

Нетехническое Резюме

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Наименование предприятия: АО «Нефтяная компания «КОР».

Юридический адрес: Республика Казахстан, Кызылординская область г. Кызылорда, проспект Абая, 58.

Наименование объекта: месторождение Ащисай.

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

В административном отношении месторождение Ащисай расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауской области Республики Казахстан.

Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья в Кызылординской области на месторождении Ащисай.

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыскупского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины. Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Расстояние до областного центра Кызылорда от месторождения Ащисай равно 150 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения Ащисай находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога, на юго – западе в 25 км находится разрабатываемое месторождение Центральный Акшабулак, от которого имеется частично бетонированная автомобильная дорога. В 60 км северо-западнее от площади Ащисай проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

Месторождение находится в эксплуатации с 1998 года, в промышленную разработку вошло в 2004 году.

С начала эксплуатации отобрано 4796,2 тыс.т нефти, 16909,0 тыс.т жидкости. Текущая обводненность продукции – 90,3%, при отборе от начальных извлекаемых запасов нефти 69,0 %. Текущий коэффициент нефтеизвлечения – 0,31 д.ед.

Максимальная планируемая добычи нефти на 2026-2028 годы – 152,0 тыс.тонн.

Нефтепромысел функционирует при автономном водоснабжении и энергообеспечении, располагает внутривидовыми дорогами. Подъездная дорога от автодороги Кызылорда- Кумколь (поворот направо на 175 км трассы) и внутривидовые дороги имеют гравийное основание. Для проживания и отдыха производственного и административного персонала имеется вахтовый поселок.

Режим работы – на месторождении Ащисай режим работы: 24 часа в сутки, 365 дней в году. Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом.

ИНЖЕНЕРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Электроснабжение – от существующих линии электропередач;

Теплоснабжение - автономное, обогрев зданий и сооружений от собственных котлов;

Водоснабжение – привозное, привозится на спецтехниках;

Водоотведение – направляются на очистные сооружения, сбрасываются в приямок, из которого направляются в хлораторную для обеззараживания, а далее в септик – для очистки взвешенных частиц и некоторой части органических загрязнений.

2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

В административном отношении месторождение Ащисай расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауской области Республики Казахстан.

Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья в Кызылординской области на месторождении Ащисай.

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыкумского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины. Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан..

Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Инициатора намечаемой деятельности - АО «НК «КОР»,

РК, г. Кызылорда, ул. Н. Назарбаева, 29.

БИН 991 140 000 357

Тел. 8(7242) 231441.

Эл.адрес: info@kor.kz

3. Вид деятельности

Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья в Кызылординской области на месторождении Ащисай..

4. Объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыкумского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины. Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Расстояние до областного центра Кызылорда от месторождения Ащисай равно 150 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения Ащисай находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога, на юго – западе в 25 км находится разрабатываемое месторождение Центральный Акшабулак, от которого имеется частично бетонированная автомобильная дорога. В 60 км северо-западнее от площади Ащисай проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

Месторождение находится в эксплуатации с 1998 года, в промышленную разработку вошло в 2004 году.

5. Сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыскупского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины.

Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области и частично в Улытауской области.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (212 км) и железнодорожная станция Жосалы (230 км).

Месторождение Ащисай расположено в 40 км юго-восточнее разрабатываемого нефтяного месторождения Кумколь.

Нефтепромысел функционирует при автономном водоснабжении и энергообеспечении, располагает внутрипромысловыми дорогами.

Подъездная дорога от автодороги Кызылорда-Кумколь (поворот направо на 175 км трассы) и внутрипромысловые дороги имеют гравийное основание.

Для проживания и отдыха производственного и административного персонала имеется вахтовый поселок.

Месторождение Ащисай представлено 23 производственными площадками:

1. Участок подготовки нефти (УПН);
2. Вахтовый поселок (ВП);
3. Групповая установка (ГУ-2);
4. Пункт сбора нефти -1 (ПСН-1);
5. Пункт сбора нефти -2 (ПСН-2);
6. Пункт сбора нефти -3 (ПСН-3);
7. Пункт сбора нефти -4 (ПСН-4);
8. Пункт сбора нефти -5 (ПСН-5);
9. Пункт сбора нефти -6 (ПСН-6);
10. Пункт сбора нефти -7 (ПСН-7);
11. Площадка БПО (участок пропарки оборудования);
12. Участок ремонтных работ;
13. Промежуточная печь подогрева нефти на участке транспортировки (ППН);
14. Дожимная насосная станция (ДНС);
15. Площадка приема нефти от посторонней организации ТОО «КТС»;
16. Блочно-кустовая насосная станция (БКНС);
17. Участок сбора и подготовки нефти (УСиПН);
18. Приемо-сдаточный пункт (ПСП);
19. Крановый узел -1 (КУ-1);
20. Крановый узел -2 (КУ-2);
21. Крановый узел -3 (КУ-3);
22. Крановый узел -4 (КУ-4);
23. Лаборатория.

6. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Намечаемая деятельность не влияет на жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Территория расположения предприятия характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия предприятия не обнаружено. Вокруг и на территории предприятия в результате техногенного воздействия, естественный растительный покров заменен сорно-рудеральным типом растительности. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемых территориях отсутствуют. **Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов растений и деревьев в зоне влияния площадки проектируемого объекта нет.**

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Дополнительного изъятия земель нет. Почвенный покров на участке намечаемой деятельности отсутствует.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод).

Водоснабжение месторождения должно осуществляться с учетом охраны и комплексного использования водных ресурсов.

Вода на проектируемом участке будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд.

Вода для хозяйственных и производственных нужд завозится автоцистернами, а также питьевая вода выдается бутилированной.

На период эксплуатации проектируемого объекта водоснабжение и водоотведение не требуется.

Атмосферный воздух

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии зависит от количества действующих скважин, объемов добычи нефти и газа, а соответственно и от количества действующего на объектах оборудования. В связи с изменением данных показателей, изменяются и ежегодные выбросы ЗВ в атмосферу.

По результатам инвентаризации установлены состав источников и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию. По проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ месторождения Ащисай на 2026-2028 годы, находящиеся на территории Кызылординской области представлены в таблице:

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных /неорганизованных	Не нормируется
1	Эксплуатация месторождения (с учетом новых источников)	542	180/ 7	355
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	7	6 / 1	-
Всего		549	186 / 8	355

Из указанных источников в таблице- ИЗА№1052 находится в резерве на участке ПСН-5 дренажная емкость 1 м3, новый источник №1054 РГС 10м3) и 7 неорганизованных (из них новые источники №7016- слесарная, 7017 сепаратор) источников выбросов.

Неорганизованные источники в количестве 355 ед (N6001,6843, N6427, 6419, 6430, 6863, 6853, 6417, 6512, 6843, 6984, 7014, 7038, 7065, 7073, 7090,7104, 7133 (16 ед.), N6637, 6642, 6538, 6539, 6664, 6953, 6121, 6674, 6678, 6520, 6521, 6693, 6958, 6528, 6733, 6743, 6759, 6767, 6964, 6967, 6826, 6972, 7052, 7053, 7054, 7046, 7047, 7048, 7049, 7050, 7051, 7066, 7105, 7106, 6908, 6909, 6910, 6911, 6912, 6913, 6915, 6916, 6917, 6918, 6919, 6920, 6921, 6922, 6923, 6926, 6927, 6928, 6929, 6649, 6650, 6651, 6669, 6670, 6948, 6949, 6685, 6686, 6687, 6954, 6706, 6707, 6708, 6729, 6730, 6750, 6751, 6752, 6780, 6781, 6782, 6546, 6936, 6937,6938, 6425,6426,6832, 6015, 6842, 6974, 6975, 6976, 7015,7016,7017,7018,7019, 7020, 7021, 7022, 7023, 7024, 7121, 7122, 7123, 7128, 7129, 7130, 7131, 7132,7134,7135,7136, 6610, 6616, 6944, 7125, 6005, 6233, 6249,

6261, 6242, 6714, 6420, 6779, 6409, 6431, 6432, 6862, 6852, 7037, 7039, 7124, 6241, 6245, 6246, 6248, 6502, 6503, 6504, 6634, 6636, 6644, 6645, 6646, 6648, 6997, 6255, 6256, 6257, 6300, 6301, 6302, 6303, 6535, 6537, 6654, 6656, 6657, 6658, 6659, 6660, 6661, 6662, 6665, 6666, 6667, 6668, 6951, 6952, 6981, 6988, 6989, 6959, 6990, 6264, 6265, 6306, 6308, 6506, 6507, 6508, 6509, 6510, 6511, 6675, 6676, 6681, 6991, 6272, 6274, 6275, 6514, 6515, 6517, 6518, 6694, 6695, 6696, 6698, 6703, 6704, 6705, 6955, 6956, 6957, 6992, 6993, 6994, 6995, 6996, 6522, 6716, 6717, 6718, 6720, 6987, 6960, 6422, 6423, 6424, 6524, 6525, 6527, 6530, 6532, 6734, 6735, 6736, 6737, 6739, 6744, 6745, 6746, 6749, 6760, 6769, 6963, 6982, 6983, 6998, 6999, 7000, 7001, 7002, 7003, 6414, 6415, 6416, 6820, 6821, 6822, 6823, 6826, 6827, 6828, 6829, 6830, 6831, 6972, 6973, 7025, 7026, 7027, 7028, 7029, 7030, 7031, 7032, 7033, 7034, 7035, 7036, 7040, 7041, 7042, 7043, 7044, 7045, 7055, 7056, 7057, 7058, 7059, 7060, 7061, 7062, 7063, 7064, 7067, 7068, 7069, 7070, 7071, 7072, 7074, 7075, 7076, 7077, 7078, 7079, 7080, 7081, 7082, 7083, 7084, 7085, 7086, 7087, 7088, 7089, 7091, 7092, 7093, 7094, 7095, 7096, 7097, 7098, 7099, 7100, 7101, 7102, 7103, 7107, 7108, 7109, 7110, 7111, 7112, 7113, 7114, 7115, 7116, 7117, 7118, 7119, 7120, 7126, 7127, 7137, 7138), на предприятии представлены запорно-регулирующей арматурой (ЗРА) и фланцевых соединений (ФС): насосы, эксплуатационные скважины, сепараторы, тех.блоки, блоки гребенок и др. выделение углеводородов через неплотности фланцевых соединений. Согласно требованиям промышленной безопасности недопустимо эксплуатировать неисправное оборудование, выбросы от неплотностей ЗРА и ФС приравниваются к аварийным и не подлежат нормированию.

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дымовые трубы печей подогрева нефти, выхлопные трубы дизельных электростанции, горловины резервуаров хранения нефти и дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, дренажная емкость.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся станки: сверлильные, трубонарезные, радиально-сверлильные.

Источники, расположенные на территории Улытауской области (ПСН-7, ГУ-2, КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4 и ПСП), оформлены отдельным проектом НДВ.

В 2026-2028 году источниками предприятия будет выброшено всего 245,1419603т/год, 109,6386542 г/сек.

Материальные активы, объекты историко- культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) на участке намечаемой деятельности отсутствуют.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

№ п/п	Вид отхода	Уровень пасности	Сбор, накопление, временное размещение	Транспор-тирование	Вид операции, которому подвергается отход
1.	ТБО	20 03 01	Собираются в специальных контейнерах для коммунальных отходов	Вывозится специальной организацией	Вывоз по договору
2.	Промасленная ветошь	15 02 02*	Накапливается в специальных металлических контейнерах		
3.	Люминесцентные лампы	20 01 21*	Накапливается в специальных контейнерах		
4.	Огарки сварочных электродов	12 01 13	Накапливается в специальных металлических контейнерах		
5.	Лом черных металлов	20 01 40	Накапливается в специальных контейнерах		
6.	Металлическая стружка	12 01 01	Накапливается в специальных контейнерах		
7.	Строительные отходы	170107	Накапливается в специальных контейнерах		

8.	Отработанные масла	130208*	Накапливается в специальных контейнерах		
9.	Отработанные масляные фильтры	160107*	Накапливается в специальных контейнерах		
10.	Нефтедержащие отходы	130899*	Накапливается в специальных контейнерах		
11.	Нефтьшлам	05 01 03*	Накапливается в специальных контейнерах		
12.	Пищевые отходы	200108	Накапливается в специальных контейнерах		
13.	Использованные шины	160103	Накапливается в специальных контейнерах		
14.	Отработанные аккумуляторы	160601*	Накапливается в специальных контейнерах		
15.	Металлические бочки из-под хим.реагентов	150111*	Накапливается в специальных контейнерах		
16.	Отходы ЛКМ	08 01 11*	Накапливается в специальных контейнерах		
17.	Древесные опилки	03 01 05	Накапливается в специальных контейнерах		
18.	Иловый осадок	19 08 16	Накапливается в специальных контейнерах		
19.	Химические реагенты с утраченными потребительскими свойствами	06 13 99	Накапливается в специальных контейнерах		
20.	Жидкие нефтедержащие отходы	13 08 02*	Накапливается в специальных контейнерах		
21.	Просроченные огнетушители	16 05 09	Накапливается в специальных контейнерах		
22.	Использованные СИЗ	20 01 10	Накапливается в специальных контейнерах		
23.	Полимерные отходы в том числе промасленные	150110*	Накапливается в специальных контейнерах		

Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления

К особо опасным объектам нефтегазового комплекса в первую очередь относятся буровые скважины, которые в случае аварии или осложнения могут принести непоправимый вред, как здоровью производственного персонала, так и проживающему населению и окружающей природной среде.

В процессе бурения могут возникнуть следующие осложнения:

- нефтегазопроявления, как управляемые, так и неуправляемые – открытое фонтанирование (ОФ);
- поглощения промывочной жидкости и тампонажного раствора (частичные или катастрофические);
- нарушение устойчивости пород, слагающих стенки скважин (осыпи, овалы);
- самопроизвольное искривление оси скважин;
 - прихват или обрыв бурового инструмента;
 - осложнения при перфорационных и геофизических работах в скважинах.

О возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений;

Анализ возникновения открытого фонтанирования как одного из самого опасного вида аварий в процессе бурения показывает, что данный вид аварии потенциально возможен в результате нарушения технологического процесса работ, норм противofонтанной безопасности, халатности персонала или недостаточной обученности. Риск открытого фонтанирования оценен как низкий при бурении скважин.

О мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений, и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Предотвращение загрязнения недр при проведении операций по недропользованию осуществляется обеспечением:

Работы должны проводиться на высоких техническом и технологическом уровнях, с использованием всех достижений науки и техники. При этом играет роль не только технология бурения, но и организация работ. Так, в большинстве случаев, открытые водонефтяные фонтаны, как правило, происходят из-за нарушений исполнителями правил ведения работ. С целью предотвращения образования межпластовых перетоков следует обратить особое внимание на качество цементирования.

7. Краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;

Предусматриваются меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

- Применение наилучших доступных техник,
- Мероприятия по охране окружающей среды,
- Мероприятия по снижению воздействий до проектного уровня,
- Мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных,
- Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов

Мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям;

Последствия проектируемых работ на участке, имеющие отношение к изменению состояния природной среды и их оценка детально изложена выше. В данном разделе будет сделана попытка оценить воздействие проекта на интересы различных групп населения, затрагиваемые при реализации проекта.

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия;

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

Способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;

После окончания бурения, освоения (испытания) скважин и демонтажа оборудования необходимо проведение мероприятий по восстановлению (рекультивации) земельного участка в соответствии с проектными решениями.

8. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

Действующие проекты нормативов эмиссий предприятия, отчеты по программе производственного экологического контроля, разрешительные, право удостоверяющие документы предприятия, действующие методики расчета нормативов эмиссий, предельного количества накопления отходов, а также их захоронения.