 10 июня 2014 года, составленный специальной комиссией;

схема акта полевого обследования-выбора земельных участков, предоставляемых АО «СНПС-Ай Дан Мунай» правом временного возмездного землепользования (аренды) для нефте-газопровода от временного пункта сбора нефти месторождения «Сарыбулак» до цеха по подготовке и перекачке нефти месторождения «Арысское Сырдарьинского района Кызылординской области, согласованная специальной комиссией;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 14 января 2019 года №KZ88VUA00061448, утвержденное КГУ «Сырдарьинский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»;

технические отчеты по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «Жадигер и К» в 2018 году.

Письма

АО «СНПС-Ай Дан Мунай» от 20 февраля 2019 года №262/10 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы, о сроках начала строительства, об источнике финансирования и разработке проекта без сметной документации.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

генеральный план, технологическая схема, согласованные АО «СНПС-Ай Дан Мунай»;

письмо-согласование РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» о соответствии рабочего проекта требованиям промышленной безопасности от 18 февраля 2019 года №KZ11VQR00014026;

заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан от 24 мая 2019 года № N061-0020/19;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического

регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан от 27 мая 2019 года №KZ37VCZ00316721.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Книга 1	Общая пояснительная записка
Книга 2	Паспорт проекта
Книга 3	Проект организаций строительства
Альбом 1	Генеральный план
Альбом 2	Архитектурно-строительная часть
Альбом 3	Технологические решения
Книга	Раздел «Охрана окружающей среды», разработанный ТОО «ЭкоЦентр-Кызылорда» г.Кызылорда, в 2018 году (государственная лицензия №01526Р от 20 декабря 2012 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля МООС Республики Казахстан»)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель настоящего проекта строительство выкидных линии от добывающих скважин для сбора, транспортировки нефти и газа на месторождении Сарыбулак.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок работ расположен на территории месторождения «Сарыбулак» Сырдарьинского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства (м/ст. Карсакпай):

климатический район –IV-Г;
годовое количество осадков – 219 мм;
средняя температура наружного воздуха: (СП РК 2.04-01-2017)
наиболее холодной пятидневки - минус 32^{0}С;
наиболее холодных суток - минус 37^{0}С;
сейсмичность района - 6 баллов (СП РК 2.04-01-2017);
район по весу снегового покрова - I (S_0= 50кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра - III (W_o=38кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*).

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническим отчетам по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «Жадигер и К» в 2018 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении участок работ относится к северо-восточной части Арыскумского песчаного массива Тургайского прогиба, сложенного делювиально-пролювиальными отложениями четвертичного возраста и техногенными отложениями современного возраста.

В геолого-литологическом строении участок трассы проектируемых нефтепроводов и газопроводов сложен почвенно-растительным слоем мощностью 0,2 м. Ниже ПРС до глубины 1,0-5,0м песком мелким и средней крупности светло-серого цвета, маловлажным, средней плотности, полимиктового состава. В скв-19,20,50,54 ниже ПРС на мелких песках вскрыты пески пылеватые мощностью 1,3-2,8 м. Район скв. 43 и 49 вскрытой мощностью 5,0 м сложен песок пылеватый.

В пределах сжимаемой толщи грунтов выделены 3 (три) инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – песок мелкий, светло-серого цвета, маловлажный, средней плотности, полимиктового состава (γ_{II}=18,33 кН/м^3; φ_{II}=28°С; C_{II}=0 кПа; Е=12,0 МПа).

ИГЭ-2 – песок средней крупности, светло-желтый, маловлажный, плотный и средней плотности, среднезасоленный, полимиктовый, с включением карбонатных конкреций (γ_{II}=20,29 кН/м^3; φ_{II}=35°С; C_{II}=1 кПа; Е=6,6 МПа).

ИГЭ-3 – песок пылеватый, светло-желтого цвета, средней плотности сложения, среднезасоленный, местами с включением карбонатных конкреции до 10 % (γ_{II}=20,38 кН/м^3; φ_{II}=26°С; C_{II}=0 кПа; Е=9,8 МПа).

По содержанию сухого остатка грунты – среднезасоленные. Тип засоления – хлоридный и хлоридно-сульфатный. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, от неагрессивных до сильноагрессивных к бетонам на шлакопортландцементе, от неагрессивных до слабоагрессивных к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов к железу, к свинцу, к алюминию – высокая.

Подземные воды по замеру в сентябре 2018 года залегают на глубине 1,7-3,5 м от поверхности земли.

Предполагаемый максимальный уровень подземных вод, с учётом амплитуды колебания уровня подземных вод, воды в солончаковом озере Арыс, а также атмосферных осадков принять 1,0 м выше замеренного.

Подземные воды обладают сульфатной агрессией, III типа.

По содержанию сульфатов подземные воды сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, слабоагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и неагрессивные к сульфатостойким видам цемента. По содержанию хлоридов – среднеагрессивные на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании.

Нормативная глубина промерзания для песков мелких и пылеватых – 1,81, для песков средней крупности – 1,93м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» и СП РК 3.01-103-2012«Генеральные планы промышленных предприятий. Нормы проектирования».

Размещение проектируемых сооружений выполнено в соответствии с технологической схемой, с учетом существующих сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом предусмотрено обустройство 25-и площадок скважин №№30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 63, 64, 66, 70, 71, 102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 115 и 116. Обустройство площадок скважин №№4, 61, 67 и 69 предусмотрено в перспективе.

Площадки скважин прямоугольной формы в плане, размерами 60,0х75,0м, общей площадью 4500,0м2 в условных границах, расположены на месторождении «Сарыбулак».

Площадки имеют гравийное покрытие, предусмотрены подъездные дороги с гравийным покрытием.

На каждой площадке предусмотрено размещение:

приустьевого приямка;

приустьевой рабочей площадки;
площадки под ремонтный агрегат;
якорь для оттяжек;
площадки устьевого нагревателя НУС-0,1;
КТПУ-6/0,4кВ (за пределами условной границы площадок).

На площадках скважин №№35, 40, 107 и 30 КТПУ-6/0,4кВ – существующие.

Предусмотрен демонтаж существующих сооружений и трубопроводов, попадающих под зону обустройства на площадках скважин: нефтепровода (№38, №42, №70, №107, №103, №105, №113, №63, №108, №109), металлической цистерны (№42, №107, №104, №105) и подземного кабеля электроснабжения (№70).

От площадок скважин предусмотрена прокладка выкидных линий:

от скважин №30, 53, 63, 64, 108 и 109 до существующей замерной установки в районе скважины №57;

от скважин №66, 102, 103, 104, 105, 111, 113 и 116 до существующей замерной установки в районе скважины №102;

от скважин №35, 38, 40, 42, 46, 70, 71, 107, 112, 114 и 115 до существующей замерной установки на ВПСН.

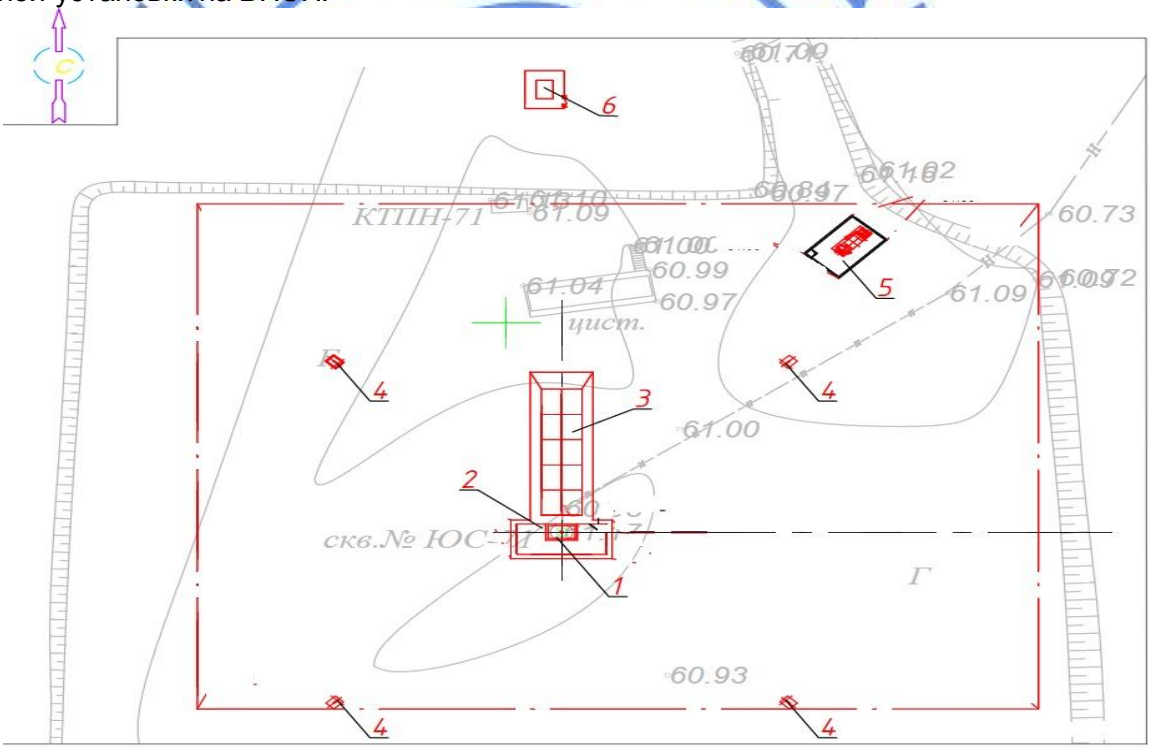


Рисунок 1. Ситуационная схема (типовая).

1 – приустьевой приямок;
2 – приустьевая рабочая площадка;
3 – площадка под ремонтный агрегат;
4 – якорь для оттяжек;
5 – площадка устьевого нагревателя;
6 – КТПУ-6/0,4кВ.

Проектируемые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод от площадок и сооружений.

За отметку 0,000м принята отметка верха приустьевой рабочей площадки.

Таблица №1

Показатели генерального плана (для одной скважины)

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% к общей площади
1	Площадь участка	$м^2$	4500,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	166,8	3,7
3	Прочие участки	$м^2$	4333,2	96,3

6.2.2 Технологические решения

Мощность производства

Общая протяженность общая протяженность выкидных линии – 17418м.

Расчетное давление выкидной линии – 0,6МПа.

Проектом предусмотрено:

прокладка выкидных линии от 6-ти скважин № 30, 53, 63, 64, 108, 109 до существующей замерной установки в районе скважины №57.

прокладка выкидных линии от 8-ми скважин № 66, 102, 103, 104, 105, 111, 113, 116 до существующей замерной установки в районе скважины №102.

прокладка выкидных линии от 11-ти скважин № 35, 38, 40, 42, 46, 70, 71, 107, 112, 114, 115 до существующей замерной установки на ВПСН.

Скважины 4,61,67,69 –перспектива.

На устьях скважин предусмотрено установка узла запорно-регулирующей арматуры для подключения на перспективу печи подогрева.

Выкидные линии

Выкидные линии предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от добывающей скважин до спутников где осуществляется по скважинный замер продукции и дальнейшая обработка в технологической системе.

Согласно п.2.6. таблица №1 п.3. ВСН 2.38-85 ВСН 51-2.38-85 выкидные линии отнесены:

к трубопроводам III-класса и III-категории;

участки трубопроводов по 25 м в обе стороны автодорог IV категории - III-категории;

участки трубопроводов по 20 м в обе стороны пересекаемой коммуникации - II-категории;

участки трубопроводов до 100 м от скважин - I-категории.

Подземные трубопроводы приняты из стекловолоконных труб с пенополиуретановой изоляцией с номинальным диаметром 80мм, API15HR-2016, Рн -20 МПа. Трубопроводы проложены подземно, Глубина заложения – 1,8м до низа трубы.

Надземная часть трубопроводов запроектированы из стальных бесшовных труб по ANSI, что соответствует ст. 20 гр. «В» по ГОСТ 1050-2013.

Предусмотрено гидравлическое испытание:

в соответствии с СН 550-82 и ВСН 003-88 давление испытания подземного трубопровода Рисп.=1,25хРмакс.раб.

в соответствии со СП РК 3.05-103-2014 давление испытания надземного трубопровода Рисп.=1,5хРмакс.раб.

При пересечениях с автомобильными дорогами предусмотрена прокладка в защитных кожухах из стальных труб диаметром 426х9мм.

Сварные стыки в узлах установки арматуры и фланцевых соединений контролируются в объёме 100% радиографическим методом. Сварные соединения трубопроводов I категории подвергаются 100% контролю физическими методами, в т.ч радиографическим – 100%. Сварные соединения трубопроводов III категории

подвергаются 100% контролю физическими методами, в т.ч радиографическим – 25% (табл.1 ВСН 005-88).

Надземные участки трубопроводов теплоизолированы матами URSA марки М-25(Г) из стеклянного штапельного волокна без каширования, толщиной 60мм, антикоррозионное покрытие – бесцветным лаком БТ-177 по грунту ГФ-021.

По трассе выкидных линий установлены опознавательные знаки согласно СН РК 3.05-01-2013.

Монтаж трубопроводов и запорной арматуры производится согласно СП РК 3.05-103-2014, СН РК 4.01-22-2004 а также согласно инструкции поставщика труб.

Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа.

Таблица №2

Расход жидкости по скважинам

№ п/п	№ скважин	$Q_{жид}$ (м3)	$P_{тр}$ (бар)	Т °С	Протяж., м.
1	30	5	0,8	68	1149
2	35	4	1,1	69	1580
3	38	13,7	0,6	67	486
4	40	15,6	0,6	44	773
5	42	1,3	0,6	72	724
6	46	2,5	0,3	68	976
7	53	3,7	0,7	65	1668
8	63	15,3	0,7	63	267
9	64	8,3	0,9	71	338
10	66	3,5	0,9	72	1155
11	70	13,1	0,6	66	347
12	71	26,2	1,1	66	982
13	102	18,9	0,8	54	44
14	103	5,6	0,4	48	570
15	104	15,8	0,2	72	297
16	105	13,7	0,6	72	523
17	107	9,6	0,3	68	1639
18	108	3,4	0,7	65	635
19	109	8,3	0,7	63	356
20	111	5,6	0,6	50	336
21	112	1,1	0,9	71	679
22	113	14,3	0,5	72	287
23	114	1,1	0,9	71	679
24	115	9,6	0,6	71	654
25	116	14,4	0,2	71	274

Краткая характеристика и обоснование принятых решений по технологии производства, механизации и автоматизации технологических процессов (АСУ ТП).

Технологический процесс полностью автоматизирован, перекачка рабочих сред осуществляется по герметичным технологическим трубопроводам. Трудоемкие процессы в данном производстве отсутствуют.

Ремонт технологического оборудования производится существующими силами ремонтной службы месторождения Сарыбулак с использованием существующего передвижного грузоподъемного оборудования, технологических домкратов и подставок.

Технические решения по предотвращению выбросов в атмосферу и сбросов вредных веществ в окружающую среду.

Продукцией в данном проекте является сырая нефть. Твердые и жидкие отходы отсутствуют. Газовые и сточные выбросы в атмосферу отсутствуют.

Производственная безопасность – оценка возможности возникновения аварийных ситуаций и решения по их предотвращению.

Противопожарная безопасность технологического процесса обеспечивается следующими проектными решениями по предупреждению пожара и взрыва:

герметичность оборудования и трубопроводов, фланцевых соединений, трубопроводной арматуры и приборов КИПиА;

заземление металлических частей оборудования и трубопроводов в соответствии с ПУЭ для защиты от статического электричества;

оповещение местных пожарных служб о возникновении пожара по телефону из операторной.

Управление производством, предприятия, организация условий и охраны труда

Месторождение Сарыбулак – действующее, со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала.

Режим работы принят круглосуточный, обеспечивается за счет вахтового метода работы обслуживающего персонала, посменно. Продолжительность смены – 12 часов. Общее количество работающих в вахту согласно утвержденному штатному расписанию.

На рабочих местах персонал обеспечивается спецодеждой, необходимым набором инструмента, при необходимости респираторами или противогазами.

Рабочие места и в целом площадки комплектуются в соответствии с действующими нормативными документами, всем необходимым, обеспечивающим безопасную эксплуатацию сооружений.

Основными мероприятиями, обеспечивающими защиту персонала при возможных аварийных ситуациях, являются:

предварительное планирование мероприятий, направленных на защиту персонала при возможных аварийных ситуациях;

подготовка работающих по вопросам возможной опасности, включая отработку практических навыков действий в аварийных ситуациях и пользования средствами индивидуальной защиты.

6.2.3 Строительные решения

Строительные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения надежности и прочности строительных конструкций, технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Приустьевой приямок - размером 2400х1500х650h мм.

Приямок выполнен из монолитного железобетона класса В12.5, W6, F50, арматура AIII (А400) по ГОСТ 5781-82*.

Настил приямка – из просечно-вытяжных листов по ТУ 36.26.11-5-89.

Для обслуживания приямка, предусмотрена рабочая площадка размером 8,0х3,6 м из устройства щебеночного покрытия толщиной 150 мм.

Площадка под ремонтный агрегат.

Площадка прямоугольная в плане размерами – 15,0х3,6 м

Площадка из сборных железобетонных дорожных плит по ГОСТ 21924 по щебеночной подготовке толщиной 100 мм.

Якоря для оттяжек – монолитные, из бетона марки В15, W6, F50. Анкера из арматуры класса AI (А240) по ГОСТ 5781-82*.

Площадка устьевого нагревателя

Площадка - прямоугольная, размерами в плане 6,0х4,0 м.

Для сбора атмосферных осадков и технологических проливов, на площадке предусмотрен приямок размером 700х700х700h мм.

Площадка и приямок выполнен из монолитного железобетона класса В15, W6, F50, арматура AIII (А400) по ГОСТ 5781-82*.

По краю площадки устроены железобетонные бортовые камни по ГОСТ 6665-91.

Фундаменты под оборудования - из сборных железобетонных дорожных плит по ГОСТ 21924.

КТПН-6/0,4 кВ

Ограждение территории выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб 89х5 по ГОСТ 8732-78*. Фундаменты под стойки ограждения – отдельно стоящие монолитные из бетона марки В12.5, W6, F50.

Опоры под трубопроводы

Опоры – металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 30245-94, ГОСТ 19903-74.

Фундаменты – столбчатые, монолитные из бетона класса В15, W6, F50,

Мероприятия по защите конструкции от коррозии.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе.

Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за два раза) и горизонтальная (щебеночная подготовка толщиной 100 мм с пропиткой битумом до полного насыщения).

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием, либо защитным слоем из цементно-песчаного раствора марки 100, толщиной не менее 20мм.

Антисейсмические мероприятия

При проектировании выполнен комплекс антисейсмических мероприятий, обеспечивающих сейсмостойкость сооружений с учетом требований 7-ми бальной сейсмичности площадки строительства.

Антисейсмические мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СП РК 2.03.30-2017 «Строительство в сейсмических районах».

Фундаменты и площадки устанавливаются непосредственно на основание, которое тщательно утрамбовано.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

В соответствии с Законом РК «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года №188-V (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.12.2018г.), проектом выполнены нормативные требования с учетом:

организационной структуры управления предприятием, автоматизированной системы управления и его информационного, функционального, организационного и технического обеспечения;

автоматизации, механизации труда работников;

санитарно-гигиенических условий труда работающих.

Эксплуатация сооружений осуществляется в комплексе существующих сооружений на месторождении Сарыбулак со сложившимися производственной и управленческой структурами.

Представлено письмо-согласование РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» о соответствии рабочего проекта требованиям промышленной безопасности №KZ11VQR00014026 от 18 февраля 2019 года.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Система сбора нефти на месторождении Сарыбулак. Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69, 70, 71, 102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 115, 116» выполнен на основании:

задания на проектирование, выданного АО «СНПС-Ай Дан Мунай» от 27 июля 2018 года.

В административном отношении месторождение Сарыбулак расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г.Кызыл-Орда, находящийся в 160 км к югу от месторождения, районный центр пос. Теренозек -в 123 км, железнодорожная станция Жусалы -в 164 км.

Ближайшими крупными нефтяными месторождениями являются Кумколь и Акшабулак, который расположен в 35 км к северо-западу.

Месторождения «Сарыбулак» имеет в общем количестве 57 скважин из них: Выкидные - 14, Нагнетательные - 14 и 29 добывающих скважин, 4 из них запланировано на перспективу.

Объем работ по проекту состоит в следующем:

Строительство выкидных линий от скважин к существующим замерным установкам с подключением к приемному манифольд замерной установки. На устьях скважин предусмотрено установка узла запорно-регулирующей арматуры для подключения на перспективу печи подогрева.

Прокладка выкидных линии от 6-ти скважин №№ 30, 53, 63, 64, 108, 109 до существующей замерной установки в районе скважины №57.

Прокладка выкидных линии от 8-ми скважин № 66, 102, 103, 104, 105, 111, 113, 116 до существующей замерной установки в районе скважины №102.

Прокладка выкидных линии от 11-ти скважин № 35, 38, 40, 42, 46, 70, 71, 107, 112, 114, 115 до существующей замерной установки на ВПСН.

Скважины №4, 61, 67, 69 – перспектива.

В состав проекта «Система сбора нефти на месторождении Сарыбулак. Выкидные линии от 29 скважин» в объем входит обустройства устьев добывающих скважин с выкидными линиями».

Проектируемые сооружения размещены на свободной от застройки территории на допустимых нормативами расстояниях от существующих трубопроводов, пересекающих территорию или проходящие вблизи этой территории.

Планировочные решения, принятые в проекте, обеспечивают наиболее благоприятные условия для производственного процесса и труда обслуживающего персонала, а также экономное и рациональное использование земельного участка.

Сварные стыки в узлах установки арматуры и фланцевых соединений контролируются в объеме 100% радиографическим методом.

Мероприятия радиационной безопасности при проведении радиографического контроля.

Для того чтобы вести к минимуму отрицательное воздействие радиоактивных лучей на здоровье работника, требуется неукоснительно соблюдать меры безопасности при выполнении всех этапов радиографического контроля сварных соединений. Основные правила безопасности:

все оборудование должно быть исправным, иметь необходимую документацию,

исполнители - необходимый уровень подготовки; в зоне проведения контроля не допускается нахождение лиц, не связанных с производством; при работающем излучателе оператор установки должен находиться со стороны, противоположной направлению излучения не менее чем на 20 м;

источник излучения должен быть оборудован защитным экраном, который препятствует рассеиванию лучей в пространстве;

запрещается находиться в зоне возможного облучения дольше предельно допустимой нормы времени;

уровень радиации в зоне нахождения людей должен постоянно контролировать я помощью дозиметров;

место проведения должно быть оборудовано средствами защиты от проникающего действия радиации, такими как свинцовые листы.

Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда работников

В соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 236», Приложение 4: пункт 81, Рабочие с разъездным характером труда и работающие на не обустроенных объектах (рабочие вышкомонтажных бригад, бригад текущего и капитального ремонта скважин) имеют индивидуальные фляжки для питьевой воды.

На производственных объектах на открытом воздухе в условиях жаркого климата (при внешних температурах выше плюс 36°С) работники обеспечиваются напитками, позволяющие оптимизировать питьевой режим;

А также пункт 86, Для работающих строительством трубопроводов организовываются передвижные столовые непосредственно на месте ведения работ. Допускается организация питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении, а также – организация питания в стационарных столовых на промыслах, если расстояние до столовой от места ведения работ не более 300 м. Для рабочих с разъездным характером труда и работающих на необустроенных объектах следует предусмотреть биотуалеты.

Все работающие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

Бытовое и медицинское обслуживание предусматривается в вахтовом поселке месторождения.

На территории существующего вахтового поселка предусмотрены столовая, общежития, медицинские пункты для оказания первой необходимой медицинской помощи. При обнаружении серьезных заболеваний, представляющих угрозу жизни, предусматривается транспортировка больных в ближайшие медицинские учреждения.

Разработан стройгенплан, где предусмотрены санитарно-бытовые помещения: прорабская, жилые вагончики, столовая, душевая биотуалет.

Продолжительность строительства – 4 месяца, количество работающих – 24 человека.

Подрядные организации должны обеспечить своих работников всеми необходимыми

санитарно-бытовыми помещениями, горячим питанием, питьевой водой, согласно требованиям СП №177.

Обоснование размера санитарно-защитной зоне (СЗЗ)

Строительство выкидных линий на нефтяном месторождении Сарыбулак производится на территории, принадлежащей АО «СНПС-Ай Дан Мунай», в пределах действующего предприятия по добыче нефти, для которого уже установлена санитарно-защитная зона, на основании санитарной классификации производственных объектов согласно требованиям «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утвержден Приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 г. приложение 1, глава 2 пункт 12 подпункт 3:

производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов) – класс II с СЗЗ не менее 500 м.

6.5 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 4 месяца, определена по СП РК 1.03-101-2013 часть I «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Г 1.2.1 пункт 2. Нефтепроводы.

Начало строительства – 3 квартал 2019 года, согласно письма АО «СНПС-Ай Дан Мунай» от 20 февраля 2019 года №262/10.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма АО «СНПС-Ай Дан Мунай» от 20 февраля 2019 года №262/10.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Система сбора нефти на месторождении «Сарыбулак». Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69, 70, 71, 102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 115, 116» (без сметной документации)»** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

7.1.1 Указаны на разбивочных планах размеры площадок.

7.1.2 Исключены на чертежах площадок, где не производится демонтажные работы, условное обозначение «здания/сооружения, подлежащие демонтажу».

7.1.3 Представлены планы организации рельефа (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93).

7.1.4 Представлены технико-экономические показатели участка одной скважины (типовые) в условных границах.

7.1.5 Дополнены чертежи условным обозначением «условная граница участка».

7.1.6 Указаны наверху чертежей порядковая нумерация площадок скважин.

По технологическим решениям

7.1.7 Представлены:

откорректированное задание на проектирование.

согласование технологической части проекта с заказчиком.

7.1.8 Разрезы устья скважины на листе 140 ЛЧ приведены в соответствие схемам и разрезам на листе 03ТХ.

7.1.9 На разрезах и схемах в разделе ТХ указаны границы проектирования.

7.1.10 На продольном профиле выкидной линии от скважины К-35 между ПК13 и 15 показаны все пересечения.

7.1.11 На листе 83 откорректирована натурная отметка земли на ПК7 в соответствие с топографической съемкой.

По строительным решениям

7.1.12 Устранены разночтения по габаритам приустьевой площадки согласно разделу ГП.

7.1.13 По листу АС-6 откорректированы:

габариты настила Н-1;

масса сетки С-2.

7.1.14 В спецификации отражены бортовые элементы (АС-7) и расход материалов на фундаменты (АС-9).

По оценке соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.15 В ПОС предусмотрены санитарно-бытовые условия для работников при строительстве объекта.

7.1.16 Разработан чертеж стройгенплана, площадка расположения временных зданий и сооружений в том числе санитарно-бытовые помещения.

7.1.17 В проекте предусмотрены мероприятия по радиационной безопасности персонала, при проведении радиологического контроля сварных швов.

7.1.18 В разделе ПОС в списке использованных нормативных документов сделана ссылка на санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденный приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

7.2 Оценка проектных решений

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

Рабочий проект **«Система сбора нефти на месторождении «Сарыбулак». Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69, 70, 71, 102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 115, 116» (без сметной документации)** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта. При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Проектные решения с учетом замечаний по п.7.1 соответствуют требованиям государственных нормативов и функциональному назначению объекта.

Технологические решения приведены в соответствие требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений», СН РК 3.05-01-2013 и СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы», СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое

оборудование и технологические трубопроводы», ВСН 51-2.38-85 «Нормы проектирования промысловых стальных трубопроводов», ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов».

Представлены заключение государственной экологической экспертизы от 24 мая 2019 года №N061-0020/19 и разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий от 27 мая 2019 года №KZ37VCZ00316721, выданные РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан.

Рабочий проект «Система сбора нефти на месторождении "Сарыбулак". Выкидные линии от скважин 4,30,35,38,40,42,46,53,61,63,64,66,67,69,70,71,102,103,104,105, 107,108,109,111,112,113,114,115,116» (без сметной документации) соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденный приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденный приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденный приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №174 и «Санитарно-эпидемиологическое требования к объектам промышленности», утвержденный приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №236.

Таблица №3

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Показатели
1	Общая протяженность трассы	м	17418
2	Расчетное давление выкидной линии	МПа	0,6
3	Продолжительность строительства	мес.	4

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Система сбора нефти на месторождении «Сарыбулак». Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69, 70, 71, 102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 115, 116» (без сметной документации)»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «СНПС-Ай Дан Мунай» в соответствии с условиями договора от 15 марта 2019 года № 01-0439.

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **«"Сарыбұлақ" кен орнындағы мұнай жинау жүйесі. 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69, 70, 71,**

102, 103, 104, 105, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 115, 116 ұңғымалардан басталатын шығу желілері» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2019 жылғы 15 наурыздағы № 01-0439 шарт талаптарына сәйкес, «СНПС-Ай Дан Мунай» АҚ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Абдикаликов Б.А.

Директор

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Кожаев М.М.

Эксперт

Алиев Н.Д.

Главный специалист

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Номер: N061-0020/19
Дата: 24.05.2019

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
ел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kzo.ecodep@ energo.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

120008, город Кызылорда,ул.Желтоксан,124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kzo.ecodep@ energo.gov.kz

АО «СНПС Ай Дан Мунай»

Заключение
государственной экологической экспертизы
на Рабочий проект «Система сбора нефти на м/р Сарыбулак. Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46, 53, 61, 63, 64, 66, 67, 69,70,71,102, 103, 104, 105, 107, 108,109,111, 112, 113, 114, 115, 116» с разделом охраны окружающей среды

Материалы разработаны–ТОО«Эко Центр Кызылорда» (ГЛ №01526Р от 20.12.2012г.)
Заказчик материалов проекта – АО «СНПС Ай Дан Мунай»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
-Общая пояснительная записка;
-Раздел «Охраны окружающей среды»;
-заявление об экологических последствиях;
-публикации в СМИ, протокол учёта общественного мнения по разделу «ООС»;

Материалы поступили на рассмотрение: 08.04.2019 г. вх. №061-03/00020, по проекту выданы замечания от 30.04.2019г. №061-SS-02/0019.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Сарыбулак расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области.

Географически месторождение находится в южной части Торгайской низменности.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г. Кызыл-Орда, находящийся в 160 км к югу от месторождения, районный центр пос. Теренозек - в 123 км, железнодорожная станция Жусалы - в 164 км. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами.

Ближайшими крупными нефтяными месторождениями являются Кумколь и Акшабулак, который расположен в 35 км к северо-западу.

Проектные решения В связи с обустройством устьев добывающих скважин на м/р «Сарыбулак» проектом предусматривается выкидные линии герметизированный для сбора продукции добывающих скважин в составе: ЮС-4, КБ-30, К-35, КБ-38, К-40, КБ-42, ЮС-46, КБ 53, ЮС-61, ЮС-63, ЮС-64, ЮС-66, ЮС-67, ЮС-69, ЮС-70, ЮС-71, ЮС-102, ЮС-103, ЮС-104, ЮС-105, ЮС-107, ЮС-108, ЮС-109, ЮС-111, ЮС-112, ЮС-113, ЮС-114, ЮС-115, ЮС-116». Настоящим проектом по системе сбора нефти м/р «Сарыбулак» предусматривает обустройство устьев 29 добывающих скважин из них 4 добывающих скважин на перспективу.

Проектом предусматривается строительство выкидных линий:

- от 6- ти скважин №№ 30,53,63,64,108,109до существующей замерной установки в районе скважины №57;

Выкидные линии Ду-80мм приняты согласно технологической схеме, предназначены для транспортировки нефти от скважины КБ-30, КБ-53, ЮС-63, ЮС–108, ЮС-109 до

Спутника 57.

Трассировка выкидных линии от скважины КБ-30, КБ-53, ЮС-63, ЮС–108, ЮС-109 до Спутника 57 проложены подземно, на свободной территории с соблюдением по нормам пожара и взрывобезопасности, а также санитарным требованиям. Начало проектируемых линий принято от скважины КБ-30, КБ-53, ЮС-63, ЮС–108, ЮС-109, Спутника 57- конец. Общее направление трассы выкидных линий принято по местности.

- от 8-ми скважин №№ 66,102,103,104,105,111,113,116 до существующей замерной установки в районе скважины №102;

Выкидные линии Ду-80мм приняты согласно технологической схеме, предназначены для транспортировки нефти от скважины ЮС-102, ЮС–103, ЮС-104, ЮС-105, ЮС-111, ЮС-113, ЮС-116 до Спутника 102.

Трассировка выкидных линий от скважины ЮС-102, ЮС–103, ЮС-104, ЮС-105, ЮС-111, ЮС-113, ЮС-116 до Спутника 102 проложены подземно, на свободной территории с соблюдением по нормам пожара и взрывобезопасности, а также санитарным требованиям. Начало проектируемых линий принято от скважины ЮС-102, ЮС–103, ЮС-104, ЮС-105, ЮС-111, ЮС-113, ЮС-116, Спутник 102- конец. Общее направление трассы выкидной линии принято по местности.

- от 11- ти скважин №№ 35,38,40,42,46,70,71,107,112,114,115 до существующей замерной установки на ВПСН;

Выкидные линии Ду-80мм приняты согласно технологической схеме, предназначены для транспортировки нефти от скважины К-35, КБ-38, К-40, КБ-42, ЮС-46, ЮС–70, ЮС-71, ЮС-107, ЮС-112, ЮС-114, ЮС-115 до АГЗУ. Трассировка выкидных линии от скважины К-35, КБ-38, К-40, КБ-42, ЮС-46, ЮС–70, ЮС-71, ЮС-107, ЮС-112, ЮС-114, ЮС-115 до АГЗУ проложены подземно, на свободной территории с соблюдением по нормам пожара и взрывобезопасности, а также санитарным требованиям.

Начало проектируемых линий принято от скважины К-35, КБ-38, К-40, КБ-42, ЮС-46, ЮС–70, ЮС-71, ЮС-107, ЮС-112, ЮС-114, ЮС-115, АГЗУ - конец. Общее направление трассы выкидной линии принято по местности.

- Скважины 4,61,67,69 –перспектива.

Перед нанесением защитного покрытия металлические конструкции очистить от окислов (окалина, ржавчина). Степень очистки - I согласно гост 9.402-80

Под подошвой фундаментов устраивается подготовка из щебня, пропитанного на глубину 100мм битумом БН-II до полного насыщения.

Боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-III за 2 раза по огрунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Материал монолитных и сборных конструкций бетон на сульфатостойком портландцементе марка водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

Сварку производить электродами типа Э-42 по ГОСТу 9467-75*; высоту швов принять по наименьшей толщине металла. Металлоконструкции окрасить согласно "техническим условиям покраски и нанесения покрытия".

Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия. Продолжительность строительства – 4 месяца.

Электроснабжение: Рабочее и охранное освещение участка производства работ в темное время суток обеспечивается существующей системой освещения действующего на месторождении.

Персонал и режим работы: Количество рабочего персонала на период строительства составляет 24 человека. Обслуживание проектируемого оборудования будет осуществляться существующим персоналом месторождения. Проживание рабочего персонала предусмотрено на существующем вахтовом поселке месторождения, на территории которого имеются столовая, общежития, медпункты и т.д.

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Атмосферный воздух. Период строительства: прокладка выкидных линий, будет осуществляться с помощью машин и механизмов. Выемочно-земляные, планировочные

работы будут выполняться бульдозером и автокраном, а погрузочно-разгрузочные – экскаваторами, рабочим топливом для которых является дизтопливо.

Под прокладываемымивыкидными линиямипредусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100мм.

Все стальные конструкции окрашиваются эмалью грунтовкой ГФ-021 и лаком БТ-177.Также дополнительно будут проводиться сварочные работы трубопроводов и металлоконструкций.

Согласно предварительным расчетам на период строительства будут задействованы 9 источников загрязнения воздушного бассейна, 2 из которых организованные.

ИЗА № 0101- Выхлопная труба

ИВ № 001- Сварочный автономный генератор

Сварочный автономный генератор предназначен для ручной дуговой сварки. Топливом для генератора служит дизтопливо, расход которого за период строительства составит 8 т. При использовании дизтоплива в атмосферный воздух выделяются загрязняющие вещества в виде оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, пропеналя (акролеина), формальдегида и углеводородов, которые выбрасываются через выхлопную трубу высотой 2,0 м, диаметром 0,15 м.

ИЗА № 0102– Выхлопная труба ИВ № 001 – Битумоварка предназначена для разогрева и обезвоживания битума перед подачей его на щебеночную подготовку. Общий расход битума составляет – 23 т. Топливом для битумоварки служит дизельное топливо, расход которого составит2.5 т. Удаление продуктов сгорания в виде углеводородов предельных, углерода, оксида азота, углерода и серы осуществляются через дымовую трубу высотой 2,0 м, диаметром 0,15 м.

ИЗА № 6101 – Площадь пыления ИВ № 0001 – Бульдозер (землеройные работы) предназначен для срезки почвенно-плодородного слоя земляного полотна. Объем снимаемого плодородного слоя и его обратной надвижки составит 3353.4 т. Согласно исходным данным заказчика производительность бульдозера составляет – 2.3 т/час.При землеройных работах в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая. Для снижения выбросов пыли при проведении работ предусмотрено пылеподавление с КПД = 30 %.

ИЗА № 6102 – Площадь пыления ИВ № 001 - Экскаватор

Для выемочно-земляных работ и засыпки траншей, предусматриваются экскаватор и автогрейдер. При работе спецтехники с поверхности площадки в атмосферу выделяется неорганизованным путем пыль неорганическая. Объем земляных работ определен по рабочему проекту. Согласно исходным данным заказчика производительность экскаватора составляет – 4.5т/час.Общий объем перерабатываемого грунта – 47987 т.

Для снижения выбросов пыли при проведении работ предусмотрено пылеподавление с КПД = 30 %.

ИЗА № 6103 – Участок сварочных работ

ИВ № 001- Электросварочный аппарат

Сварочные работы по сварке металлоконструкций будут осуществляться с использованием штучных электродов, расход которых составит 550 кг/год. При сжигании электродов в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются оксиды железа и марганца.

ИЗА № 6104 – Участок покраски , ИВ № 001- ЛКМ

Для защиты от коррозии, все стальные конструкциипокрываются эмалью марки ПФ-115 (0.35 т) грунтовкой марки ГФ-021 (0.55 т)и лаком марки БТ-177 (0.7 т). Общий расход лакокрасочных материалов на период строительства составит 1.6 т. В процессе покрасочных работ в атмосферу неорганизованным путем с участка покраски выделяются диметилбензол, уайт-спирит и взвешенные вещества.

ИЗА № 6105–Участок покрытия битумом ИЗА № 001 – Емкость для битума

Под подошву фундаментов прокладываемых выкидных линий выполнена щебеночная подготовка пропитанная битумом до полного насыщения. Боковые поверхности

фундаментов, соприкасающиеся с грунтом обмазываются горячим битумом. Общий расход битума составляет 23 т.

При проведении работ по пропитке битумом строительных площадок в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются углеводороды предельные.

ИЗА № 6106 – Участок покрытия щебнем ИВ № 001 – Спецтехника (погрузчик, экскаватор)

Под подошвой фундаментов выполняется щебеночное покрытие, предназначенное для распределения давления от фундамента на большую площадь, либо для замены слоя слабого грунта под фундаментом. Объем подстилающего слоя из щебня под фундамент составляет – 2383 т.

При проведении щебеночного покрытия строительных площадок в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая. Для снижения выбросов пыли при проведении работ предусмотрено пылеподавление с КПД = 30 %.

ИЗА № 6107– Участок приготовления бетона, ИВ № 001 - Бетоносмесительный агрегат

При приготовлении бетона для заливки фундамента будет применяться бетономешалка. Годовой расход материала–18141.4 кг (цемент–6438 кг и песок – 11703.4 кг). В процессе смешивания цемента и песка основным, выделяющимся в атмосферу неорганизованным путем вредным веществом, является неорганическая пыль.

В период эксплуатации выбросы будут осуществляться от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА), фланцевых соединений (ФС) и печи подогрева на газу.

Согласно предварительным расчетам при реализации проектных решений на период эксплуатации будет задействован один источник загрязнения воздушного бассейна с неорганизованным выбросом.

ИЗА N 6001 - Неорганизованный источник

ИВ N 001 –ЗРА и фланцевые соединения– наиболее широко применяемый вид разъёмных соединений в промышленности, обеспечивающий герметичность и прочность конструкции, а также процесс изготовления, разборки и сборки.

Основное назначение запорно-регулирующей арматуры – перекрывать поток рабочей среды по трубопроводу и снова пускать среду, а также обеспечивать необходимую герметичность. Она имеет наиболее широкое применение и составляет обычно около 80% от всего количества применяемых изделий. К запорной арматуре относят и пробно-спускную и контрольно-спускную арматуру, используемую для проверки уровня жидкой среды в ёмкостях, отбора проб, выпуска воздуха из верхних полостей, дренажа и т.д.

Общее количество данных оборудований - 186шт. Время работы аппаратуры - 24 час/сут, 8760 ч/год.

При работе данных оборудований в атмосферный воздух выделяется Смесь углеводородов предельных С1-С5 в объеме 0.01197 г/с и 0.3775 тонн/год.

На 2019 год запланированы технические мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от неорганизованных источников ЗРА и ФС.

ИЗА № 0201 - Дымовая труба

ИВ № 001 – Печь подогрева

Для нагрева нефти и нефтяной эмульсии на устьях скважин при их транспортировании в системах внутрипромыслового сборапредусмотрена печьс сепарационным блоком НУС-0,1, работающая на газообразном топливе с годовым расходом 87600 м^3. Мощность печи – 100 кВт. Время работы подогревателя- 24 ч/сут, 8760 ч/год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выделяются диоксиды азота иоксиды углерода через дымовую трубу высотой - 7 м и диаметром –0.25 м. Организованный источник выброса.

Выбросы на период эксплуатации представлены в качестве нормативов только от ИЗА №0201 – Печь подогрева. Выбросы ЗВ от ЗРА и ФС на период эксплуатации не представлены в качестве нормативов, в связи с тем, что ЗРА и ФС характеризуются герметичностью, прочностью и плотностью. Герметичностью затвора называется

способность его не пропускать в закрытом состоянии газ, пар или жидкость по коммуникации, на которой установлена ЗРА. Эти источники представлены в Плане технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В этой связи, эмиссии ЗВ в атмосферу в период эксплуатации от неорганизованных источников происходить не будут.

На 2019 год запланированы технические мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от неорганизованных источников ЗРА и ФС.

При проведении строительно-монтажных работ, для снижения выбросов пыли неорганической, предусмотрено гидропылеподавление с КПД очистки = 30%, на источниках – ИЗА №6101, ИЗА №6102, ИЗА №6106.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на год достижения ПДВ (период строительства)

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение на 2019 год		2019 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,07	0,24	0,07	0,24	2019
	0102	-	-	0,00352	0,00916	0,00352	0,00916	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,09	0,312	0,09	0,312	2019
(0328) Углерод (593)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,01153	0,04	0,01153	0,04	2019
	0102	-	-	0,00024	0,000625	0,00024	0,000625	2019
(0330) Сера диоксид (526)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,023	0,08	0,023	0,08	2019
	0102	-	-	0,00564	0,0147	0,00564	0,0147	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,05764	0,2	0,05764	0,2	2019
	0102	-	-	0,01334	0,03475	0,01334	0,03475	2019
(1301) Проп-2-ен-1-аль (482)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,0028	0,0096	0,0028	0,0096	2019
(1325) Формальдегид (619)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,0028	0,0096	0,0028	0,0096	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 (592)								
Строительная площадка	0101	-	-	0,028	0,096	0,028	0,096	2019
	0102	-	-	0,023	0,0089	0,023	0,0089	2019
Итого по организованным:		-	-	**0,33151**	**1,055335**	**0,33151**	**1,055335**	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (277)								
Строительная площадка	6103	-	-	0,002495	0,00823	0,002495	0,00823	2019
(0143) Марганец и его соединения (332)								
Строительная площадка	6103	-	-	0,0002883	0,000952	0,0002883	0,000952	2019
(0616) Диметилбензол (203)								

Строительная площадка	6104	-	-	0,01875	0,1449	0,01875	0,1449	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительная площадка	6104	-	-	0,0136	0,0667	0,0136	0,0667	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 (592)								
Строительная площадка	6105	-	-	0,0000213	0,0000552	0,0000213	0,0000552	2019
(2902) Взвешенные вещества								
Строительная площадка	6104	-	-	0,0275	0,2263	0,0275	0,2263	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (503)								
Строительная площадка	6101	-	-	0,168	0,8624	0,168	0,8624	2019
	6102	-	-	0,406	2,107	0,406	2,107	2019
	6106	-	-	0,1701	0,735	0,1701	0,735	2019
	6107	-	-	0,00000823	0,00003973	0,00000823	0,00003973	2019
Итого по неорганизованным:		-	-	**0,80676283**	**4,15157693**	**0,80676283**	**4,15157693**	
Всего по предприятию:		-	-	**1,13827283**	**5,20691193**	**1,13827283**	**5,20691193**	

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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение на 2019 год		на 2020-2028 годы		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (4)	-	-	0.00907	0.284	0.00907	0.284	2019
0337	Углерод оксид (594)	-	-	0.02864	0.896	0.02864	0.896	2019
Всего по предприятию:		-	-	**0.03771**	**1.18**	**0.03771**	**1.18**	

Водоснабжение и водоотведение.

Питьевые нужды рабочих на период строительства на участке строительства будут обеспечиваться привозной бутилированной водой согласно договору. Рабочие имеют индивидуальные фляжки для питьевой воды согласно *Правил*.

Также для рабочих на участке проведения строительных работ предусматрены биотуалеты согласно *Правил*.

Водоснабжение стройплощадки водой, в том числе и неприкосновенный противопожарный запас воды на весь период строительства, а также забор воды для гидроиспытания трубопроводов и гидропылеподавления предусмотрен из водозаборной скважины ЮС-5863 действующей на территории месторождения.

Сброс канализационных стоков предусмотрен в канализацию (изолированный септик) вахтового поселка, а сброс воды после гидроиспытаний труб будет осуществляться в существующие дренажные емкости месторождения.

Забор воды для гидропылеподавления предусмотрен из водозаборной скважины ЮС-5863, действующей на территории месторождения Арысское, посредством автоцистерны.

Расчет водопотребления воды для пылеподавления произведен исходя из норм потребления воды согласно СНиП РК 4.01-41-2006, в размере 0,4 л/сут. на 1 м^2 (для поливки покрытий и площадей).

Бульдозер 0,084 м^3 * 36636= 3077.424 м^3/период, где длина подъездной дороги – 18318 м, ширина дороги – 2,0 м.

Экскаватор 0,084 м^3 * 36636 = 3077.424 м^3/период, где длина подъездной дороги – 18318 м, ширина дороги – 2,0 м.

Спецтехника (погрузчик, экскаватор) 0,084 м3 * 36636 = 3077.424 м3/период, где длина подъездной дороги – 18318 м, ширина дороги – 2,0 м.

Вода для пылеподавления отводится безвозвратно, так как впитывается в грунт.

На производственные нужды вода расходуется при промывке выкидных линий методом опрессовки потоком воды. Общий расход воды составит 92.03 м^3/период.

Сброс воды для гидроиспытания трубопроводов предусмотрен в существующую дренажную ёмкость, с последующим вывозом ассенизаторской машиной.

Баланс водоотведения и водопотребления:

№ п/п	Наименование потребителя	Водопотребление, м^3		Водоотведение, м^3		
		Питьевая вода	Техническая вода	Безвозвратное потребление	Сброс в понижения рельефа местности	Сброс в изолированный септик
1	Хоз-бытовые нужды	72.0	-	-	-	72.0
2	Технические нужды	-	9324.302	9232.272	-	92.03
	Всего:	72.0	9324.302	9232.272	-	164.03

На период эксплуатации водопотребление и водоотведение отсутствует, так как осуществляется герметезированная система управления технологическим процессом на участке.

Отходы производства и потребления

При строительстве данного объекта будет образовываться следующие виды отходов:

- твердо-бытовые отходы (ТБО) - 0,6 т/период;
- тара из под краски – 1,616 т/период;
- промасленная ветошь – 0,254 т/период;
- огарки электродов – 0,00825 т/период;
- строительный мусор-3,0 т/ период.

По мере образования ТБО накапливаются в специализированных металлических контейнерах. Вывоз отходов строительного производства и твердо бытовых отходов предусмотрен в специализированные утилизируемые организации. Срок хранения твердых бытовых отходов – 3 суток, вывоз осуществляется 1 раз в три дня.

Огарки сварочных электродов, жестяная тара из-под ЛКМ и промасленная ветошь временно накапливаются в металлическом контейнере и по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Вывоз отходов осуществляется с территории строительной площадки специализированными организациями на основании договора. Срок временного хранения отходов производства составляет 1 раз в 120дней.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**5.47825**	**-**	**5.47825**
в т.ч. отходов производства	4.87825	-	4.87825
отходовпотребления	0.6	-	0.6
Янтарныйуровеньопасности			
Промасленная ветошь	0.254	-	0.254
Жестяные банки из под краски	1.616	-	1.616
Зеленыйуровеньопасности			
Коммунальные (твердые бытовые) отходы	0.6	-	0.6
Остатки сварочных электродов	0.00825	-	0.00825
Строительный мусор	3	-	3

Строительство выкидных линий на нефтяном месторождении Сарыбулак производится на территории, принадлежащей АО «СНПС-Ай Дан Мунай», в пределах действующего предприятия по добыче нефти, для которого уже установлена санитарно-защитная зона, на основании санитарной классификации производственных объектов

согласно требованиям «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» [14] (утвержден Приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20.03.2015 г. приложение 1, глава 2 пункт 12 подпункт 3- *производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов*) – класс IIс СЗЗ не менее 500 м.

В связи с расположением ближайших населенных пунктов вне зоны влияния выбросов от объекта строительства, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не будут достигать ПДК м.р. и влиять на здоровье населения.

Проектом предусмотрен План график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов в период строительство и эксплуатации объекта.

Оценка воздействия проектируемого объекта на природную среду показала, что деятельность на объекте будет осуществлена на незначительном локальном участке, расположенном вдалеке от населенных пунктов, носит кратковременный характер и поэтому последствия данной деятельности не окажут значительного воздействия на окружающую среду, при условии выполнения всего комплекса предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

Представлено заявление об экологических последствиях заказчика по созданию благоприятных условии жизни населения в процессе строительства, эксплуатации объекта и его ликвидации.

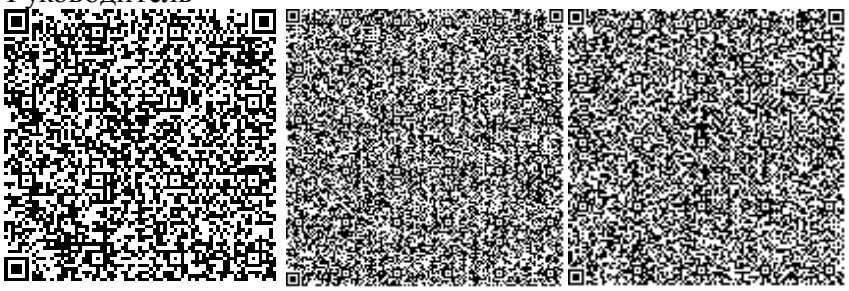
Вывод

Государственная экологическая экспертиза **согласовывает** рабочий проект «Система сбора нефти на м/р Сарыбулак. Выкидные линии от скважин 4, 30, 35, 38, 40, 42, 46,53, 61, 63,64, 66, 67,69,70, 71,102, 103, 104,105, 107,108,109, 111, 112, 113, 114, 115, 116» с разделом охраны окружающей среды.

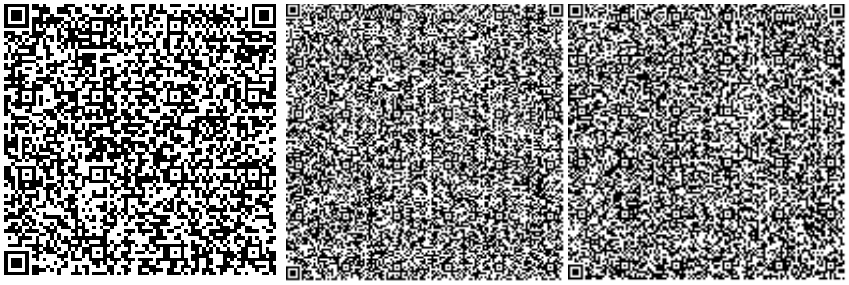
Руководитель департамента **М. Курманбаев**

М. Тусмагамбетова
23-00-38

Курманбаев М.Е.
Руководитель



Тусмагамбетова М.Б.
Главный специалист



№: KZ37VCZ00316721

Министерство энергетики Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области»
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

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

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "СНПС-Ай Дан Мунай",Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Проспект Нұрсұлтан Назарбаев, дом № 9,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030640005443

Наименование производственного объекта: Система сбора нефти на месторождении Сарыбулак. Выкидные линии от скважин 4,30,35,38,40,42,46,53,61,63,64,66,67,69,70,71,102,103,104,105,107,108,109,111,112,113,114,115,116.

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылординская область, Сырдарьинский район, м/р Сарыбулак ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2019 году 5.30713093 тонн
в 2020 году _____ тонн
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

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

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
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

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

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
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

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
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

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 01.07.2019 года по 31.12.2019 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)	**Начальник департамента**	**Курманбаев Марат Ердаулетович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кызылорда

Дата выдачи: 27.05.2019 г.

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	ЗГЭЭ на рабочий проект Система сбора нефти на м/р Сарыбулак. Выкидные линии от скважин 4,30,35,38,40,42,46,53,61,63,64,66,67,69,70,71,102,103,104,105, 107,108,109,111,112,113,114,115,116.	№N061-0020/19 от 24.05.2019 г.
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК.

2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.

3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объёме и в установленные сроки.

4. Представлять в департамент отчёт о выполнении мероприятий по охране окружающей среды ежеквартально до10-го числа месяца следующего за отчётным.

5. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в департамент ежеквартально до 10-го числа месяца следующего за отчётным.

6. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.