



АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 үй

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом № 8

## Мотивированный отказ

Дата: 15.10.2025 г.

Номер: KZ24VCZ14621254

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 13.08.2025 года № KZ17RXX00045978 сообщает следующее:

### Проект нормативов эмиссий

#### 1.1 Замечание по п. 4.2.

График планово-предупредительного ремонта на 2026 год предоставлен в целом по ТУ. Однако не утвержден руководством НК (технический директор или др. уполномоченное лицо), а также предоставлен общий План ППР с указанием количества оборудования.

Необходимо предоставить график планово-предупредительного ремонта на 2026 год по каждому установленному оборудованию (источнику ИЗА), утвержденный тех руководством компании.

Согласно Методики расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию, утвержд. 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 ремонта, м<sup>3</sup>;

Согласно предоставленного Плана графика предусмотрен останов указанного оборудования (ТУ) на несколько месяцев в 2026 году.

Следовательно, эмиссии от этого оборудования (ТУ) на 2026 год на этот период необходимо исключить из общего нормирования выбросов НК на 2026 год.

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)

2. 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. (32549.7939 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 2024 г составили 10 тыс. т при лимите 37280.5 т, 2023 г – 11111.3 т при лимите 56862,1 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 – 29 545.1178 т.

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 (2022-2024 гг.).

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

2.1 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 сжигания газа на факелях

2.2 Замечание по п. 12.2 Согласно Заявления на получение экологического разрешения на воздействие на 2026 г выбросы ЗВ в атмосферу составят 29 545.1178 т (2025г – 29 635,4035558 т).

Выбросы диоксида серы в 2026 г по сравнению с 2025 г валовые выбросы этого веществ уменьшены: с 20 045.75155 т в 2025 г до 18 997 т в 2026 г.

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

– ист. №0541 – с 13 137.54 т в 2025 г до 13 712.1048 т в 2026 г (согласно материалов экологического разрешения №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г. нормативы диоксида серы на 2025 г составили 13 137.544 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 5 040.694 т в 2025 г до 5 558 т в 2026 г.

В случае рассмотрения увеличения выбросов оксида углерода по источникам

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 2 808 т в 2026 г.

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. м<sup>3</sup> в 2025 году до 120.825 млн..м<sup>3</sup> в 2026 году, равно как и расход топливного газа с 33.845 млн. ст.м<sup>3</sup> в 2025 году до 39.662 млн. ст.м<sup>3</sup> в 2026 году.

Необходимо предусмотреть снижение выбросов ЗВ в 2026 году по сравнению с фактическими выбросами за 2022-2024 гг.

2.3 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 18 997 т/год, в т.ч

Однако согласно таблицы Нормативы выбросов на 2026 год по источникам ФВД (№0540) и ФНД (№0541) выбросы равны по 13 712.1048 т, что в сумме составляет 27 424, 2096 т и почти соответствует годовому лимиту на 2026 год (29 635,4035558 т/год)

Необходимо обосновать и перепроверить остальные ингредиенты выбросов ЗВ в атмосферу.

#### Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (НДС)

3. Замечание по п. 16 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 №1 ВП Самал нормирование эмиссий сбросов загрязняющих веществ необходимо осуществлять согласно п. 74 Методики, т.е. в качестве Спдс 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/дм<sup>3</sup>, согласно п. 63 Методики.

Необходимо устранить несоответствия.

4. 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/дм<sup>3</sup>, по нитратам – 80 мг/дм<sup>3</sup>.

Полив зелёных насаждений производится с линии трубопровода выходящего с установки очистки сточных вод (раздел 2 стр. 15, раздел 2.2 стр. 38)

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/дм<sup>3</sup> (проектная 0,6 мг/дм<sup>3</sup>), для нитратов – 202,0 мг/дм<sup>3</sup> (проектная 80 мг/дм<sup>3</sup>), что выше проектных показателей,

– согласно данным мониторинга за 2022-2024 гг. показатели по нитратам в очищенной сточной воде составили 149,917 мг/дм<sup>3</sup> (проектная 80 мг/дм<sup>3</sup>, ПДК кульбыт – 45 мг/л), что выше проектных показателей, для некоторых показатели близки к проектным СПАВ – 0,486 мг/дм<sup>3</sup> (проектная 0,6 мг/дм<sup>3</sup>), фосфаты – 8,305 мг/дм<sup>3</sup>, в 2021-2023 гг – 8,33 мг/дм<sup>3</sup> (проектная 9 мг/дм<sup>3</sup>), нефтепродукты – 0,509 (ПДК кульбыт – 0,1 мг/л), ХПК – 31,8 (ПДК кульбыт – 30 мг/л)

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

5. 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/дм<sup>3</sup> (50 / 6 мг/дм<sup>3</sup>), для сероводорода – 5,8 мг/дм<sup>3</sup>, что приближены к проектным показателям,

– согласно данным мониторинга за 2022-2024 гг. показатели по взвешенным веществам в очищенной сточной воде составили 40,667 мг/дм<sup>3</sup> (50 / 6 мг/дм<sup>3</sup>), сероводорода – 5,536 мг/дм<sup>3</sup>, что выше проектных показателей, для некоторых показатели близки к проектным мг/дм<sup>3</sup>

Необходимо предусмотреть мероприятия по улучшению эффективности очистных установок.

Кроме того, по данным мониторинга фиксируются сероводород с концентрацией 0,8 мг/дм<sup>3</sup> в 2021-2023 гг, 0,275 мг/дм<sup>3</sup> в 2022-2024 гг.

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

6. 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.

7. Замечание по п. 21 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 в пруды-испарители серных карт 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 5.2 «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

В таблице 6.1 проекта ПДС для серных карт стр. 38 приняты расчетные концентрации (мг/м<sup>3</sup>) загрязняющих веществ в сточных водах в качестве Сфакт и Спдс:

– взвешенные вещества – 325

– нефтепродукты – 6,7

– сероводород – 10

Однако в таблице 4.1 стр. 29, таблице 5.2 стр. 35 концентрации (мг/м<sup>3</sup>) загрязняющих веществ в сточных водах согласно усредненных расчетных условий за период 2022-2024 гг. в соответствии с мониторинговыми данными:

- взвешенные вещества – 325
- нефтепродукты – 4,5
- сероводород – 0,275

Необходимо устранить несоответствия по концентрациям Спдс 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.

8. Замечание по п. 22 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 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 Спдс 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 Спдс 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

9. 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.

#### Проект размещения серы

10. Замечание по п. 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.

Согласно заключения №01-0007/21 от 12.01.2021 г. на ОВОС к проекту Технического проекта обустройства объектов ОПР месторождения Кашаган. Наземный комплекс. Модернизация УКПНиГ максимальная производительность двух линий установки извлечения серы стала уже 4180 т/сут или 1 525 700 т/год.

Однако в заключении не указаны проектные решения, которые привели к увеличению объема переработки серы.

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/нм<sup>3</sup> и 99.998 мг/нм<sup>3</sup> в количестве 22 т и 26.795 т 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.м<sup>3</sup>/год в 2025 году до 84.305 млн. ст.м<sup>3</sup>/год в 2026 году.

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

#### План мероприятий по охране окружающей среды

11. 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 мероприятия 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.

12. 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, 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**



