



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ
И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ**
(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Республике Коми и Ненецкому автономному округу)

ул. Бабушкина, д. 23, оф. 524, г. Сыктывкар, 167984
т.(8212) 21-53-06 ф.(8212) 21-52-39
E-mail: rpn11@rpn.gov.ru
<http://11.rpn.gov.ru/>

10.03.2023 № 08-18/1607

на № _____

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

Дмитровский пр., д. 10, стр. 1,
г. Москва, 127422

[Об отказе в выдаче КЭР]

УВЕДОМЛЕНИЕ ОБ ОТКАЗЕ В ВЫДАЧЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу (далее – Управление) уведомляет ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (далее – Заявитель) об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории – «Блок №2 (Висовое и Верхне-Колвинское месторождения)», код объекта № 11-0183-001090-П, по основанию, предусмотренному п.п.1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

– отсутствие в составе заявки на получение комплексного экологического разрешения информации и документов, указанных в пунктах 3 и 4 настоящей статьи, несоответствие этих информации и документов установленным требованиям.

Мотивированное обоснование причин отказа в выдаче комплексного экологического разрешения:

Замечания, указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям, направленные Управлением в адрес Заявителя от 23.12.2022 № 08-21/7053, устранены не в полном объеме.

I. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не соответствует требованиям Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной Приказом Минприроды России от 11.08.2020 N 581 (далее – Методика), а именно:

1. Номера источников выбросов в таблице 3.10.1, приложении 4. «Нормативы выбросов загрязняющих веществ I и II класса опасности, а также маркерных веществ в атмосферный воздух по конкретным стационарным источникам выбросов» не соответствуют данным инвентаризации.

2. В нарушение пункта 22 Методики в перечне загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, подлежащих нормированию, отсутствуют усредненные значения суммарного выброса загрязняющих веществ за три года, предшествующих году, в котором производятся расчеты предельно допустимых выбросов.

Приведенные данные о суммарном выбросе загрязняющих веществ за 2019, 2020, 2021 годы противоречат данным отчетов 2-ТП (воздух), поданным за указанные годы.

3. Расчет выбросов от источников № 6026, 6050 в нарушение пункта 39 Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки, утвержденного приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871, произведен без учета трансформации оксидов азота в атмосферном воздухе.

Замечание не устранено.

4. Приведенные значения выбросов диоксида азота по источникам 0003, 0004, 0005, 0006 не соответствуют значениям, указанным в протоколе исследования отобранных проб №124ИП/2021 от 24.12.2021.

Согласно протоколу исследования отобранных проб №124ИП/2021 от 24.12.2021 значения выбросов диоксида азота по источникам 0003, 0004, 0005, 0006 составили 0,133, 0,140, 0,027, 0,026 г/с соответственно. В таблице «Результаты инструментального определения характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» отчета инвентаризации указаны значения 0,167, 0,175, 0,034, 0,033 соответственно.

Замечание не устранено.

II. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР) не соответствуют требованиям Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденных приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 (далее – Методические указания), а именно:

1. Блок-схемы технологических процессов по Верхне-Колвинскому месторождению в разделе «Сведения о хозяйственной и иной деятельности» содержат сведения, не подтвержденные данными материально-сырьевого баланса и представленными расчетами, об образовании следующих отходов:

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (от зачистки резервуаров для хранения дизельного топлива, нефти);

Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены;

Отходы минеральных масел моторных;

Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные;

Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта;

Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные;

Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%);

Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

Отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами;

Отходы упаковочного картона незагрязненные.

2. В разделе 6.2 указано, отходы, которые подлежат сжиганию, транспортируются согласно лицензии, на территорию Блок-1. При этом ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» не имеет лицензии на транспортирование отходов.

3. На карте-схеме расположения мест накопления отходов отсутствует место накопления «Закрытые металлические бочки объемом 200 л, расположены на открытых гидроизолированных площадках (железобетонные плиты)», указанное в таблице 6.1.1.

III. Позиция Минпромторга России представлена в приложении.

Приложение на 6 листах.

Руководитель



И.М. Астарханов

Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
на получение комплексного экологического разрешения
для объекта Блок № 2 (Висовое и Верхне-Колвинское месторождения),
код 11-0183-001090-П

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» Блок № 2 (Висовое и Верхне-Колвинское месторождения) ООО «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО» относится к объектам I категории, код объекта 11-0183-001090-П (далее – объект ОНВ).

Согласно ст. 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее – КЭР).

В соответствии с ранее направленной позицией Минпромторга отмечаем, что замечания в отношении уточнения применяемых на объекте ОНВ технологических процессов, соответствующих НДТ, объектов технологического нормирования (далее – ОТН) учтены.

При этом последующий расчет удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования проведен некорректно.

Необходимо уточнить перечень источников и выбор применяемой на ОТН «Кусты скважин Верхне-Колвинского нефтяного месторождения» НДТ 6. Согласно Приложению № 2 «На площадке скважины установлена горизонтальная накопительная емкость $V=46 \text{ м}^3$. Емкость оснащена дыхательным клапаном, который и является источником загрязнения атмосферы (ИЗА № 0087). С накопительной емкости $V=46 \text{ м}^3$ вся нефть поступает в автоцистерны $V=16 \text{ м}^3$. Основным источником загрязнения

атмосферы на данном участке является процесс заполнения транспортных цистерн нефтью (ИЗА № 6033). Также основным источником загрязнения одиночной скважины являются технологические потери от неорганизованных источников: подвижные и неподвижные уплотнения, запорно-регулирующая арматура (ИЗА № 6032).

Необходимо уточнить перечень источников для ОТН «Висовое месторождение нефти. УПСВ-2 (емкость уловленной нефти)» реализующего НДТ 8. В соответствии с Приложением № 2 в емкости $V=16 \text{ м}^3$ (ИЗА № 0027) происходит отделение нефти от подтоварной воды, оборудование относится к узлу сепарации, предназначенному для отделения жидкости от попутного нефтяного газа. Необходимо исключить источник.

Необходимо уточнить перечень источников для ОТН «Висовое месторождение нефти. УПСВ-2 (подогреватели нефти)», реализующего НДТ 15. В Приложении № 2 приведены сведения о ИЗАВ № 0078, 6030, 0098, 6055 – подогревателе нефти и другом неотъемлемом оборудовании для обеспечения технологического процесса. Рекомендуется включить источники в расчет.

Необходимо уточнить величины годового выпуска продукции, представленные в таблице 5 Приложения № 9 для каждого ОТН. Продукция представлена для объекта ОНВ, не учитываются особые указания в отношении выбора продукции для расчета (таблица А.2, Приложение А, ИТС 28-2021).

При выборе величины годового выпуска продукции руководствоваться п. 13 Правил. Необходимо использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период. В расчете использованы данные о величине годового выпуска продукции за 2022 г. Период, за который выбраны сведения о выбросах загрязняющих (маркерных) веществ, неизвестен. Данные по валовым выбросам маркерных веществ стационарных источников не совпадают с данными инвентаризации за 2021 г. (Приложение № 2, таблица 6 Приложение № 9).

Произвести корректировку расчета удельных значений массы и технологических нормативов по каждому маркерному веществу для всех НДТ Висового месторождения (п. 16).

Произвести корректировку расчета удельных значений массы и технологических нормативов по каждому маркерному веществу для всех НДТ Верхне-Колпинского месторождения (п. 16).

Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ (п. 16 Правил). На основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.

Провести расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для всех ОТН Висового месторождения.

Провести расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для всех ОТН Верхне-Колпинского месторождения.

Провести расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (п. 19 Правил).

Скорректировать таблицы 2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными рекомендациями.

На основании проведенной оценки Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также отсутствие необходимости разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.

**Комментарии Минпромторга России
к ответам ООО «НПЦ «ПЭК»» (письмо от 01.02.2023 № 10.23)**

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «НПЦ ПЭК»	Комментарий Минпромторга России
1	2	3	4	5
1	Раздел II, таблица 2.1	Необходимо при определении НДТ на объекте ОНВ пользоваться следующим алгоритмом: провести анализ технологических процессов на Висовом месторождении на соответствие НДТ, выделить применяемые НДТ; провести анализ технологических процессов на Верхне-Колпинском месторождении на соответствие НДТ, выделить применяемые НДТ.	Замечание устранено. Провели анализ технологических процессов на Висовом месторождении и на Верхне-Колвинском месторождении на соответствие НДТ, выделили применяемые НДТ (Приложение 1, стр. 6).	Замечание учтено.
2	Раздел II, таблица 2.1	Исключить из перечня НДТ 9 «Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии». В обосновывающих материалах к Заявке (Приложение № 1-2) отсутствуют сведения о наличии оборудования для выработки тепловой энергии на собственные нужды предприятия.	Замечание устранено.	Замечание учтено.
3	Раздел II, таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.3	Провести дополнительный анализ применения на объектах ОТН технологических процессов, идентичных НДТ 8 «Хранение нефти» (ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Обосновывающие	Замечание устранено. Выявили НДТ 8 на Висовом месторождении нефти на участке, где располагается насосная уловленной нефти. Дренажные емкости на кустовых скважинах, нефтепроводе и на	Замечание учтено не полностью (см. экспертную позицию).

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «НПЦ ПЭК»	Комментарий Минпромторга России
1	2	3	4	5
		материалы содержат сведения о том, что на месторождениях имеется оборудование хранения нефти (емкости, резервуары, системы налива) (Приложения № 1-2).	Висовом и Верхне-Колвинском месторождении не принимают участие в хранении нефти.	
4	Раздел II, таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.3	В связи с тем, что материалы Заявителя (Приложение № 1-2, 4) содержат сведения о наличии в составе объекта ОНВ на Висовом месторождении установки сжигания отходов «Форсаж-1», необходимо провести дополнительный анализ деятельности объекта ОНВ на соответствие ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами».	На объекте НВОС отсутствуют установки по сжиганию отходов.	Замечание учтено.

5	Раздел II, таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.3	Использовать алгоритм определения НДТ из п. 2.1 настоящей позиции, определить для каждой НДТ, применяемой на Висовом месторождении, совокупности стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ. Величины годового выпуска продукции; Определить для каждой НДТ, применяемой на Верхне-Колпинском месторождении, совокупности стационарных	Замечание устранено. Определили отдельно на Висовом месторождении нефти НДТ и годовой выпуск продукции, а также на Верхне-Колвинском месторождении нефти.	Замечание учтено не полностью. Требуется уточнение (см. позицию).
---	-------------------------------------	---	---	---

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «НПЦ ПЭК»	Комментарий Минпромторга России
1	2	3	4	5
		источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ, величины годового выпуска продукции.		
6	Раздел II, таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.3	При выборе величины годового выпуска продукции руководствоваться п. 13 Правил, также необходимо использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период;	Согласно п. 13. Величина годового выпуска продукции определяется как показатель максимального объема произведенной продукции на объекте технологического нормирования в течение года за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов. Заявка на получение КЭР была направлена на рассмотрение в 2022 году. Для расчета технормативов были приняты за 2021 год, как максимальный показатель объема продукции на объекте технормирования в течение года, но не более пяти лет предшествующих году. Так как корректировка замечаний будет рассматриваться в 2023 году, расчет технологических показателей произведен за 2022 год, предшествующий 2023 году.	Замечание не учтено.