

ИТОГОВЫЙ ПРОТОКОЛ

общественного обсуждения в форме общественных слушаний по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы, включая техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду и материалы оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности при реализации проекта: «Обустройство куста №47 Мядсейского нефтяного месторождения. Корректировка»

«31» августа 2021 г.

п. Искателей,
Ненецкий автономный округ

Место проведения: с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения Zoom по ссылке:

<https://us04web.zoom.us/j/77596260496?pwd=UDYvSUNpQkxуа29lWWNKbWxpRTZsQT09> (Идентификатор конференции: 775 9626 0496 Код доступа: jBWx1M)

Дата проведения: 31.08.2021 в 10-00 (мск.) часов

Способ информирования общественности:

- Объявление в газете «Российская газета» от 27.07.2021 № 167 (8518);
- Объявление в газете «Нарьяна Вындер» от 27.07.2021 № 76 (21133);
- Официальный бюллетень «Заполярного района» от 30.07.2021 № 56-57 (929-930).

Материалы общественных слушаний доступны для ознакомления по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10 в холле здания администрации, а так же доступны для скачивания по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/UxJlcKHONBx0UO>

Организатор - Администрация муниципального района «Заполярный район».
Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектный институт - ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми (далее Филиал)

Присутствовали:

Представитель Администрации муниципального района «Заполярный район»
А.В. Шестаков – Главный специалист Управления муниципального имущества

О.Н. Берестов – представитель общественности

Представитель Заказчика

А.А. Артеева – Инженер ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Искателей
Ненецкий автономный округ
Начальник отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального
района «Заполярный район»

Представители проектного института:

А.А. Агишев – Главный инженер проекта

Е.В. Белова – Главный специалист

Повестка дня: общественное обсуждение форме общественного слушания проекта «Обустройство куста №47 Мядсейского нефтяного месторождения. Корректировка» в рамках оценки воздействия на окружающую среду.

Докладчик – Агишев Алексей Анатольевич Главный инженер проектов Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

Доклад

В связи со сложившейся эпидемиологической ситуацией общественные обсуждения проводятся в режиме видеоконференцсвязи посредством электронного приложения Zoom. Прошу всех участников представится в чате.

Краткая характеристика намечаемой деятельности.

Территориально Мядсейское месторождение расположено в Заполярном районе Ненецкого автономного округа на территории, удаленной от населенных пунктов.

Административный центр Ненецкого автономного округа – г. Нарьян-Мар находится в 290 км юго-западнее района работ. Населенные пункты и промышленные предприятия в районе работ отсутствуют. Ближайшими населенными пунктами являются: п. Каратайка (в 84 км на восток), д. Черная (в 113 км на юго-западо-запад) и п. Амдерма (142 км на северо-восток).

Ближайший транспортный узел г. Усинск, расположен в 318 км по прямой на юго-юго-восток.

Территория размещения проектируемого объекта расположена на землях СПК Коопхоз «Ерв», переданных в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Объекты проектирования находятся на земельных участках с категорией земель – земли промышленности.

В 2015 году Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми был разработан проект по заказу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» «Обустройство куста №47 Мядсейского нефтяного месторождения», проектная документация прошла государственную экспертизу и получила положительное заключение (№499-16/СПЭ-4072/02 от 28.11.2016).

В 2015 году проектом было предусмотрено:

- обустройство куста №47 добывающих скважин №№ 90, 207, 208, 209, 205, 84, 87г (7 шт.) Мядсейского нефтяного месторождения, сбор и транспорт нефтегазовой смеси с данных скважин.

В настоящем проекте по отношению к выполненному в 2015 году изменилось количество и назначение пробуренных скважин.

В результате проведенной оценки экологических ограничений в районе намечаемого строительства установлено следующее:

1. Территория намечаемого строительства находится за пределами особо охраняемых территории федерального, регионального и местного значения.

Копия выдана
на основании акта
и документооборота
Администрации муниципального
района "Заполярный район"

2. Природно-климатические и экологические условия района предполагаемого строительства не имеют противопоказаний для проведения данного вида работ.

3. Объекты историко-культурного наследия в районе расположения проектируемых сооружений отсутствуют.

4. Объекты животного и растительного мира, подлежащие охране на территории Ненецкого автономного округа, непосредственно на территории расположения намечаемого обустройства не выявлены.

5. Загрязнение атмосферного воздуха в районе строительства при реализации проекта не превысит предельно-допустимых нагрузок.

6. Площадка куста №47 частично расположена в пределах водоохранной зоны р. Нгосавэйсё. Для уменьшения загрязнения поверхностных и подземных вод, снижения воздействия на водные биологические ресурсы и соблюдения режима водоохраных и рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов в процессе обустройства проектируемых сооружений проектной документацией предусмотрены специальные мероприятия.

7. Мядсейское месторождение расположено в Заполярном районе Ненецкого автономного округа и в соответствии с п. 7_9 статьи 11 Федерального закона от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов капитального строительства, которые предполагается осуществлять в Арктической зоне Российской Федерации, является объектом Государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Основные проектные решения.

В соответствии с заданием на проектирование настоящей проектной документацией предусматриваются обустройство скважин куста 47 Мядсейского нефтяного месторождения. Способ обустройства скважин - погружными центробежными насосами (ЭЦН).

Продукция проектируемых добывающих скважин куста №47 под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на проектируемую АГЗУ и далее, после замера дебита, по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод, следующий до путевых подогревателей куста №47-Бис. Далее продукция скважин куста №47 по существующему нефтегазосборному трубопроводу «ДНС «Мядсей» - ЦПС «Тобой» направляется на ЦПС «Тобой».

Электроснабжение.

Источник электроснабжения и точкой подключения является существующая ЗРУ-6 кВ. Электроснабжение потребителей проектируемого объекта в рабочем режиме решено от комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (2КТП-6/0,4 кВ).

Проектируемая 2КТП-1600/6/0,4 кВ подключается посредством кабельных линий 6 кВ к существующей ЗРУ-6 кВ к двум расширяемым ячейкам ф.1, ф.2.

Проектируемые внутривозрастные сети 6 кВ представляют собой кабельные линии по существующим эстакадам.

Копия верна
Начальник отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального
района "Заполярный район"

24.09.2024

Для контроля и управления технологическим процессом проектом предусмотрены измерение и контроль следующих параметров:

- давления на скважине;
- давления в выкидной линии (линейное);
- состояние ПЭД (Электрических двигателей) «включен/отключен/авария»;
- дата и время последнего отключения (RS485 от СУ);
- наработка с момента последнего запуска (RS485 от СУ);
- уставка защиты от недогрузки (RS485 от СУ);
- уставка защиты от перегрузки (RS485 от СУ);

При возникновении пожара в АГЗУ проектом предусмотрено автоматическое отключение ЭЦН всех скважин.

На АГЗУ предусмотрено:

- дебит скважины по нефти (RS485 от СУ);
- объёмный расход скважины по жидкости (RS485 от СУ);
- объёмный расход скважины по газу (RS485 от СУ);
- давление в общем коллекторе (RS485 от СУ);
- температура в блоке технологическом (RS485 от СУ);
- температура в блоке аппаратурном (RS485 от СУ);
- сигнализация загазованности;
- сигнализацию пожара.

Основные сооружения:

- Устье добывающей скважины – 8 шт.
- Автоматизированная групповая замерная установка (Сатурн 40-12-400) – 1 шт.
- Выкидные трубопроводы Ø114x7 мм – 0,787 км.
- Нефтегазосборный трубопровод Ø114x7 мм – 0,06 км.
- Комплектная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (2КТП-6/0,4 кВ) – 1 шт.
- Емкость канализационная типа ЕП с насосом ВНД 25/400 V=40,0 м³ – 1 шт.
- Емкость канализационная типа ЕП V=5,0 м³ – 1 шт.

Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

При разработке проектной документации проведена оценка воздействия на окружающую среду, согласно Техническому заданию на проведение оценки воздействия. По результатам оценки воздействия установлено следующее:

Оценка воздействия на геологическую среду, почвенный покров, растительный и животный мир.

При осуществлении планируемой деятельности не потребуется дополнительное изъятие земельных площадей. В настоящее время территория намечаемого строительства спланирована и отсыпана. Все земли находятся в аренде ООО «ЛЮ-КОЙЛ-Коми».

На участке обустройства куста № 47 растительный покров нарушен, территория отсыпана привозным минеральным грунтом

Маршрутное обследование, проведенное в июле 2020 года, показало отсутствие животных и растений, занесенных в Красные книги РФ, Архангельской области и НАО.

Начальник отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального
района "Занозирский район"

С учетом того, что проектируемая деятельность будет осуществляться на уже освоеной территории, подвергшейся влиянию техногенных факторов при строительстве нефтепромысловых объектов, воздействие на геологическую среду, почвы, растительный и животный мир будет локализованным и не приведет к существенным изменениям прилегающей территории. Реализация проекта не нарушит закреплённый режим природопользования.

Оценка воздействия на атмосферный воздух:

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительных и демонтажных работ будет происходить при работе строительной техники, автотранспорта, при проведении выемочно-погрузочных, покрасочных и сварочных работ, а также при заправке топливных баков строительной техники, при откачке нефти из демонтируемых участков, при работе передвижной пропачной установки.

В результате анализа расчета рассеивания установлено:

- максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе ближайшей жилой застройки, находящейся на расстоянии более 84 км, не превышают гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха населенных мест (изолиния 1 ПДК не создается);

- наибольшие приземные концентрации на расчетной площадке создаются выбросами азота диоксида (0,86 дол. ПДК_{м.р.}, в том числе фон – 0,27 дол. ПДК_{м.р.}).

По данному проекту источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений в рабочем режиме являются неплотности технологических аппаратов, слив реагентов на складе химреагентов, дренажная емкость.

В результате анализа расчета рассеивания установлено:

- максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе ближайшей жилой застройки, находящейся на расстоянии более 84 км, не превышают гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха населенных мест (изолиния 1 ПДК не создается);

- наибольшие приземные концентрации на расчетной площадке создаются выбросами бензола (0,04 дол. ПДК_{м.р.});

- максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ создаются выбросами бензола и составляют - 4,67E-03 дол. ПДК_{м.р.}

Ожидаемые расчётные уровни шума в расчетных точках при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений не превышают допустимых значений.

Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

В период строительства требуется вода на *хозяйственно-бытовые* нужды, *питьевые* нужды рабочих, *производственные* нужды (промывка и испытание трубопроводов).

Питьевая вода на строительной площадке используется привозная из г. Усинск. Временное водоснабжение для удовлетворения *хозяйственно-бытовых* нужд предусматривается привозной водой с ЦПС «Тобой». Обеспечение водой для *производственных* нужд предусматривается привозной водой с ЦПС «Тобой».

Копия верна
Начальник отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального
района "Занюгарный район"

В период эксплуатации водоснабжение на питьевые, хозяйственно-бытовые не требуется. Источник водоснабжения технической воды – ЦПС «Тобой».

В период строительства проектируемых сооружений образуются *хозяйственно-бытовые, производственные и поверхностные* стоки.

Хозяйственно – бытовые сточные воды передаются на очистные сооружения г. Усинск (ООО «Водоканал-Сервис»). *Производственные* сточные воды (после промывки и испытания) вывозятся на ЦПС «Тобой».

Сбор *поверхностных* стоков производится по системе водосборных канав с уклоном в сторону водосборного приемка. По мере заполнения водосборного приемка, поверхностные стоки перекачиваются в нефтегазосборный коллектор.

В период эксплуатации проектируемых сооружений образуются *поверхностные* стоки. Проектной документацией предусмотрен сбор стоков с территории кустовой площадки в канализационную емкость, откуда они перекачиваются в нефтегазосборный коллектор.

С учетом принятых проектных решений и при соблюдении природоохранных мероприятий потенциальное негативное воздействие на водные объекты, их водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы как в период строительства, так и в период эксплуатации не прогнозируется.

Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами

При проведении строительно-монтажных работ образуются отходы строительных материалов, отходы при эксплуатации строительной техники и автотранспорта, отходы при производстве сварочных работ и др. Все отходы относятся к 3-5 классам опасности.

Деятельность по обращению с отходами, образующимися в процессе проведения строительно-монтажных работ, осуществляется силами подрядчика. Подрядная организация до начала производства работ обязана заключить договоры на вывоз и размещение (утилизацию) отходов со специализированными организациями, имеющими лицензию на сбор, утилизацию, обработку, обезвреживание, транспортирование, размещение отходов I-IV классов опасности.

При эксплуатации проектируемых сооружений образуются отходы от периодической зачистки дренажной емкости. Отходы нефтесодержащие, относятся к 3 классу опасности. Отходы, образующиеся при эксплуатации проектируемых сооружений, передаются на установку по обезвреживанию отходов в район скв. №1205 Мядсейское н/м, НАО, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловой деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивающих сохранение и восстановление природных компонентов.

Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды проектной документацией предусмотрено проведение производственно-экологического контроля и экологического мониторинга.

Копия верна
Начальник отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального
района "Заполярье район"

В заключение можно сказать, что проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду строительства и эксплуатации проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

Были заданы следующие вопросы:

Вопрос:

О.Н. Берестов. Прошу в следующий раз при выкладке материалов на общественные слушания вместе с проектной документацией, ОВОС и заданием на ОВОС дополнительно выкладывать презентационные материалы (презентацию)

Ответ:

Проектная организация: презентация является более кратким вариантом представленной на слушания документации и в следующий раз мы учтем ваше предложение.

Вопрос:

О.Н. Берестов. Почему в документации отсутствуют материалы по расчету ущерба водным-биологическим ресурсам (ВБР)?

Ответ:

Проектная организация: Расчет ВБР выполнен специализированной организацией и в настоящее время проходит согласование в Северо-Западном территориальном управлении Росрыболовства. После согласования материалы по ущербу ВБР будут включены в проект.

Вопрос:

О.Н. Берестов. Почему в представленных материалах отсутствует «Комплексное экологическое разрешение» (КЭР)

Ответ:

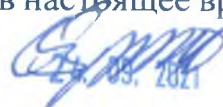
Представитель Заказчика:

На предприятии ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» КЭР находится в разработке до конца года, далее будет направлен на согласование в государственные органы.

Природопользователи, осуществляющие деятельность на объектах I категории, которые включены в утвержденный Минприроды России перечень 300 объектов, обязаны обратиться в Росприроднадзор с заявкой на получение КЭР в период с 01.01.2019 г. по 31.12.2022 г. включительно.

В проектной документации представлена действующая в настоящее время разрешительная документация:

Менеджер отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального района
"Зеленогорский район"


2021

- Материалы проекта ПДВ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

- Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и лицензия по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

- Выкопировка из программы ПЭК Мядсейского месторождения НАО;

- Выкопировка из программы экологического мониторинга территории нефтедобычи и транспорта нефти ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» (Тэдинского, Инзырейского, Восточно-Сарутаюского, Ольгинского, им.ЮюРоссихина, Тобойского, Мядсейского нефтяных месторождений).

Вопрос:

О.Н. Берестов. Необходимо отметить, в документации не отражено расположение объекта между 2-мя ООПТ?

Ответ:

Проектная организация:

Сведения о расположении объекта относительно ООПТ различного уровня, включая карту-схему, приведены в проектной документации. Ближайшая ООПТ федерального значения расположена в 23 км северо-восточнее площадки обустройства куста № 47. Ближайшая ООПТ регионального значения расположена в 7 км западнее площадки обустройства куста № 47 – государственный природный (комплексный) заказник регионального значения «Хайпудырский».

С целью предотвращения отрицательного воздействия проектируемых сооружений на ООПТ проектной документацией предусмотрены:

- мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения;
- мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения;
- мероприятия по обращению с отходами;
- мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций.

Вопрос:

О.Н. Берестов. под сомнение:

1. достоверность отмеченной береговой линии (уреза вода).
2. реализацию задекларированной схемы обращения с отходами путем заключения договоров со специализированными организациями (считаю, что это отписка, чтобы не разрабатывать полноценную схему обращения с отходами),
3. предусматриваемую на месторождении (не именно в этом проекте) утилизацию бурового шлама

Ответ:

Проектная организация:

1. Сведения об отмеченной береговой линии (уреза вода) на картографических материалах проекта приведены на основании данных отчета по инженерным изысканиям и топографической съемки района работ.

Начальник отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального
района "Заполярный район"

Право на осуществление работ по инженерным изысканиям АО «НИПИИ «Комимелиоводхозпроект» предоставлено на основании членства в СРО в области инженерных изысканий (выписка из реестра членов СРО от 26.02.2021 № И-089-032).

2. Обращение с отходами, образующимися в процессе эксплуатации, производится силами Заказчика. В проектной документации представлена действующая в настоящее время разрешительная документация предприятия по обращению с отходами на период эксплуатации - Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и лицензия по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Обращение с отходами, образующимися в процессе строительно-монтажных работ, производится силами подрядчика. Подрядная организация до начала производства работ обязана заключить договоры со специализированными организациями, имеющими лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности. В проектной документации представлены письма о возможности приема отходов от организаций, имеющих лицензии на соответствующие виды работ.

3. Данным проектом бурение скважин не предусматривается (скважины являются уже пробуренными, существующими) и соответственно утилизация бурового шлама данным проектом не рассматривалась.

Основным способом обращения с буровым шламом на месторождении ввиду отсутствия транспортного сообщения является захоронение в шламовом амбаре. Проекты на бурение скважин с захоронением шлама в амбаре подлежат экологической экспертизе федерального уровня. Информация о способах обращения с буровым шламом на месторождении не относится к данному объекту экологической экспертизы.

Вопрос:

А.В. Шестаков. В связи с тем, что проектируемые сооружения находятся вблизи моря, которое оказывает негативное влияние на объект предусмотрено-ли проектом специальное оборудование, учитывающее данный фактор.

Ответ:

Проектная организация: Все проектируемое оборудование принято в соответствии с нормативной документацией, промышленного производства. В соответствии с нормами и правилами проектируемое оборудование учитывает характеристики района строительства.

Вопрос:

А.В. Шестаков. Санитарно-защитная зона: выходит ли СЗЗ за границы отведенных участков, какие ограничения накладывает на соседние сельхоз участки (в части их использования в традиционной хозяйственной деятельности: выпаса оле-

Копия верна
Начальник отдела делопроизводства
и документооборота
Администрации муниципального
района "Зандарный район"

ней, рыболовства, сбора грибов-ягод...), также в связи с этим отмечено разногласие в части установления СЗЗ на сельхоз землях при отсутствии компенсирующих мероприятий или платежей.

Ответ:

Проектная организация:

В составе документации разработан «Проект санитарно-защитной зоны» (проект СЗЗ). В границы СЗЗ куста №47 Мядсейского месторождения попадают земли с категорией Земли промышленности и с категорией Земли сельскохозяйственного назначения. Разрешенное использование земель с/х назначения: для добычи и разработки полезных ископаемых, для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства, для размещения коммуникаций. Земли с/х назначения с разрешённым использованием для ведения традиционной хозяйственной деятельности: выпаса оленей, рыболовства, сбора грибов-ягод в границах СЗЗ куста №47 Мядсейского месторождения отсутствуют.

В настоящее время на проект СЗЗ получено положительное экспертное заключение, проект СЗЗ направлен на согласование в Роспотребнадзор по НАО.

После согласования материалы проекта СЗЗ будут включены в проектную документацию.

После проведения общественных слушаний были получены замечания от представителя общественности Берестова Олега Николаевича.

Замечания представлены в приложении.

Итоги слушаний:

Признать общественные слушания по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Обустройство куста №47 Мядсейского нефтяного месторождения. Корректировка», включая техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду и материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоявшимися.

Главный специалист Управления
муниципального имущества
Администрации Заполярного района



А.В. Шестаков

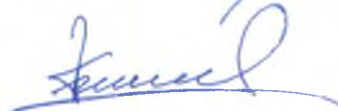
Представитель
общественности

24. 09. 2021



О.Н. Берестов

ГИП проектной организации



А.А. Агишев

Главный специалист
проектной организации



Е.В. Белова

Инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ТПП «Севернефтегаз»



А.А. Артеева

Приложение к итоговому протоколу
общественного обсуждения в форме общественных слушаний

Главе
Администрации
Заполярного района, Ненецкого АО, Россия
МИХАЙЛОВОЙ Надежде Леонидовне
Электронная почта:
admin-zr@mail.ru
gkh-zr@yandex.ru

Директору
Федеральной Службы Безопасности Российской Федерации
Бортникову А.В.
107031 Россия, город Москва, ул. Большая Лубянка, дом 113

Руководителю ООО «Лукойл-Коми»
ТПП «Лукойл-Севернефтегаз»
166000, Ненецкий АО, г. Нарын-Мар, ул. Выхучейская, 29
Руководителю
ООО «Лукойл-Инжиниринг» Филиал ООО «Лукойл-Инжиниринг»
ПермьНИПИнефть» в г. Перми
614066
г. Пермь, ул. Советской Армии, д. 29
От Берестова Олега Николаевича
Моб. тел. 89816505367 электронная почта:
inga-ukhta@mail.ru

Замечания

«Обустройство куста №47 Мядсейского нефтяного месторождения. Корректировка», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), ТЗ на проведение ОВОС»
С материалами можно ознакомиться с 30.07.2021г. по 30.09.2021г. в общественной приемной, где представлены: проектная документация, содержащая материалы ОВОС; ТЗ на проведение ОВОС; журнал для регистрации замечаний и предложений. В электронном виде материалы доступны <https://disk.yandex.ru/d/UxJlcKHQNBx0UQ> Замечания и предложения можно направить с 30.07.2021г. по 30.09.2021г.: 166700, РФ, Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, пос. Искателей, ул. Губкина, д. 10, e-mail: admin-zr@mail.ru;

614015, г. Пермь, ул. Пермская, д. 3а, e-mail: permnipineft@pnn.lukoil.com

Мною Берестовым Олегом Николаевичем имеющего образовательный ценз «горного инженера-геофизика» и опыт работы в геологоразведочных и нефтедобывающих предприятиях РФ и стран СНГ, как и опыт работы в нефтедобывающих предприятиях по второй специальности «юриспруденция» считаю, после детального ознакомления с космос снимками формата Яндекс и их расшифровкой, позволяет оценить планируемую работу Заказчика, как недостаточной для осуществления заявленных работ. Подчеркну, что сравнение отчетов и презентаций проведенных ранее по данной тематике ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «Лукойл-Севернефтегаз», указывает на наличие обстоятельств «компиляции» проектного содержания в размере 60-70 % с предыдущими проектами.

Транспарентное замечание №1:

Общественные слушания на сайте Администрации Заполярного района Ненецкого АО
поименованы, как:

«Обустройство куста №47 Мядсейского нефтяного месторождения. Корректировка», включая

материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), ТЗ на проведение ОВОС»

представлены материалы по теме на сайте Администрации Ненецкого АО [обратная ссылка активирована:](#)

«Обустройство куста №47 Мядсейского нефтяного месторождения. Корректировка», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), ТЗ на проведение ОВОС»

В необходимой и достаточной степени, тематика заявленных проектных работ представлена Серией отчетов проекта 7125-..., в том числе

7125-ОВОС

7125-АБ

7125-ГОЧС

7125-ИОС1

7125-ИОС-3

7125-ИОС-4

7125-ИОС7.1

7125-ИОС7.2

7125-ИОС7.3

7125-КР

7125-ЛБ

7125-ЛЗ

7125-ЛЗУ

7125-ПОД

7125-ПОС

7125-СМ

7125-ТБЭ

7125-ЭЭ

7125-ТЗ НА ОВОС

В связи с тем, что это вероятнее всего крайнее общественное слушание в



соответствии с Приказом Государственного Комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 16 мая 2000 № 372 (Здесь и далее Приказ №372) и следует переход к Приказу Министерства Природных Ресурсов Российской Федерации от 01 декабря 2020 №999 (Здесь и далее Приказ №999), появились причины и вопросы требующие урегулирования между общественниками и недропользователями!

Вопрос 1. Различие общественных слушаний , общественных обсуждений Ваше понимание происходящего, критерии разграничения? Вопрос также и к стороне Администрации Заполярного района Ненецкого АО.

Вопрос 2. Различие ситуации и обстоятельств, Этапов в Приказе №999 рассмотрения общественных слушаний или общественных обсуждений больше. Логично. Требуется разъяснение и сравнение для понимания с Приказом №372, так как наработан определенный опыт именно в момент действия этого приказа.

Прембула. Вот сейчас проект представлен одномоментно с ТЗ на ОВОС, Логично он принимается как есть. Так ТЗ ОВОСа не рассмотрено общественниками, но Отчет по ОВОС уже выполнен. Логично понятно и принимается. По Приказу №372, так возможно. А по Приказу №999, возможно ли?.
Ответ всех сторон на слушаниях под запись.

Вопрос 3. По Приказу №372 были ситуации когда ТЗ по проекту и ТЗ по ОВОСу заявляются раздельно. Иными словами не одной строкой на сайте Администрации Заполярного района Ненецкого АО. Объективно это понимается как очевидная возможная «разноска» дат слушаний или обсуждений. Однозначно или не однозначно уведомление и рассмотрение по ТЗ обоим сразу или по одному и только после этого уведомление по общественным слушаниям самого проекта. **Ответ** всех сторон на общественных слушаниях под запись.

Вопрос 4. Логична такая разноска и ее возможность по Приказу №999 . Поступаем ровно также как по Приказу №372 или будете совершать иные эволюции. **Ствет** всех сторон на общественных слушаниях.

Мнение. Мое личное. Вы знаете , что я критически отношусь к деятельности недропользователей в Ненецком АО. Транспарентно. И знаете , что существует определенное противодействие в отношении общественников. Логично и ожидаемо. Но Недропользователь на Мядсейском нефтяном месторождении мною объективно оценивается не лучше, чем другие недропользователи на территории Хорейверской впадины и ее структурных и тектонических границ.

I. Исходя из заявленной темы представляется достаточным и необходимым внесение в разработку проекта в серии 7125- в Разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», усилить Часть. «Оценка воздействия планируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания».

II. Исключить возможность выполнения работ и услуг на промыслах, путем «подмены» структурных подразделений ООО «Лукойл-Коми» ТПП «Лукойл-Севернефтегаз», на иные организационно-правовые формы и заключение договоров на оказание работ и услуг в период с 01 апреля по 01 сентября текущего производственного года, за пределами периметра кустовых площадок.

III. Исключить возможность отсыпки профиля и дорожного полотна временных дорог по методике выезда специального автотранспорта на грунт (дневную поверхность) тундры, отсыпку проводить по методике «отсыпки вперед себя».

IV. Провести работы и услуги по снятию первичной космососновы с отображением элементов гидросети и латеральной смены приповерхностных почваино-термокарстовых и карстовых комплексов, линейamentное дешифрирование материалов космического зондирования с получением оценки структуры геологической трещиноватости, испытывавшей новейшую активизацию, Провести реконструкцию полей нормальных напряжений.

V. Провести угловую привязку кадастровых участков на промысле с определением угловых координат капитальных сооружений и инфраструктуры промыслов.

VI. Ввести в проект Раздел «Геокриологических условий участка проектных работ, главу или раздел «Инженерно-геокриологические условия участка проектных работ», раздел «Криогенные процессы и условия участка проектных работ».

VII. **Определить величины негативного воздействия на реликтовые семейства сосудистых растений флоры в районе работ.**

В обоснование привожу выдержки из основного закона в деятельности общественников и сторон в правоотношениях, а именно

Название документа

Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ

(ред. от 31.07.2020)

«Об охране окружающей среды»

Статья 28.1. Наилучшие доступные технологии

(введена Федеральным законом от 21.07.2014 N 219-ФЗ)

1. Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

4. Сочетанием критериев достижения целей охраны окружающей среды для определения наилучшей доступной технологии являются:

наименьший уровень негативного воздействия на окружающую среду в расчете на единицу времени или объем производимой продукции (товара), выполняемой работы, оказываемой услуги либо другие предусмотренные международными договорами Российской Федерации показатели;

экономическая эффективность ее внедрения и эксплуатации;

применение ресурсо- и энергосберегающих методов;

период ее внедрения;

промышленное внедрения этой технологии на двух и более объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

4. Сочетанием критериев достижения целей охраны окружающей среды для определения наилучшей доступной технологии являются:

наименьший уровень негативного воздействия на окружающую среду в расчете на единицу времени или объем производимой продукции (товара), выполняемой работы, оказываемой услуги либо другие предусмотренные международными договорами Российской Федерации показатели;

экономическая эффективность ее внедрения и эксплуатации;
применение ресурсо- и энергосберегающих методов;
период ее внедрения;
промышленное внедрение этой технологии на двух и более объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Статья 30. Лицензирование отдельных видов деятельности в области охраны окружающей среды

1. Отдельные виды деятельности в области охраны окружающей среды подлежат лицензированию.
2. Перечень отдельных видов деятельности в области охраны окружающей среды, подлежащих лицензированию, устанавливается федеральными законами.

Статья 31. Экологическая сертификация хозяйственной и иной деятельности
(в ред. Федерального закона от 19.07.2011 N 248-ФЗ)

1. Экологическая сертификация проводится в целях обеспечения экологически безопасного осуществления хозяйственной и иной деятельности на территории Российской Федерации.
2. Экологическая сертификация осуществляется в соответствии с положениями статьи 21 Федерального закона от 27 декабря 2002 года N 184-ФЗ "О техническом регулировании".
(п. 2 в ред. Федерального закона от 19.07.2011 N 248-ФЗ)
3. Утратил силу. - Федеральный закон от 19.07.2011 N 248-ФЗ.

КонсультантПлюс: примечание.

Ст. 31.1 (в ред. ФЗ от 27.12.2019 N 453-ФЗ) не применяется к заявкам на получение КЭР, поданным до 01.01.2020.

Единственным возможным предложением по оценке отчета и презентаций, является отношение подрядчика и заказчика к положениям и требованиям Федеральной целевой программы «Ликвидация накопленного экологического ущерба на 2014-2025 годы». Целью этой ФЦП является восстановление нарушенных природных систем, ранее подвергшихся негативному антропогенному и техногенному воздействию в результате прошлой хозяйственной деятельности. По сути, это - Программа ликвидации «горячих экологических точек», которые не могут быть устранены силами региональных и муниципальных властей. **То что промысел Мядсейского нефтяного месторождения, в целом группа Варандейских месторождений «такая горячая точка» не вызывает сомнения у общественности!** Но работа по названной здесь федеральной целевой программе должна проводиться, в необходимой и достаточной степени.

Сообразно с поднятыми выше проблемами ознакомление с проведенными ранее общественными слушаниями позиции общественников в отношении ситуации на промысле Мядсейского нефтяного месторождения заслуживает отдельной позиции руководства Заполярной Администрации Ненецкого АО:

Исходя из этого, как общественник прошу соблюсти возможным Заказчиком требования пункта 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», по позиции КЭР (в редакции ФЗ-219), изменение соответствующих записей в ЕГРЮЛ Проектанта и Заказчика, безусловное соблюдение требований (бланкетных отсылок) писем 14-47/3703 от 24.02.2016 г., 14-47/36186 от 30.12.2016 г МПР и Экологии РФ и **конечно безусловного выполнения требований ст. ст. 28.1;30;31 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»**

В ситуации недавнего негативного воздействия на гидроформы реки Колва, указывает на наличие транзитных трубопроводов в районе работ, которые требуют немедленной утилизации и

рекультивации земель после утилизации инфраструктуры таких трубопроводов! Исходя из этого, как общественник прошу соблюсти возможным Заказчиком требования пункта 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», по позиции КЭР (в редакции ФЭ-219) по направлению «утилизация буровых отходов и шламов», изменение соответствующих записей в ЕГРЮЛ Проектанта и Заказчика, безусловное соблюдение требований (бланкетных отсылок) писем 14-473703 от 24.02.2016 г., 14-4736186 от 30.12.2016 г МПР и Экологии РФ и конечию безусловного выполнения требований ст. ст. 28.1;30;31 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Исходя из изложенного выше прошу внести в Протокол обсуждения позиции с I по VII настоящих замечаний и предложений.

Настаиваю на начале процедуры проведения Общественной независимой экологической экспертизы названного проекта, в ситуации попытки выполнения работ по теме ОВОСов в ходе проведения, замещающих инженерных гидрогеологических и экологических изысканий !!!!!

Выражаю инициативу участия в общественных слушаниях по удаленной схеме

31.08.2021 0.10

 Берестов О.Н.