

Утверждаю:

Заместитель главы администрации по  
вопросам имущественных отношений и  
безопасности муниципального района  
«Заполярный район»

А.Л. Михеев

~~« 25 » декабря 2013г.~~

21.01.14

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду объекта строительства по проекту  
13026 «Сбор нефти и газа со скважин №301 и №304 нефтяного месторождения им.  
Ю.Россихина»

г.Нарьян-Мар

25.12.2013г.

**Время проведения:** 25 декабря 2013г. 16.15ч.

**Место проведения:** Актный зал администрации Муниципального района «Заполярный район»

### Способ информации

**общественности:** Объявление в газете «Российская газета» №260 (6236) от 19 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Российская газета» №284 (6260) от 17 декабря 2013г.  
Объявление в газете «Нарьян-Вындер» №128 (20040) от 16 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Нарьян-Вындер» №132 (20044) от 26 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Заполярный вестник+» №19 (19) от 15 ноября 2013г.  
Объявление в газете «Заполярный вестник+» №20 (20) от 22 ноября 2013г.

### Присутствовали:

*От администрации муниципального района «Заполярный район»:*

Молчанов А.В. специалист администрации МР «Заполярный район».

*От администрации НАО:*

Ардеева А.С. Председатель Совета старейшин при Администрации НАО.

*От Заказчика – ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»:*

Запалова С.Ю. инженер 1 категории группа ООС.

*От Проектного офиса «Север»:*

Агаев Э.Ф. Руководитель группы контроля и отчетности;

Сабирова А.Д. Ведущий инженер по организации проектных работ ТО;

Быкова Е.А. Ведущий специалист группы контроля и отчетности.

*От проектной организации – ОАО «Гипрогазоочистка»:*

Курлин А.М. Директор по проектированию;

Червинская Е.Л. Ведущий инженер-эколог.

*От государственных контролирующих органов:*

Козлов С.В. Зам. Начальника отдела ГЭЭ, нормирования и РД Управления  
Росприроднадзора по НАО.

*От Общественного совета при Управлении Росприроднадзора по НАО:*

Большаков Р.Г. Генеральный директор ООО «Эконорд».

*От ООО «Геострой»:*

Любимова О.А.

*От общественности:*

Севостьянов О.А. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Соболев Н.С. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Грошева С.Е. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Ябиров Р.З. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Соболев Н.С. местный житель г. Нарьян-Мар;  
Трутников В.А. местный житель п. Искателей.

Журнал учета присутствующих на общественных обсуждениях представлен в приложении №1 к настоящему протоколу на 8л.

**Повестка дня:**

Обсуждение оценки воздействия на окружающую среду объекта строительства по проекту 13026 «Сбор нефти и газа со скважин №301 и №304 нефтяного месторождения им. Ю.Россихина».

**Выступления:**

Курлин А.М. - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка» выступил с докладом о важности обсуждаемого проекта объекта, территориально расположенного в Ненецком Автономном Округе, и о необходимости разработки и реализации проекта.

Проектная документация на объект «Сбор нефти и газа со скважин № 301 и № 304 месторождения им. Ю.Россихина» разработана на основании:

- задания на проектирование;
- программы капитального строительства ООО «Лукойл-Коми» на 2013-2016гг.;
- лицензию на разработку месторождения им. Ю.Россихина на полное развитие.

Настоящим проектом (13026) предусматривается год ввода в эксплуатацию - 2014г.

Основное назначение УПСВ «им. Ю.Россихина» - подготовка пластовой нефти с месторождения им. Ю. Россихина до остаточной обводненности не более 5% масс, подготовка пластовой воды с последующей закачкой в систему поддержания пластового давления (ППД) месторождения им. Ю. Россихина, а также подготовка попутного нефтяного газа для транспортировки на ЦПС «Южное Хыльчюю».

Состав проектируемых сооружений по проекту 13026:

- куст № 301, в составе скважин №№301, 206, 335Н, 323Н;
- куст № 304, в составе скважины № 304;
- нефтесборные трубопроводы от кустов скважин №301 и №304 до передвижного комплекса исследования и освоения скважин (ПКИОС);
  - ПКИОС;
  - внешний транспорт нефти от ПКИОС до точки врезки в существующий нефтепровод «Харьяга-Ю.Хыльчюю» на площадку ЦПС Южно-Хыльчююского нефтегазового месторождения;
    - линии ВЛ-10кВ и трансформаторные подстанции;
    - объекты инфраструктуры (ВЖК с АБК, столовой и медкабинетом, склад МТО);
    - объекты жизнеобеспечения (блок подготовки питьевой воды, система бытовой канализации, очистные сооружения бытовых стоков);
    - объекты противопожарного назначения (резервуары, насосная противопожарного водоснабжения, сети);
    - промышленные дороги;
    - площадка приема эксплуатационного и ремонтного персонала;
    - водозаборные сооружения (скважины 1В-2В);
    - склад дизтоплива для ДЭС и АЗС.

Здания и сооружения состоят из сборных элементов заводского изготовления, из элементов блочно-комплектной поставки и из блоков комплектной заводской поставки.

Применяемое оборудование соответствует требованиям нормативно-технической документации РФ и предусматривается в антикоррозионном исполнении.

Защита от коррозии открытых стальных элементов производится путем нанесения антикоррозионных лакокрасочных покрытий.

Технологические трубопроводы прокладываются надземно. Надземные трубопроводы прокладываются по свайным эстакадам и строительным металлоконструкциям с уклоном не менее 0,003.

Для защиты от коррозии трубопроводы имеют внутреннее антикоррозионное (эпоксидное) покрытие.

Трубопроводы и газопроводы обогреваются саморегулирующимися электрокабелями и изолируются от тепловых потерь.

Пересечение промышленных трубопроводов с водными преградами, ВЛ и автомобильными дорогами выполнены в соответствии с СП 34-116-97.

Планировочные решения генеральных планов разработаны с учетом технологического зонирования установок, блоков, зданий и сооружений. Размещение производственных и вспомогательных зданий и сооружений выполнено с учетом функционального и технологического назначения и с учетом взрывной и пожарной опасности.

Проектируемые объекты расположены вне водоохраных зон, с учетом зон санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-питьевых нужд персонала на период строительства предусматривается привозной водой от поверхностных источников, с последующей очисткой на временной установке для очистки и обеззараживания поверхностных источников водоснабжения, расположенной во временном вахтовом городке строителей.

На период эксплуатации для хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения объектов УПСВ м/р им. Ю.Россихина предусматривается использование подземных вод нижне-среднеюрского водоносного горизонта (скважины 1В-2В). Очистка воды до санитарно-эпидемиологических норм обеспечивается установкой подготовки питьевой воды в блоке-модуле полной заводской готовности.

Проектом предусматривается утилизация хозяйственно-бытовых стоков на очистных сооружениях (ОС). ОС бытовых стоков включают в себя: накопительную емкость-усреднитель и блок хранения обезвоженного осадка (с блоком механической, биологической очистки и блоком обезвоживания осадка, позволяющего удалять и хранить осадок в мешках).

По мере накопления осадки в мешках будут вывозиться на площадку временного хранения отходов в районе ПКИОС, с последующим сжиганием осадка на установке УУТБО-1.

В первоначальный период эксплуатации месторождения (до ввода ППД) очищенные сточные воды направляются на горизонтальную факельную установку (ГФУ) для испарения.

Проектом предусматривается утилизация промышленных и бытовых отходов, подверженных обезвреживанию термическим методом (сжигание) в специализированной установке УУТБО-1. Металлический лом и отходы, не подлежащие сжиганию, хранятся на специально оборудованных площадках временного хранения отходов в районе ПКИОС, для последующей передачи сторонним организациям, либо вывоза в зимний период на полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов на месторождении Южное Хыльчюю для дальнейшего захоронения.

Проектом предусматриваются следующие площадки временного хранения:

- площадка временного хранения отходов размерами 16м×3,5м;
- площадка временного хранения металлолома размерами 16м×13м;
- площадка временного хранения отработанных ртутных ламп в металлическом закрывающемся контейнере в отдельном помещении закрытой стоянки техники;
- емкость дренажная шлама 40м<sup>3</sup>;
- открытый склад-навес для хранения масел и реагентов, а также пустой тары размерами 12м×36м, общей вместимостью 800 бочек.

В зимний период вывоз образующихся отходов производится на договорной основе на специализированные предприятия по утилизации (переработке, обезвреживанию), либо на существующий полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов на месторождении Южное Хыльчюю для захоронения. После завершения строительства

полигона на Инзырейском месторождении предусматривается размещение отходов на указанном полигоне.

В непосредственной близости к проектируемым объектам наличие исторических памятников археологии и культуры не установлено, что подтверждается проведенными археологическими исследованиями.

При проведении работ по строительству и эксплуатации проектируемых объектов обустройства месторождения им. Ю.Россихина возможно минимальное негативное влияние на следующие компоненты окружающей природной среды:

- атмосферный воздух,
- водные объекты,
- почвы и грунты,
- растительный и животный мир,
- шумовое воздействие.

Источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве являются: работающие строительные машины и механизмы; дизель-генераторные установки; сварочные работы; лакокрасочные работы; разработка и перемещение грунта.

Воздействие выбросов загрязняющих веществ носит временный характер и по окончании строительства ликвидируются.

Для обеспечения временным жильем бригад строителей предусматривается вахтовый жилой комплекс в районе УПСВ.

Земли, нарушенные при строительстве проектируемых сооружений, подлежат технической и биологической рекультивации.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на этапе эксплуатации будут:

- фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура;
- дымовые трубы (путевые подогреватели нефти, аварийные ДЭС и др.);
- воздушники аппаратов;
- свечи рассеивания аварийного сброса газов;
- факельные стволы аварийного сжигания газа.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране следующих компонентов окружающей среды:

- атмосферного воздуха;
- поверхностных и подземных вод;
- земельных ресурсов;
- растительности и животного мира.

#### Выводы

В проектной документации разработан комплекс мероприятий, обеспечивающий охрану окружающей среды при строительстве, обустройстве и эксплуатации проектируемых объектов. В проекте рассчитан предотвращенный экологический ущерб от загрязнения окружающей и природной среды при реализации проекта.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду проектной документации по проекту 13026 «Сбор нефти и газа со скважин №301 и №304 нефтяного месторождения им. Ю.Россихина» позволяет сделать вывод, что рекомендуемый комплекс работ позволит минимизировать ущерб, наносимый окружающей природной среде при реализации данного проекта.

#### **Обсуждения по проекту:**

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Какие отходы в рамках проекта утилизируются, а какие перерабатываются?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Утилизация отходов производится следующим образом:

Очищенные стоки направляются на прием насосов БКНС для дальнейшей закачки в систему поддержания пластового давления (ППД). В первоначальный период эксплуатации месторождения (до ввода ППД) очищенные сточные воды направляются на горизонтальную факельную установку (ГФУ) для испарения.

В проектной документации предусмотрено повторное использование отходов песка, незагрязненного опасными веществами в качестве отсыпки при строительстве площадок и дорог.

Отработанные масла могут быть частично использованы как смазка.

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Каким образом в проектной документации предусматривается вывоз отходов зимой и летом на период строительства и на период эксплуатации?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Отходы по мере накопления будут передаваться по договорам организациям, имеющих лицензию на деятельность по обезвреживанию и размещению опасных отходов, либо на ближайший полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов на месторождении Южное Хыльчюю. Вывоз отходов в зимний период по автозимникам, а в летний период вертолётном.

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Планируются ли проектом места размещения отходов?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Нет. Проектом предусматриваются только места временного хранения отходов (на срок не более чем 6 месяцев).

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Каким образом проектом предусмотрена утилизация попутного газа?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Транспортировка попутного газа осуществляется по проектируемому газопроводу на ЦПС Ю.Хыльчюю (проект на полное развитие) для использования в ГТУ и выработки электроэнергии; в проекте на пусковой комплекс предусмотрен факел для аварийного сжигания газа, а также использование газа для собственных нужд – в путевых подогревателях нефти.

**Вопрос задает Молчанов А.В.** специалист администрации МР «Заполярный район». Каким образом предусмотрена защита от попадания перелётных птиц на технологические объекты?

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

На всех наружных отверстиях для забора и выпуска воздуха установлены наружные решетки, на вертикальных вытяжных воздуховодах установлены зонты, либо факельные насадки, препятствующие попаданию птиц.

Выполнено ограждение и обвалование технологических площадок, узлов задвижек по трассе линейных сооружений для ограничения доступа животных. Кроме того, по трассам нефтепровода и газопровода предусмотрены оленьи переходы.

**Ардеева А.С.** Председатель Совета старейшин при Администрации НАО высказала несколько замечаний:

- по тексту представленных документов уточнить административную принадлежность месторождения им. Ю.Россихина (исключить Архангельскую область);
- дополнить раздел ПМООС схемой оленьих переходов;
- приложить археологические исследования.

**Отвечает Курлин А.М.** - Директор по проектированию ОАО «Гипрогазоочистка».

Необходимые уточнения будут внесены в текст раздела ПМООС в полном объеме.

Вопросов, замечаний, предложений от присутствующих больше не поступило.

В журнале учета замечаний и предложений, поступивших от населения, природоохранных и общественных организаций при ознакомлении с материалами оценки воздействия на окружающую среду по проекту 13026 «Сбор нефти и газа со скважин №301 и №304 нефтяного месторождения им. Ю.Россихина» записи отсутствуют (приложение № 2 к настоящему протоколу на 10 л).

Ответных писем от заинтересованных организаций о проведении общественных обсуждений по намечаемому объекту хозяйственной деятельности в адрес Проектного офиса «Север» не поступало.

#### **Решения участников общественных обсуждений:**

Считать общественные обсуждения по материалам оценки воздействия на окружающую среду по проекту объекта строительства 13026 «Сбор нефти и газа со скважин №301 и №304 нефтяного месторождения им. Ю.Россихина» состоявшимися.

Возражения по реализации заявленного объекта намечаемой хозяйственной деятельности отсутствуют.

Время окончания общественных обсуждений: 17 час. 00 мин.

#### **Протокол подписали:**

От администрации  
муниципального района «Заполярный район»:



Молчанов А.В.

От Совета старейшин при Администрации НАО:



Ардеева А.С.

От государственных контролирующих органов:



Козлов С.В.

От ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»:



Запалова С.Ю.

От Проектного офиса «Север»:



Агаев Э.Ф.

Протокол вела



Сабирова А.Д.