



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

11.10.2021 № 06/2-20440
на № _____

Генеральному директору
ТПП «Лангепаснефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Д.Г. Мухаметову

Ул.Ленина, д.43, г.Лангепас, ХМАО-
Югра, 628672
Sergey.Malashevich@lukoil.com

О рассмотрении заявки на получение КЭР

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее – Управление) в соответствии с пунктом 9.1 статьи 31.1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ по результатам рассмотрения Управлением и органами исполнительной власти заявки на получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду - 71-0186-001653-П, Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л.у., Нивагальского л.у., Северо-Поточного л.у., Урьевского л.у., Курраганского л.у., Северо-Егурьяхского-2 л.у., Южно-Покачевского л.у., Поточного л.у., Малоключевого л.у., Западно-Чумпасского л.у. ТПП «Лангепаснефтегаз» Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», отказывает в выдаче комплексного экологического разрешения, в связи с несоответствием представленной ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», информации и документов установленным требованиям, указанным в письме Управления о направлении замечаний по результатам рассмотрения заявки на получение КЭР, а именно:

1. В соответствии с письмом Минпромторга России от 08.10.2021 исх.№УА-86874/12:

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» объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л. у., Нивагальского л. у., Северо-Поточного л. у., Урьевского л. у., Курраганского л. у., Северо-Егурьяхского-2 л. у., Южно-Покачевского л. у., Поточного л. у., Малоключевого л. у., Западно- Чумпасского л. у. относится к объектам I категории, код объекта 71-0186-001653-П.



В соответствии с приказом Минприроды России от 18 апреля 2018 г. № 154 «Об утверждении перечня объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к 1 категории, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в российской федерации составляет не менее чем 60 процентов» объект ОН В находится в перечне объектов, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов.

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

Раздел I «Общие сведения»

В административном отношении объект ОНВ расположен на территории Нижневартовского района, Ханты-Мансийского автономного округа.

В состав объекта ОНВ входят:

Урьевский ЛУ: цеха добычи нефти и газа (далее - ЦДНГ) ЦДНГ-1: кустовые площадки; база цеха, дожимная насосная станция (далее - ДНС) ДНС-1, блочная кустовая насосная станция (далее - БКНС) БКНС-1, БКНС-17; ЦДНГ-2: кустовые площадки, база цеха, ДНС-2; ЦДНГ-11: кустовые площадки, база цеха, ДНС-4, БКНС-4;

Поточный ЛУ: ЦДНГ-6: кустовые площадки, база цеха, ДНС-13, БКНС-4;

Лас-Еганский ЛУ: ЦДНГ-7: кустовые площадки, база цеха, ДНС-16, БКНС-10; ЦДНГ-9: кустовые площадки;

Южно-Покачевский ЛУ: ЦДНГ-8: кустовые площадки, база цеха, ДНС-11;

Нивагальский ЛУ: ЦДНГ-9: кустовые площадки, ДНО 18, база цеха, ДНО 19;

Северо-Поточный ЛУ: ЦДНГ-10: кустовые площадки, база цеха, ДНО 12;

Курраганский ЛУ: ЦДНГ-10: кустовые площадки, база цеха, ДНС;

Малоключевой ЛУ: ЦДНГ-10: кустовые площадки, база цеха;

Западно-Чумпасский ЛУ: объекты Западно-Чумпасского ЛУ;

Чумпасский ЛУ: ЦДНГ-4: кустовые площадки.

Осуществление деятельности по добыче нефти и газа на объекте ОНВ ведется структурным подразделением ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» - территориально-производственным предприятием «Лангепаснефтегаз».

Основным видом деятельности, осуществляемым ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» согласно ОКВЭД 2, является добыча нефти (код основного вида экономической деятельности - 06.10.1).

Основным видом производимой продукции согласно таблице 1.1. Заявки являются:

нефть (код продукции -06.1) с максимальным объемом производства - 4199,6 тыс.тонн;

газ (код продукции - 06.20.10.1.120) с максимальным объемом производства - 406814,8 тыс. м3.

В период 2021-2027 гг. отмечается снижение производства углеводородов в 1,1 раза. Объемы потребления воды в зависимости от источника водоснабжения несущественно снижаются или возрастают к 2027 г., а также остаются неизменными на весь рассматриваемый период (таблицы 1.3). Использование электрической и



тепловой энергии в рассматриваемый период остается неизменным (таблицы 1.4-1.5).

Минпромторг России отмечает, что в таблице 1.2 приведена информация об используемом сырье, которое больше характеризует вспомогательные процессы добычи углеводородов - обеспечение тяжелой строительной или автотранспортной техники ТПП «Лангепаснефтегаз» горюче-смазочными материалами.

За период 2014-2020 гг. аварий, повлекших негативное воздействие окружающую среду, на объекте ОНВ не произошло (таблицы 1.6.1). Однако в указанные годы на объекте ОНВ имели место 42 инцидента разлива нефти, которые негативно повлияли на окружающую среду (загрязнение почв). Основные мероприятия по устранению технических неисправностей, локализации и ликвидации инцидентов согласно требованиям ПЛАРН проведены своевременно (таблица 1.6.2).

Раздел II «Расчет технологических нормативов» Оценка применения наилучших доступных технологий

Отраслевой информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ), описывающий деятельность на объекте ОНВ, выбран корректно (ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», утвержденный приказом Росстандарта 15.12.2017 № 2838 «Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Добыча нефти»»).

Согласно таблице 2.1 Заявки из 20 НДТ, определенных в ИТС НДТ 28-2017, на ОНВ применяются 12 НДТ:

- НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды;
- НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости;
- НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования;
- НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков;
- НДТ 6. Применение многофазных насосов для перекачки многофазной смеси;
- НДТ 12. Одновременно-раздельная эксплуатация;
- НДТ 14. Установка штангового глубинного насоса;
- НДТ 15. Технология повышения выработки нефтяных пластов с применением композиций на основе силикатного геля;
- НДТ 16. Применение труб повышенной надежности;
- НДТ 17. Ингибиторная защита;
- НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины;
- НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины.

Перспективные технологии на объекте ОНВ не применяются.

Технологии, реализуемые на объекте ОНВ, являются распространенными решениями, применяемыми на предприятиях нефтегазодобывающего комплекса, которые по отдельности или в различных комбинациях позволяют минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и повысить ресурсную эффективность производства.

Расчет технологических нормативов

Разработка технологических нормативов для объектов ОНВ проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил



разработки технологических нормативов».

Приказом Минприроды России от 13.06.2019 № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» (далее - Приказ) утверждены технологические показатели выбросов, соответствующие НДТ.

Таблица 1 - Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества*	Единица измерения	Величина
Добыча нефти			
Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан	кг/т н.э.** продукции	≤5,8
	Сероводород		≤ 0,002
	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)		≤ 2,5
	Углеводороды предельные С6-С10		≤1,1
* В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. № 1316-р, **т н.э. - тонна нефтяного эквивалент (1 т конденсата/нефти соответствуют 1 т н. э, 1 тыс. м ³ природного газа соответствует 0,8 т н.э.).			

Приказ Минприроды России для проведения расчетов технологических нормативов выбросов выбран корректно и является действующим в настоящее время.

Согласно таблице 2.1 Заявки, ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» определило 8 объектов технологического нормирования:

Урьевский ЛУ, ЦДНГ-1: ДНС-1, Резервуарный парк, включающий 1 стационарный источник выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ;

Урьевский ЛУ, ЦДНГ-2: ДНС-2, Резервуарный парк, включающий 1 стационарный источник выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ;

Урьевский ЛУ, ЦДНГ-11: ДНС-4, Резервуарный парк, включающий 1 стационарный источник выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ;

Поточный ЛУ, ЦДНГ-6: ДНС-13, Резервуарный парк, включающий 1 стационарный источник выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ;

Лас-Еганский ЛУ, ЦДНГ-7: ДНС-16, Резервуарный парк, включающий 1 стационарный источник выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ;

Южно-Покачевский ЛУ, ЦДНГ-8: ДНС-11, Резервуарный парк, включающий 1 стационарный источник выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ;

Нивагальский ЛУ, ЦДНГ-9: ДНС-19, Резервуарный парк, включающий 1 стационарный источник выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ.

Заявителем в таблице 2.2.2 Заявки представлен расчет технологических показателей совокупности стационарных источников и определены технологические нормативы выбросов. Обосновывающие материалы к расчету представлены в Приложении № 2.

Расчет технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования и



объекту ОНВ в целом проведен некорректно.

Минпромторг России рекомендует следующее.

Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов на объектах технологического нормирования должны использоваться количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период. В обосновывающих материалах Заявки указанная информация отсутствует.

Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов для НДТ 4 «Уменьшение выбросов резервуарных парков» использовать данные о величине добытой нефти. Заявитель ошибочно использует сведения о величине годовой добычи пластовой воды (Приложение № 2, таблица 3).

Технологические показатели сбросов Приказом не установлены. Сбросы загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют (разделы IV и IV.I Заявки).

ТПП «Лангепаснефтегаз» осуществляет деятельность по размещению (хранению) отходов III-IV класса опасности на основании лицензии от 12.10.2017 серии 066 № 00223, выданной Департаментом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу. Объектом размещения полигон по захоронению твердых бытовых и производственных отходов (ГРОРО № 86-00662-Х.3-00068-110216) расположен на территории Нижневартовского района (район КП № 317 Урьевского месторождения). На полигоне осуществляется прием, временное хранение и утилизация нефтешлама и бурового шлама методом термического обезвреживания на установке УЗГ-1М и резинотехнических изделий методом пиролиза на установке УПОР-1Ш.

Расчет технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в отношении полигона не проводится. Полигон представляет собой отдельный ОНВ II категории, код объекта 71-0186-001594-П (Приложение № 3)

Заключение

Анализ представленных документов (Заявка и обосновывающие материалы) в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, наилучшим доступным технологиям, описанным в ИТС НДТ, позволяет сделать следующие выводы.

На объекте ОНВ применяются 12 из 20 НДТ, приведенных в отраслевом ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», который описывает основной вид деятельности рассматриваемого объекта ОНВ.

Действующий ИТС НДТ в части основного вида деятельности - ИТС НДТ 28-2017 и соответствующий ему нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий» в Заявке выбраны верно.

На основании проведенной оценки Минпромторг России сообщает, что Заявка рекомендована к согласованию в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, наилучшим доступным технологиям, описанным в ИТС НДТ 28-2017.

Вместе с тем в расчетах не устранены неточности, связанные с ошибочным использованием годового объема продукции (пластовой воды) при расчете технологических показателей выбросов объектов технологического нормирования,



применяющих НДС 4. Технологические нормативы по объекту ОНВ в целом рассчитаны неверно.

Дополнительно Минпромторгом России направляются комментарии к пояснениям ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» к первичной и повторной Заявке на получение комплексного экологического разрешения (прилагается).

2. По результатам рассмотрения доработанной заявки Управлением:

1. В соответствии с п. 26 методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (утв. приказом Минприроды России от 07.12.2020 г. № 1021) (далее – методические указания) в раздел «Приложения» НООЛР объектов НВОС I и II категорий включаются, в том числе, заверенные хозяйствующим субъектом копии договоров на передачу отходов иным хозяйствующим субъектам с целью их обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов определенных видов и классов опасности.

Договор от 31.12.2019 №19С4770 купли-продажи заключенный между ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ООО «МетОптТорг» действовал до 30.06.2021. Дополнительное соглашение о продлении действующего договора не приложено и отсутствует приложения 1 и 2, с указанием сведений о наименованиях передаваемых отходов.

В договоре от 06.03.2020 №20С0524 заключенном между ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ООО «Экос» указано, что перечень отходов, подлежащих обезвреживанию, указан в приложении 16 к договору. Соответствующее приложение не приложено.

В разделе 6.3. Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания указано, что отход Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) Планируется к ежегодной передаче ООО «МетОптТорг» 614520, Пермский край, Пермский район село Култаево, улица Романа Кашина, дом 89, офис 24 (ИНН 5903995927) для утилизации. В соответствии с действующей лицензией №(66)-8201-Т от 23.08.2019 у предприятия отсутствует соответствующий вид деятельности.

2. При расчете годового норматива образования грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более), песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), произведен согласно «Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных» (1998) исходя из поступающего количества грунта, с учетом норматива содержания в грунте нефтепродуктов, масел (М) и влаги (W). В соответствии с методическими указаниями соответствующая формула не предусмотрена для данных видов отходов.

Дополнительно сообщаем, что зачистка аварийных разливов нефти не относится к планируемой деятельности предприятия, в связи с этим образование отходов в результате зачистки аварийных разливов нефти не может быть запланировано и включено в проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР),



Согласно пункту 4 статьи 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (далее – Закон № 7-ФЗ) на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, деятельность в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также переработка (производство), транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и произведенной из него продукции осуществляются при наличии планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

В соответствии с пунктом 14 статьи 46 Закона № 7-ФЗ эксплуатирующая организация при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов обязана, в том числе:

обеспечить организацию и проведение работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации;

провести после ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов рекультивационные и иные восстановительные работы в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

возместить в полном объеме вред, причиненный окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов.

В соответствии со статьей 24 Закона № 7-ФЗ НООЛР устанавливаются в целях предотвращения их негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с законодательством.

Статьей 21 Закона № 7-ФЗ определено, что в целях предотвращения негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и (или) иной деятельности устанавливаются нормативы допустимого воздействия на окружающую среду, в том числе НООЛР.

Принимая во внимание, что аварийный разлив нефти не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду, образование отходов в результате зачистки аварийных разливов нефти не включается в разделы НООЛР и оказывает негативное воздействие на окружающую среду, а следовательно относится к отходам производства и потребления, размещенным с превышением установленных лимитов.

Указанная позиция подтверждается письмом Росприроднадзора 13.07.2021 № АА-10-03-31/22252.

В соответствии с п. 21.5. в подразделе сведения о планируемом ежегодном размещении отходов, образующихся у хозяйствующего субъекта, на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов представляются в табличном виде, в том числе, в графе 5 приложения № 9 к методическим указаниям, указывается номер объекта на карте-схеме расположения самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектов размещения отходов, включающейся в раздел «Приложение» НООЛР.

В соответствующей графе сведения отсутствуют и в приложениях карта-схема расположения самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектов размещения отходов отсутствует.

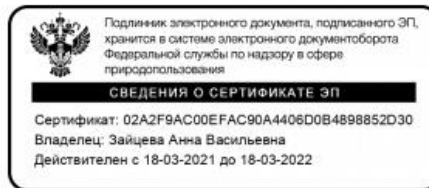


4. В книге 1 главы 6 представлены сведения о местах (площадках) накопления отходов, указанные сведения содержат логические ошибки либо недостоверную информацию. В соответствии с представленной таблицей планируется накопление различных видов отходов, однако проектной документацией предусмотрены различные способы размещения.

В книге 2 представлены карты схемы мест (площадок) накопления отходов, в соответствии с которыми предусмотрены места накопления хозяйственных жидких отходов, однако в перечне образуемых отходов, указанные отходы отсутствуют.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя



А. В. Зайцева

Исп.: Милорадова А.А.
Уткина Н.В.
Тел.: (3467) 37-70-75



**Комментарии Минпромторга России
к пояснениям ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
к первичной и повторной Заявке на получение комплексного экологического разрешения
(Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС, ЦППН и др.) в границах Лас-Еганского л. у., Нивагальского л. у., Северо-Поточного л. у., Урьевского л. у., Курраганского л. у., Северо-Егурьяхского-2 л. у., Южно-Покачевского л. у., Поточного л. у., Малоключевого л. у.,
код объекта 71-0186-001653-П)**

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	Комментарий Минпромторга России
1	Раздел 2, таблицы 2.2.1-2.2.2	Не прослеживается связь объектов технологического нормирования и стационарных источников выбросов с лицензионными участками, входящими в состав объекта ОНВ, приведенных в таблицах 2.2.1-2.2.2.	Таблицы в Заявке и в разделе 2 «Расчеты технологических нормативов» откорректированы.	Согласовано.
2	Раздел 2, таблица 2.2.1	Перечень и количество стационарных источников выбросов в таблице 2.2.2 (23 источника) не совпадает с данными таблицы 2.2.1 (8 источников).	Таблицы в Заявке и в разделе 2 «Расчеты технологических нормативов», перечень и количество стационарных источников выбросов приведено в соответствие.	Согласовано.
3	Раздел 2, таблица 2.2.2	В перечень объектов технологического нормирования и стационарных источников выбросов в их составе включены объекты и источники (таблицы 2.2.2 № п/п 1.1, 1.3-1.5, 1.7, 1.9, 1.11, 1.13-1.14, 1.16-1.17, 1.19-1.20, 1.22, 1.24), реализующие технологии, для которых Приказом не установлены технологические показатели выбросов НДТ.	Объекты, для которых Приказом не установлены технологические показатели выбросов НДТ, исключены из перечня объектов технологического нормирования.	Согласовано.



№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	Комментарий Минпромторга России
4	Раздел 2, таблица 2.2.2	В таблице 2.2.2, графе «Мощность» отсутствуют сведения о валовых выбросах загрязняющих (маркерных) веществ, ошибочно представлены сведения о годовом выпуске продукции.	Таблица 2.2.2 откорректирована.	Согласовано.
5	Раздел 2, таблица 2.2.2	Для расчета технологических показателей и определения технологических нормативов выбросов на объектах технологического нормирования использованы количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ за 2020 г. (Приложения №№ 2-3), при этом не прослеживается связь количественных характеристик выбросов с величиной годового выпуска продукции.	Величина годового выпуска продукции определялась 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. На перспективу наблюдается снижение/или одинаковый уровень годового выпуска продукции и соответственно количественных характеристик выбросов загрязняющих (маркерных) веществ.	Рекомендация не учтена. Рекомендации представлены в позиции на повторную заявку.
6	Раздел 2, таблица 2.1	Расчет технологических показателей и технологических нормативов по объекту ОНВ, реализующего в соответствии с таблицей 2.1 Заявки НДТ 8, для которой установлены технологические показатели выбросов НДТ, не проведен.	На ОНВ № 71-0186-001653-П отсутствуют стационарные источники, реализующие НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа», информация ошибочно внесена в таблицу 2.1. Таблица 2.1 и раздел 2 «Расчеты технологических нормативов» откорректированы.	Согласовано.



№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	Комментарий Минпромторга России
7	Раздел 2, таблица 2.1	В Заявке отсутствует оценка применимости НДТ, описанных в ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами», определение технологических показателей выбросов стационарных источников и сопоставление с технологическими показателями НДТ, утвержденными приказом Минприроды России от 24 апреля 2019 г. № 270 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий обезвреживания отходов термическим способом (сжигание отходов), расчет технологических показателей и технологических нормативов для объекта ОНВ не проведен.	Полигон по захоронению твердых бытовых и производственных отходов ТПП «Лангепаснефтегаз» расположенный в районе КП №317 Урьевского месторождения является отдельным ОНВОС II категории (свидетельство прилагается). Расчет технологических показателей и технологических нормативов, а также оценка применимости НДТ, писанных в ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами» для УЗГ-1 М и УПОР-1 П будет выполнен при оформлении заявки на получение КЭР по указанному ОНВ.	Согласовано.

