



Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ФК «Buzachi Operating Ltd»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи».

Материалы поступили на рассмотрение 26.12.2025 г. Вх. KZ71RYS01530820.

Общие сведения

Месторождение Северные Бузачи расположено на севере полуострова Бузачи в прибрежной зоне Каспийского моря и находится в 245 км к северу от г. Актау. Административно месторождение входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Северо-западная часть полуострова представляет собой равнину с отметками поверхности от –19 м до –28 м. Характерной особенностью ландшафта является развитая четвертичные отложения, представленные морскими и континентальными песчано-глинистыми породами. Ближайшая жилая зона от месторождения Северные Бузачи - вахтовый поселок ФК «Buzachi Operating Ltd» («Бузачи Оперейтинг Лтд») и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии примерно 7 км. Расстояние от месторождения до с. Таушик – 173 км (ближайший населенный пункт), Жынгылды – 191 км, Шетпе – 202 км. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 248 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Актау.

Основным видом деятельности ФК "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд) является недропользование на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Бузачи Северные в Мангистауской области РК №4974-УВС от 25 октября 2021 г. Срок действия –до 25 октября 2046 года. Вид недропользования –разведка и добыча углеводородов. Географические координаты:

1. 45°11'00" сев долготы, 51°34'07" вост широты
2. 45°11'09" сев долготы, 51°41'46" вост широты
3. 45°10'33" сев долготы, 51°51'31" вост широты
4. 45°08'45" сев долготы, 51°50'25" вост широты
5. 45°07'50" сев долготы, 51°48'20" вост широты
6. 45°09'01" сев долготы, 51°44'32" вост широты
7. 45°07'38" сев долготы, 51°37'50" вост широты
8. 45°07'24" сев долготы, 51°34'22" вост широты
9. 45°07'53" сев д., 51°31'18" вост широты



Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается модернизация и оптимизация способов эксплуатации 49 существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу и транспорт продукции скважин. По проекту все скважины, существующие и обустроены в ранних выполненных проектах «Обустройство месторождения Северные Бузачи». Проектом предусматривается: № скважин: NB3Y-2H (NB3), NB31-4H, NB40-1, NB106-1H, NB106-4H, NB602-2H, NB602-3H, NB605-3H, NB608-1, NB610-2H, NB614-1H, NB614-2H, NB614-3H, NB640-3, NB644-2, NB646-4H, NB650-1, NB664-1H, NB684-4H, NB689-2H, NB736-3, NB738-3, NB1003-1H, NB1008-1H, NB1016-4V (NB1016-4H), NB1017-1H, NB1044-3H, NB1052-4H, NB1074-1H, NB1074-2H, NB1078-4H, NB6100-2H, NB6109-3H, NB6119-2H, NB6122-2H, NB6131-1H, NB6131-4H, NB6136-3H, NB6137-2H, NB6146-1H, NB6146-4H, NB6152-2H, NB6152-3H, NB6154-4H, NB6161-3H, NB6162-2H, NB6368H, NB10104-1H, NB10482-2H Оптимизация способов эксплуатации 49 существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также унификация устьевой обвязки скважин в соответствии с типовыми решениями, разработанными в ранее выполненных проектах. На месторождении Северные Бузачи проектом предусмотрено использование четырёх способов добычи нефти для существующих скважин.

Скважины оснащаются:

- винтовыми насосами (УШВН);
- электровинтовыми насосами (УЭВН); электроцентробежными винтовыми насосами (УЭЦН);
- глубинно-штанговыми насосами (УШГН) с применением станков-качалок.

Фундамент под станок-качалку, а также сетчатое ограждение станка-качалки при эксплуатации УШГН поставляются в комплекте с установкой штангового глубинного насоса. Станок-качалка С320-173-144ТН Наименование параметра Единица измерения

Значение	Тип (марка) С320-173-144ТН	Номинальная нагрузка на устьевой шток(lbs)
lbs	17300	Длина хода (in)
in	144.120.100,79,59	Частота хода (min ⁻¹)
min ⁻¹	5,6,7,8	Способ балансирования
Кривошипное	балансирование	Передаточное отношение
28.807		Номинальный крутящий момент (in·lb)
320000	Тип электродвигателя УВХЗ 200L2- 6	Мощность электродвигателя кВт
22	Резиновый ремень типа С-L5000	1 ком.
Масса противовеса, кг	кг	900*4кг
Масса кривошипа, кг	кг	1358*2кг
Габаритные размеры (длина*ширина*высота) м	11137×2420×7951 (справочный размер)	Станок-качалка С320D-213-120
Тип (марка) С320D-213-120	Ном. нагрузка точки подвески (Lbs)	lbs
21300	Такт (in)	120
100	85	Тактовая частота 1/min
1/min	5-8	Способ балансирования
С помощью кривошипа	Редуктор Тип JS-950H	Коэффициент трансформации
28.81	Номинальный момент (in·lbs)	320000
Центральный момент	37.4	Узкий клиновый ремень С5000-5 ZV15J-4570
Тип электродвигателя Асинхронный Y200L2-6	Мощность электродвигателя кВт	22
Номинальная частота вращения вала двигателя об/мин	1000	Габариты (длина*ширина*высота) (in)
394.685×98.18×300.787	Станок-качалка Балансирного типа СУJ7-4.2-37НУ	Модель СК СУJ7-4.2-37НУ
Номинальная нагрузка на точку подвески кН	70	Длина хода м
4.2 , 3.6 , 3	Число качаний, (min ⁻¹)	(min ⁻¹)
3, 4, 5	Модель электродвигателя YE2-225M-8	Мощность кВт
22	Габариты (длина*ширина*высота) м	11.9×2.5×9.3
Масса кг	11400	Lufkin Pump Unit С456D-305-168
Тип (марка) С456D-305-168	Нагрузка на полированный шток Фунт	30500
Длина хода, Дюйм	168,145,124	Балансир Фунт
33”x201	Подвеска для каната Дюйм 1 ¼”x 16”CTRS	Кривошип 94110С
Подшипник кривошипа 1SC	Подшипник балансира 0R	Центральный подшипник 0TGA
Тип (марка) С320D-256-144	Нагрузка на полированный шток Фунт	25600
Длина хода, Дюйм	144,124,106	Балансир Фунт
33”x173	Подвеска для каната Дюйм 1 ¼”x 16”CTRS	Кривошип 94110С
Подшипник кривошипа 1SC	Подшипник балансира 0R	Центральный подшипник 1TGA
Тип (марка) С320D-256-120	Нагрузка на полированный шток Фунт	25600
Длина хода, Дюйм	120,102,85	Балансир Фунт
27”x146	фунт	Подвеска для каната Дюйм 1 1/8”x 12”CTRS



Кривошип 8495С Подшипник кривошипа 2SC Подшипник балансира 0R Центральный подшипник 2TGB ПШН 6-3-2800 (тумбовый) Тип (марк).

Объём проектирования по данному объекту: Оптимизация способов эксплуатации 49 существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также унификация устьевой обвязки скважин в соответствии с типовыми решениями, разработанными в ранее выполненных проектах. Производство работ предусмотрено в границах существующих скважин месторождения. Существующая территория спланирована, дополнительной планировки территории под проектируемые объекты проектом не предусмотрено. Слово «да» в графе «Способ добычи нефти» означает выбранный вариант, рассматриваемый как один из способов эксплуатации скважины. Конкретный способ определяется Заказчиком исходя из его эффективности, экономической целесообразности и других показателей, направленных на снижение эксплуатационных затрат. На выбор способа эксплуатации также оказывают влияние состав нефти и газа, степень обводнённости, напор жидкости в стволе скважины и ряд других факторов. № скважин: NB3Y-2H (NB3), NB31-4H, NB40-1, NB106-1H, NB106-4H, NB602-2H, NB602-3H, NB605-3H, NB608-1, NB610-2H, NB614-1H, NB614-2H, NB614-3H, NB640-3, NB644-2, NB646-4H, NB650-1, NB664-1H, NB684-4H, NB689-2H, NB736-3, NB738-3, NB1003-1H, NB1008-1H, NB1016-4V (NB1016-4H), NB1017-1H, NB1044-3H, NB1052-4H, NB1074-1H, NB1074-2H, NB1078-4H, NB6100-2H, NB6109-3H, NB6119-2H, NB6122-2H, NB6131-1H, NB6131-4H, NB6136-3H, NB6137-2H, NB6146-1H, NB6146-4H, NB6152-2H, NB6152-3H, NB6154-4H, NB6161-3H, NB6162-2H, NB6368H, NB10104-1H, NB10482-2H.

Дебит нефти т/сут 0,8-5,5, Дебит жидкости т/сут 6,8-125,3, Добыча газа м³/т 41,2
Продолжительность строительно-монтажных работ – 4 месяца

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 Класс опасности 0,00499 г/с 0,01132 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 Класс опасности 0,000486 г/с 0,0011356 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 0,010042556 г/с 0,043362687 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,001631778 г/с 0,003908534 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 Класс опасности 0,000777778 г/с 0,005451696 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 Класс опасности 0,001222222 г/с 0,003634464 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 0,01421 г/с 0,043054 т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0,0003504 г/с 0,0003785 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 Класс опасности 0,001542 г/с 0,001665 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,051575 г/с 0,1376744433 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,07045611111 г/с 0,07609942 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 1,4400000E-09 г/с 6,6300000E-09 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 4 Класс опасности 0,01363666667 г/с 0,01472892 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,000166667 г/с 0,000726893 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 Класс опасности 0,02954611111 г/с 0,03191266 т/год Уайт-спирит (1294*) 0,0266546875 г/с 0,0310031617 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 0,00596388889 г/с 0,01887932 т/год Взвешенные частицы (116) 3 Класс опасности 0,0036 г/с 0,000389 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,14435575 г/с 4,2971608896 т/год Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,002 г/с 0,000216 т/год **В С Е Г О : 0,383207618 г/с 4,722701195 т/год.**



При эксплуатации на 49 скважин: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,310174 г/с 9,781633 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,117531 г/с 3,706432 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,000068 г/с 0,002153 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,000043 г/с 0,001353 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,000021 г/с 0,000677 т/год **В С Е Г О : 0,427837 г/с 13,492248 т/год.**

При эксплуатации на 1 скважину: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,006513 г/с т 0,205385 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,002467 г/с 0,077777 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,000002 г/с 0,000072 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,000001 г/с 0,000045 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,000001 г/с 0,000023 т/год **В С Е Г О : 0,008984 г/с 0,283302 т/год.**

Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $20 \cdot 2,0/1000 = 0,04$ м³/сут. *120 дн = 4,8 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $20 \cdot 25,0/1000 = 0,5$ м³/сут. *120 дн = 60 м³/период. Технические нужды, согласно сметным данным, составят 484,524581 м³ Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен.

При модернизации 49 скважин образуется 8 видов отходов Опасные отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) (08 01 11*) 0,046110825 Промасленная ветошь (15 02 02*) 0,0635т Неопасные отходы: Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) (17 01 07) 5,0т Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (12 01 13) 0,013447т Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) 0,48т Металлолом (02 01 10) 3т Пластиковая тара из-под питьевой воды (20 01 39) 0,1138т Деревянные поддоны (03 01 05) 0,3т.

Из них количество отходов при модернизации по 1 скважине составят: Опасные отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) (08 01 11*) 0,00094103т Промасленная ветошь (15 02 02*) 0,0012954т Неопасные отходы: Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) (17 01 07) 0,10204т Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (12 01 13) 0,0002744т Металлолом (02 01 10) 0,06122т.

Ветошь, загрязненная нефтепродуктами не более чем на 15%, позволяет произвести дальнейшую обработку ветоши. После сортировки текстиль подвергается стирке, очистке химическими реагентами и расщепляется на волокна. Переработка материала преобразует отходы во вторичное сырьё, пригодное для повторного использования Тара ЛКМ Предварительная сортировка, использование как вторсырьё, при невозможности использования - вывоз на переработку/утилизацию в специализированную компанию для сжигания в специализированных установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание) ТБО Раздельный сбор перерабатываемых фракций коммунальных отходов на месте их образования с последующим вывозом в специализированные компании для переработки. Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительно-монтажных работах Строительные отходы Раздельный сбор перерабатываемых фракций коммунальных отходов на месте их образования с последующим вывозом в специализированные компании для переработки. Не утилизируемые фракции отходов – уничтожение термическим методом. Метод разборки (дробления) Огарки сварочных электродов Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования Пластиковая тара из-под питьевой воды передаётся на переработку. Используется во вторичном производстве пластиковой продукции. Захоронению не подлежит Металлолом Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования Деревянные поддоны Разборка и очистка: Непригодные для ремонта поддоны разбирают на части, извлекают металлические элементы. 2. Измельчение: Деревянные части



отправляются в шредер, где измельчаются в щепу.3. Сепарация: Щепа проходит через магнитные установки для удаления остатков металлов.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

Иные ресурсы: Местные источники ресурсов.

Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- Соблюдение технологического регламента работ;
- Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива;

- Проверка технического состояния техники;

- Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках;

Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов:

- раздельный сбор различных видов отходов;
- для временного накопления отходов использование промаркированных контейнеров, установленных на оборудованных площадках;
- вывоз всех отходов в спецмашинах;
- наличие паспортов отходов.

Намечаемая деятельность: «Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи», относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

