



АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 үй

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом № 8

Мотивированный отказ

Дата: 29.07.2025 г.

Номер: KZ26VCZ14187822

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."

060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А.,
Г.АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов,
дом № 8

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление от 24.05.2025 года № KZ93RXX00044707 сообщает следующее:

К материалам заявки на выдачу экологического разрешения на воздействие филиала "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." на 2026 г:

Проект нормативов эмиссий

1. Замечание по п. 4. Согласно п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвржд. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 (далее – Методики) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов – на основе проектной информации, для действующих объектов – на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников, которая представляет собой систематизацию сведений об стационарных источниках, их распределении по территории, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, оценке эффективности работы пылегазоочистного оборудования, являющейся первым этапом разработки нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

1.1 Замечание по п. 4.2. Необходимо предоставить график планово-предупредительного ремонта на 2026 год по каждому установленному оборудованию, утвержденный руководством компании по ремонту технологического оборудования, направленных на предупреждение преждевременного износа деталей, узлов и

механизмов и содержание их в работоспособном состоянии.

В разделе Аннотация проекта НДВ на 2026 год указывается, что на 2026 год запланирован планово-предупредительный ремонт на технологическом оборудовании (на каком?).

Вместе с тем, в расчетах выбросов от факелов материалов экологического разрешения на 2025 год были заложены объемы сжигания ТНС при ППР (категория V8).

Согласно Методики расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию, утвржд. приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года №164 (далее - Методика по ТНС) категория V8 – норматив и объем сжигания сырого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования определяется технической документацией по эксплуатации технологического оборудования и план-графиками технического обслуживания, планово-предупредительного, текущего, восстановительного (среднего) и капитального ремонтов, м³;

Следовательно, ППР проводится компанией ежегодно.

С учетом вышесказанного необходимо предоставить информацию по периодичности проведения ППР с указанием перечня оборудования согласно п. 20 Методики по ТНС.

Кроме того, необходимо предоставить данные по разрешенным и фактическим объемам технологически неизбежного сжигания сырого газа (Vv) за предыдущие 3 года в разрезе каждого норматива (категории)

1.2 Замечание по п. 4.3. Согласно п. 6 ст. 92 Кодекса необходимо проект нормативов дополнить информацией (табличные)

- по ежегодному количеству образуемых кислых газов (с данными по содержанию сернистых соединений) при переработке нефти и газа,
- кислых газов, проходящих сероочистку на установках сероочистки,
- объему образующихся после установки сероочистки хвостовых газов (с данными по содержанию сернистых соединений),
- объему хвостовых газов (с данными по содержанию сернистых соединений) направляемых на дожиг (термоокислители)

1.3 Замечания по п. 4.4. В таблице Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов, параметров источника №0540 Факельная установка ФВД высота источника – 235,7 метров, диаметр трубы 19,3 метров, для ист. 0541 ФНД – 113,7 м / 2,4 м. что не соответствует указанным параметрам в расчете выбросов.

Согласно п. 9 Методики и Приложения 1 к Методике «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов», а также п. 7 Приложения 12 «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» к приказу министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды» необходимо в графах «Высота источника выбросов, м» и «Диаметр устья трубы, м» необходимо указать проектные параметры факельной установки.

Необходимо предоставить подтверждающие документы технических характеристик

факельных установок.

1.4 Замечание по п. 4.5. В расчетной части проекта НДВ при расчете выбросов от факельных установок применена формула Вист (скорость истечения газовой смеси) = $W_{зв}$ (Скорость распространения звука в газовой смеси). Однако Скорость истечения сжигаемой газовой или газоконденсатной смеси рассчитывается по формуле: $W = 4Bг/(\pi d^2)$ или $W = 1,27 Bг/ d^2$. Необходимо привести в соответствие согласно методике расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. Также необходимо провести расчет проверки на соблюдения бессажевого горения по формуле $W_{ист}/W_{зв}$ согласно Методики расчета выбросов от факельных установок.

1.5 Замечание по п. 4.6. В проекте НДВ для расчета нормативов выбросов от источников приняты 8784 час/год, тогда как в календарном году всего 8760 часов (365 дней/год * 24 час/сут = 8760 час/год).

Так, для ист. 6007, 0079, 0080, 0081, 0083, 0084 и др. указано количество часов работы – 8784 часов в год.

Необходимо привести соответствие (в расчетах выбросов, в таблицах Приложениях, Бланке инвентаризации).

Согласно Приложения 1 к Методике «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов» таблица заполняется на исходный период (существующее положение на момент разработки проекта нормативов эмиссий по данным инвентаризации) и на перспективу – 2026 год.

В таблице В.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на 2026 год указывается время 8760 час/год.

Однако в расчетах выбросов в атмосферу на 2026 год от источника №0966 указано время 8784 часов в год.

Необходимо устранить несоответствия.

2. Замечание по п. 10. Согласно п. 26 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), изменение (увеличение, уменьшение) размеров СЗЗ для действующих объектов осуществляется путем получения санитарно-эпидемиологического заключения на проект СЗЗ, разработанного согласно требованиям к составу проекта СЗЗ определенных приложением 9 к настоящим Санитарным правилам и на основании:

1) объективных доказательств достижения уровня химического, биологического загрязнения атмосферного воздуха на атмосферный воздух до ПДК на границе СЗЗ и за ее пределами по материалам систематических лабораторных наблюдений в течении года на соответствие показателей по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке) по приоритетным показателям, в зависимости от специфики производственной деятельности;

2) объективных доказательств достижения уровня физического воздействия соблюдения уровней физического воздействия до ПДУ (шум, вибрация, ЭМП) по

материалам лабораторных наблюдений на границе СЗЗ объекта и за его пределами на ежеквартальной основе в течении года;

3) для объектов I и II классов опасности проведение оценки риска для жизни и здоровья населения;

4) учета фоновых концентраций на соответствующей административно-территориальной единице (при наличии автоматизированных станций мониторинга атмосферного воздуха в данной местности);

5) изменения состава и перепрофилирования объектов;

6) использования наилучших доступных техник, внедрения передовых технологических решений, эффективных очистных сооружений и других, направленных на сокращение уровней воздействия на среду обитания

Таким образом, необходима актуализация Санитарно-эпидемиологического заключения на Обоснование размеров СЗЗ УКПНИГ Болашак №Е.07.X.KZ29VBZ00033771 от 15.04.2022 г. в связи с увеличением количества эмиссий в атмосферу и увеличения нагрузки на окружающую среду от объектов УКПНИГ Болашак с 11111,3 т (факт) в 2023 году до 32549,8 т в 2026 году.

3. Замечание по п. 11. В целом в 2026 г на площадках УКПНИГ Болашак будет 667 стационарных источников выбросов, из них организованных – 375 ед., на которых контроль инструментальным методом предусмотрен только на 32 источниках выбросов.

3.1 Замечание по п. 11.1. В соответствии с п. 12 Методики, п. 10 Приложения 3 к Методике в «План-график контроля соблюдения нормативов эмиссий и лимитов выбросов на источниках выбросов и на границе СЗЗ» не включен контроль организованных источников в полном объеме.

Необходимо включить в мониторинг инструментальный контроль ЗВ на всех организованных источниках промплощадок Наземного комплекса.

Кроме того, согласно п. 5.6 СТ РК1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» при контроле параметров выброса основными должны быть методы прямых измерений. Использование расчетных методов допускается только в случае невозможности использования инструментальных измерений.

4. Замечание по п. 12. Анализ отчётных данных предприятия указывает на то, что фактический объём выбросов предприятия значительно ниже нормативов выбросов, установленных действующим разрешением на воздействие.

При этом, несмотря на это, в заявлении предполагается увеличение выбросов в 2026 г. (32569,4986 т) по отношению расчётных нормативов за период 2022-2024 гг. и по отношению фактических объемов за период 2022-2024 гг

В соответствии с п.18 Методики нормативы допустимых выбросов объекта I или II категории устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая систем и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом. При этом, для действующих объектов I или II категории учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением

случаев технологически неизбежного сжигания газа

Кроме того, согласно п. 5 ст. 202 Экологического Кодекса РК нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого загрязняющего вещества в виде массовой концентрации загрязняющего вещества, под которой понимается масса загрязняющего вещества в единице объема сухих отходящих газов и которая выражается как соотношение миллиграмм на кубический метр.

Кроме того, согласно п. 1 ст. 202 Экологического Кодекса РК норматив допустимого выброса – экологический норматив определяется как максимальная масса загрязняющего вещества либо смеси загрязняющих веществ, допустимая (разрешенная) для выброса в атмосферный воздух

В соответствии с п. 7 ст. 202 Кодекса в целях обеспечения соблюдения установленных нормативов допустимой совокупной антропогенной нагрузки на атмосферный воздух наряду с нормативами допустимых выбросов в экологическом разрешении устанавливаются годовые лимиты на выбросы, выраженные в тоннах в год, для каждого стационарного источника и объектов I и II категорий в целом

Фактические выбросы за 2023 г составили 11111,3 т (19% от валового) при лимите 58517 т, за 2022 г - 12625,9 т (22%) при лимите 58517 т, в 2021 г 11458 т (21%) при лимите 54258 т, в 2020 г – 14804 т (27%) при лимите 54843 т

Данным Заявлением на получение экологического разрешения устанавливаются лимиты выбросов в атмосферу в 2026 г – 32549,8 т.

Вместе с тем, наряду с уменьшением количества источников ИЗА общее количество выбросов на 2026 год (32549,8 т) увеличено на 2914,3965 т по сравнению с нормативами 2025 г. (29635,4035т)

Необходимо представить лимиты выбросов в атмосферу от факелов на 2026 г.

В данном проекте ПНЭ необходимо нормативы выбросов загрязняющих веществ от действующих источников на 2026 г. установить на уровне фактических выбросов и с учетом фактической максимальной нагрузки оборудования за прошедшие последние 3 года (2021-2023 гг.).

Необходимо отметить, что для предотвращения и максимального снижения организованных и неорганизованных выбросов вредных веществ используются наилучшие доступные технологии (ст. 418 Кодекса, п. Методики)

4.1 Замечание по п. 12.1 Предусмотреть уменьшение объемов сжигания газа на факелях на основании фактических объемов ТНС за последние 3 года с внедрением эффективных мероприятий

В качестве дополнительного мероприятия, представленным в Ответах на мотивированные замечания мероприятия необходимо добавить использование газовозвратных систем на факельных установках с целью снижения сжигания газа на факелях

4.2 Замечание по п. 12.2 Согласно Заявлению на получение экологического разрешения на воздействие на 2026 г выбросы ЗВ в атмосферу составят 32549,8 т (2025г – 29 635,4035558 т).

Выбросы диоксида серы в 2026 г по сравнению с 2025 г валовые выбросы этого вещества увеличены: с 20 045.75155 т в 2025 г до 20 188.38218 т в 2026 г.

В случае рассмотрения увеличения выбросов диоксида серы по источникам согласно Таблицы В Нормативы проекта ПДВ на 2026 год

– ист0540 – с 7459.447 т в 2025 г до 18832.891 т в 2026 г (согласно материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. нормативы диоксида серы на 2025 г составили 13137.544 т)

– ист0541 – с 13137.54 т в 2025 г до 22395.015 т в 2026 г (согласно материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. нормативы диоксида серы на 2025 г составили 13137.544 т)

Необходимо обосновать отличие данных Таблицы В Нормативы выбросов на 2026 г проекта ПДВ за 2025 год (графа 4) и таблицы Нормативы выбросов на 2025 год материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. (графа 6)

Увеличение выбросов оксида углерода в 2026 г по сравнению с 2025 г валовые выбросы веществ увеличены: с 5040.694 т в 2025 г до 6 071.231538 т в 2026 г.

В случае рассмотрения увеличения выбросов оксида углерода по источникам

Ист0540 – с 1666.806 т в 2025 г до 1680.810 т в 2026 г (согласно материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. нормативы оксида углерода на 2025 г составили 1877.8584 т)

Ист0541 – с 1877.858 т в 2025 г до 2148.248 т в 2026 г (согласно материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. нормативы оксида углерода на 2025 г составили 1877.8584 т)

Необходимо обосновать отличие данных Таблицы В Нормативы выбросов на 2026 г проекта ПДВ за 2025 год (графа 4) и таблицы Нормативы выбросов на 2025 год материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. (графа 6)

Увеличение выбросов диоксида азота в 2026 г по сравнению с 2025 г валовые выбросы веществ увеличены: с 2465.02088 т в 2025 г до 3 422.358 т в 2026 г.

В случае рассмотрения увеличения выбросов по источникам

Ист0540 – с 200.016 т в 2025 г до 201.6972 т в 2026 г (согласно материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. нормативы диоксида азота на 2025 г составили 225.343 т)

Ист0541 – с 225.343 т в 2025 г до 257.7897 т в 2026 г (согласно материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. нормативы диоксида азота на 2025 г составили 225.343 т)

Необходимо обосновать отличие данных Таблицы В Нормативы выбросов на 2026 г проекта ПДВ за 2025 год (графа 4) и таблицы Нормативы выбросов на 2025 год материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. (графа 6)

Кроме того, на факелях (ист №0540, №041) количество сжигаемого объема ТНС увеличивается с 118..2 млн. м³ в 2025 году до 120.825 млн..м³ в 2026 году, равно как и расход топливного газа с 33.845 млн. ст.м³ в 2025 году до 39.662 млн. ст.м³ в 2026 году.

Необходимо обосновать увеличение выбросов ЗВ в 2026 году по сравнению с 2025 годом

4.3 Замечание по п. 12.3 Имеется несоответствие по выбросам диоксида серы.

Согласно таблицы 3.7.2 Перечень ЗВ, строчке ВСЕГО таблицы Нормативы выбросов на 2026 год годовые выбросы составляют 20 188.38218 т/год, в т.ч

Однако согласно таблицы Нормативы выбросов на 2026 год по источникам ФВД

(№0540) выбросы равны 9832.8913495 т, на ФНД (№0541) – 13395.015 т, что в сумме составляет 23227,9070554 т и превышает годовой лимит на 2026 год (20 188.38218 т/год). Необходимо обосновать и перепроверить остальные ингредиенты выбросов.

5. Замечание по п. 13 Согласно производственно-экологического контроля (табл. 2.2.-2) контроль на 32 источниках выбросов производится инструментальным методом.

В соответствии с п. 12 Методики, п. 10 Приложения 3 к Методике в «План-график контроля соблюдения нормативов эмиссий и лимитов выбросов на источниках выбросов и на границе СЗЗ» не включен контроль организованных источников в полном объеме. Необходимо включить в мониторинг инструментальный контроль ЗВ на всех организованных источниках промплощадки.

Кроме того, согласно п. 5.6 СТ РК1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» при контроле параметров выброса основными должны быть методы прямых измерений. Использование расчетных методов допускается только в случае невозможности использования инструментальных измерений.

Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (НДС)

6. Замечание по п. 16 Согласно п. 74 Методики расчет допустимой концентрации производится по формуле: $S_{DC} = S_{Fact}$, где S_{Fact} – фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/л.

Для водовыпуска №1 ВП Самал нормирование эмиссий сбросов загрязняющих веществ необходимо осуществлять согласно п. 74 Методики, т.е. в качестве S_{DC} принять значения концентраций загрязняющих веществ в очищенных сточных водах согласно усредненных расчетных условий за период 2022-2024 гг. в соответствии с мониторинговыми данными таблицы 5.3.1 «Динамика концентраций загрязняющих веществ в очищенных хоз-бытовых сточных водах, сбрасываемых в пруды-накопители в/п Самал (Выпуск №1)» согласно п. 56 Методики, за исключением концентраций нитратов, расчетные условия для которого является проектный показатель – 80 мг/дм³, согласно п. 63 Методики.

Необходимо устранить несоответствия.

7. Замечание по п. 17 В результате модернизации очистных сооружений в 2023 г. на УОСВ ВП Самал были достигнута очистка с проектными показателями по СПАВ (АПАВ) – 0,6 мг/дм³, по нитратам – 80 мг/дм³.

Имеются систематические превышения концентраций загрязняющих веществ в сточной воде, прошедшей очистку на очистных установках

– согласно данным мониторинга за 2021-2023 гг. показатели по указанным веществам в очищенной сточной воде составляли для СПАВ – 0,7 мг/дм³ (проектная 0,6 мг/дм³), для нитратов – 202,0 мг/дм³ (проектная 80 мг/дм³), что выше проектных показателей,

– согласно данным мониторинга за 2022-2024 гг. показатели по нитратам в очищенной сточной воде составили 149,917 мг/дм³ (проектная 80 мг/дм³), что выше проектных показателей, для некоторых показатели близки к проектным СПАВ – 0,486 мг/дм³ (проектная 0,6 мг/дм³), фосфаты – 8,305 мг/дм³, в 2021-2023 гг – 8,33 мг/дм³ (проектная

9 мг/дм3)\

Необходимо предусмотреть мероприятия по улучшению эффективности очистных установок согласно п. 64 Методики.

8. Замечание по п. 18 Согласно анализа данных мониторинга по объектам ЖКЗЕ

– согласно данным мониторинга за 2021-2023 гг. показатели по указанным веществам в очищенной сточной воде составляли для взвешенных веществ – 44 мг/дм3 (50 / 6 мг/дм3) „для сероводорода – 5,8 мг/дм3, что приближены к проектным показателям,

– согласно данным мониторинга за 2022-2024 гг. показатели по взвешенных веществ в очищенной сточной воде составили 40,667 мг/дм3 (50 / 6 мг/дм3), сероводорода – 5,536 мг/дм3, что выше проектных показателей, для некоторых показатели близки к проектным мг/дм3

Необходимо предусмотреть мероприятия по улучшению эффективности очистных установок.

Кроме того, по данным мониторинга фиксируются сероводород с концентрацией 0,8 мг/дм3 в 2021-2023 гг, 0,275 мг/дм3 в 2022-2024 гг.

Необходимо предусмотреть очистку сточных вод от сероводорода с установлением проектных показателей. В качестве проектных концентраций необходимо установить ПДК, равное 0,003 мг/л согласно п. 259 Приложения 4 к Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержд. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года №ҚР ДСМ-138.

Также необходимо расширить перечень контролируемых качественных показателей (к примеру сульфатов и др.) согласно п. 11 ст. 222 Кодекса, п. 52 Методики.

9. Замечание по п. 19 Необходимо предусмотреть очистку от сероводорода на установке очистки поверхностных вод с участка серы и установке очистки производственно-дождевых нефтесодержащих сточных вод с участка инженерного обеспечения на объектах ЖКЗЕ.

10. Замечание по п. 20 Согласно п. 74 Методики расчет допустимой концентрации производится по формуле: Сдс = Сфакт, где Сфакт – фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/л.

Для водовыпуска на ЖКЗЕ нормирование эмиссий сбросов загрязняющих веществ необходимо осуществлять согласно п. 74 Методики, т.е. в качестве Спдс принять значения концентраций загрязняющих веществ в сточных водах согласно усредненных расчетных условий за период 2022-2024 гг. в соответствии с мониторинговыми данными таблицы 5.1 «Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в испарительные ёмкости ЖКЗЕ» согласно п. 56 Методики, где концентрации взвешенных веществ равны 40,667 мг/л за 2022-2024 гг, а не 50 мг/л. Значение концентрации нефтепродуктов составляют 1,875 мг/л за 2022-2024 гг., а не 5 мг/л.

Необходимо устранить несоответствия по концентрациям Спдс для нефтепродуктов и взвешенных веществ.

Также необходимо расширить перечень контролируемых качественных показателей (к примеру сульфатов и др.) согласно п. 11 ст. 222 Кодекса, п. 52 Методики.

11. Замечание по п. 21 Согласно п. 74 Методики расчет допустимой концентрации производится по формуле: $C_{dc} = C_{fact}$, где C_{fact} – фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/л.

Для водовыпуска в пруды-испарители серных карт нормирование эмиссий сбросов загрязняющих веществ необходимо осуществлять согласно п. 74 Методики, т.е. в качестве C_{dc} принять значения концентраций загрязняющих веществ в сточных водах согласно усредненных расчетных условий за период 2022-2024 гг. в соответствии с мониторинговыми данными таблицы 5.2 «Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в пруды-испарители серных карт» согласно п. 56 Методики, где концентрации нефтепродуктов равны 4,5 мг/л за 2022-2024 гг, а не 6,7 мг/л (это значение концентрации нефтепродуктов (6,7 мг/л) за 1 полугодие 2024 года). Значение концентрации сероводорода составляет 0,275 мг/л за 2022-2024 гг

Необходимо устранить несоответствия по концентрациям C_{dc} для нефтепродуктов и сероводорода.

Также необходимо расширить перечень контролируемых качественных показателей (к примеру сульфатов и др.) согласно п. 11 ст. 222 Кодекса, п. 52 Методики.

12. Замечание по п. 22 Согласно п. 74 Методики расчет допустимой концентрации производится по формуле: $C_{dc} = C_{fact}$, где C_{fact} – фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/л.

Для водовыпуска в накопительные секции пруда-испарителя производственных сточных вод нормирование эмиссий сбросов загрязняющих веществ с очищенными производственными сточными водами УКПНиГ «Болашак» необходимо осуществлять согласно п. 74 Методики, т.е. в качестве C_{dc} принять значения концентраций загрязняющих веществ в сточных водах согласно усредненных расчетных условий за период 2022-2024 гг. в соответствии с мониторинговыми данными таблицы 6.2.1 «Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в накопительные секции пруда-испарителя производственных сточных вод» согласно п. 56 Методики, где концентрации нефтепродуктов равны 2,567 мг/л за 2022-2024 гг, а не 3 мг/л (это проектное значение концентрации нефтепродуктов – 3 мг/л). Значение концентрации сероводорода составляет 0,138 мг/л за 2022-2024 гг., взвешенных веществ – 36,95 мг/л, железо общее 1,985 мг/л, за исключением концентраций метанола (3,0 мг/л)

Необходимо устранить несоответствия по концентрациям C_{dc} для нефтепродуктов, взвешенных веществ и сероводорода.

Также необходимо расширить перечень контролируемых качественных показателей (к примеру сульфатов и др.) согласно п. 11 ст. 222 Кодекса, п. 52 Методики.

Программы производственного экологического контроля

13. Замечание по п. 30. Необходимо включить в мониторинг инструментальный контроль ЗВ на всех организованных источниках промплощадки. Кроме того, согласно п. 5.6 СТ РК1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» при контроле параметров выброса основными должны быть методы прямых измерений. Использование расчетных методов

допускается только в случае невозможности использования инструментальных измерений.

14. Замечание по п. 31 Необходимо расширить перечень контролируемых качественных показателей (к примеру сульфатов и др.) на всех водовыпусках сточных вод согласно п. 11 ст. 222 Кодекса, п. 52 Методики.

15. Замечание по п. 32 По информации материалов Заявления площадь территории УКПНиГ в пределах ограждения составляет 2.86 км² и расположено в Атырауской области.

Согласно п. 11 Правил необходимо предоставить мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизведения.

Проект размещения серы

16. Согласно Заключения на оценку воздействия к «Проекту обустройства объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Наземный комплекс. УКПНиГ. Корректировка очередей 1,2,3 с выделением пусковых комплексов. Дополнение» ГЭЭ №OW-0033/16 от 01.09.2016 г. извлечение серы будет производиться на Установке извлечения серы (установке Клауса). Сера будет извлечена из кислого газа с высокой концентрацией сероводорода и углекислого газа. Эффективность извлечения серы составляет 99.9%. Жидкая сера будет дегазирована до 10 частей на миллион сероводорода.

Всего установлено две линии по извлечению серы производительностью 1900 т/сутки каждая, всего 3800 т/сутки.

17. Существующая максимальная проектная производительность 2 линий установки переработки серы составляет 1900 т/сут каждая, общая 3800 т/сут..

Согласно данным ПРНС выработка серы увеличивается в 2026 г и составляет 4200 т/сут (то есть более чем 3800 т/сут), 1533 тыс. т (2025 г – 4180 т/сут, 1525,7 тыс. т).

Необходимо указать проектные решения по увеличению производительности линий установок серы согласно п. 20 Методики.

В состав площадки УКПНиГ Болашак входят установки сероочистки, предназначенные для очистки кислого газа от сероводорода.

При этом, выбросы сероводорода осуществляются в атмосферу от ист.0540 ФВД, 0541 ФНД с концентрацией 37.428 мг/нм³ и 99.998 мг/нм³ в количестве 22 т и 26.795 ь соответственно, что является нарушением п.4 ст. 207 Кодекса.

Между тем, на термических окислителях (ист №0360, №0361) количество сжигаемого объема кислых газов увеличивается в 2026 году по сравнению с 2026 годом, равно как и расход топливного газа с 42.153 млн. ст.м³/год в 2025 году до 84.305 млн. ст.м³/год в 2026 году.

Необходимо предусмотреть технические решения по увеличению извлечения серы из нефти и газа.

18. Замечание по п. 35. В проекте размещения серы не указывается оценка уровня загрязнения подземных вод в районе размещения серных карт. Необходимо убрать

несоответствие

План мероприятий по охране окружающей среды

19. В соответствии с п.1 ст.125 Кодекса План мероприятий по охране окружающей среды является приложением к экологическому разрешению на воздействие и должен содержать перечень мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, необходимых для обеспечения соблюдения установленных нормативов эмиссий, лимитов накопления и захоронения отходов, лимитов размещения серы в открытом виде на серных картах (при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов).

В связи с этим в плане должны быть мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, такие как мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; внедрение и совершенствование технических и технологических решений (включая переход на другие (альтернативные) виды топлива, сырья, материалов), позволяющих снижение негативного воздействия на окружающую среду; установка пылегазоочистных установок, предназначенных для улавливания, обезвреживания (утилизации) вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от технологического оборудования и аспирационных систем; и т.д. Также меры по сокращению образования отходов (вскрышных пород), увеличению доли их использования на строительство дорог и др. В связи с этим необходимо в Плане мероприятий оставить только те мероприятия, которые приведут к снижению эмиссий и объемов захоронения отходов.

20. Замечание по п. 37. В соответствии со ст. 96 Кодекса проведение общественных слушаний в процессе осуществления государственной экологической экспертизы является обязательным.

Согласно представленного Протокола общественных слушаний замечания представителей заинтересованной общественности по п. 9, 30, 10, 12, 15, 16, 18, Таблицы замечаний и предложений общественности, а также п. 2,3,5,6,7 Замечания представителя партии Байтак не были устраниены. Необходимо повторное проведение общественных слушаний.

На вопросы общественности, озвученных на общественных слушаниях необходимо ответить с внесением изменений в материалы Экологического разрешения.

В соответствии с п.4 ст.123 Экологического Кодекса Республики Казахстан, п.36 Приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319 «Об утверждении Правил выдачи экологических разрешений , представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», заказчику необходимо представить доработанные проектные материалы на государственную экологическую экспертизу.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

