

# ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта «Строительство УПН «Командиршор»

<b>Место проведения:</b>	С использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения «Skype для бизнеса»
<b>Время проведения:</b>	07.06.2022, 14:00 по мск
<b>Дата оформления:</b>	21.06.2022

**Способ информирования общественности в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 №999:**

1. Ссылка на официальном сайте Администрации Муниципального образования Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа:

[https://www.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)

2. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа:

<https://dprea.adm-nao.ru/obshchestvennye-obsuzhdeniya/>

3. Ссылка на официальном сайте Межрегионального управления по республике Коми и Ненецкому автономному округу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования:

<https://rpn.gov.ru/regions/11/public/1205202214552615-5795146.html>

4. Ссылка на официальном сайте центрального аппарата Федеральной службы по надзору в сфере природопользования:

<https://rpn.gov.ru/public/1205202214552615/>

**Срок проведения общественных обсуждений:** с 17.05.2022 по 17.06.2022.

**Место и срок доступности материалов для общественности:**

Ознакомиться с ОВОС в электронном виде можно по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/ezPw6b6sacMmoA> в период с 17.05.2022 по 17.06.2022.

Замечания и предложения в электронном виде можно направлять на электронный адрес: [admin-zr@mail.ru](mailto:admin-zr@mail.ru).

В письменном виде замечания и предложения можно направлять в Администрацию муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10. Время работы общественной приемной с 9-00 до 17-00 кроме выходных и праздничных дней. В общественной приемной находится журнал для регистрации замечаний и предложений по намечаемой хозяйственной деятельности, в котором заинтересованные лица и представители общественности могут оставлять свои замечания и предложения.



**Присутствовали:**

**От Администрации Муниципального образования Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа**

Ивашина Т.А. Специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района.

**От Застройщика (Заказчика) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

Олюнин С.В. Руководитель проектного офиса «Развитие северных месторождений»

Гуляев В.Э. Руководитель проекта «Развитие ВАиКГМ, расширение рамок ВНОТ» ПО «Развитие северных месторождений»

Токсубаев А.В. Начальник отдела проектирования ПО «Развитие северных месторождений»

Горячев А.О. Ведущий инженер по обустройству отдела проектирования ПО «Развитие северных месторождений»

**От генерального проектировщика ООО ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» филиал «ПермНИПИнефть»**

Войтенко В.А. Начальник управления концептуального проектирования и проектного сопровождения

**Представители общественности**

Представители общественности на общественные слушания не явились

Общее количество участников общественных слушаний – 6 человек.

**Территория намечаемой деятельности (обзорная карта района)**

В административном отношении Командиршорская группа месторождений расположена на территории муниципального образования - Муниципальный район «Заполярный». Большеземельская тундра. Командиршорская группа месторождений. Ненецкий автономный округ Архангельской области Российской Федерации.

В состав Командиршорского блока входят пять лицензионных участков

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»: Командиршорский (НРМ 15693 НЭ), Западно-Командиршорский (НРМ 15692 НЭ), Северо-Командиршорский (НРМ 15694 НЭ), Симбейский (НРМ 00821 НП) и Северо-Мишваньский (НРМ 00777 НП).

В рамки проекта включены три лицензионных участка: Командиршорский (НРМ 15693 НЭ), Западно-Командиршорский (НРМ 15692 НЭ), Северо-Командиршорский (НРМ 15694 НЭ).

Район строительства необжитый. Административный центр НАО – г. Нарьян-Мар, находится в 120 км к северо-западу от УПН «Командиршор». Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположенный в 42 км к востоку от территории строительства.

**Функциональное назначение объекта, состав проектируемых объектов**

Проектной документацией предусматривается строительство сооружений для подготовки нефти до 1 группы качества по ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Требования к качественным характеристикам пластовой воды (степени очистки пластовой воды для закачки в систему поддержания пластового давления) приняты в соответствие с требованиями к качеству воды, используемой для заводнения на нефтяных месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в соответствие с проектом пробной эксплуатации Верхнедевонских залежей Командиршорского нефтяного месторождения и составляют:

- содержание нефтепродуктов, мг/л – не более 5;
- содержание механических примесей, мг/л – не более 3.

Технологической схемой УПН предусматриваются следующие системы:

- первая ступень сепарации и предварительного сброса воды;
- ступень термохимического обезвоживания;
- ступень электростатического обезвоживания и обессоливания;
- очистка нефти от сероводорода;
- установка сырьевой сепарации;
- система подготовки воды для системы ППД;
- внешний транспорт нефти;
- товарно-сырьевой склад;
- СИКН;
- факельная система;
- дренажная система;
- система подачи азота;
- система воздуха КИП;
- система улавливания легких фракций.

Состав объектов:

1. Приемный манифольд;
2. Система подготовки нефти / газа:
  - 2.1. Площадка подготовки нефти/газа:
    - 2.1.1. Трехфазный сепаратор I ступени НГСВ – 2 шт;
    - 2.1.2. Отстойник ОГ-200С – 3 шт;
    - 2.1.3. Аварийная КСУ НГС-I-П-1,6-3000;
    - 2.1.4. Буферная емкость – 2 шт;
    - 2.1.5. Электродегидратор – 2 шт;
    - 2.1.6. Газосепаратор сетчатый газа низкого давления – 2шт;
    - 2.1.7. Газосепаратор сетчатый обессеренного газа – 2шт;
    - 2.1.8. Газосепаратор сетчатый газа перед адсорбционной колонной – 2шт;
  - 2.2. Система сепарации нефти / газа:
    - 2.2.1. Фильтр сетчатый;
    - 2.2.2. Устройство предварительного отбора газа ЧПОГ
  - 2.3. Система стабилизации и очистки нефти от сероводорода:
    - 2.3.1. Площадка очистки нефти от сероводорода;
    - 2.3.2. КСУ товарной нефти НГС;



- 2.3.3. Колонна отдувки сероводорода – 2 шт;
- 2.3.4. Газосепаратор сетчатый газа после колонны отдувки ГС2-1 – 2шт;
- 2.3.5. АВО – 2шт;
- 2.4. Площадка печей:
  - 2.4.1. Подогреватель с промежуточным теплоносителем ПП-4А - 2 шт;
  - 2.4.2. Установка аминовой очистки газа;
- 2.5. Площадка установка адсорбционной (цеолитной) осушки газа:
  - 2.5.1. Сепаратор газа регенерации;
  - 2.5.2. Установка утилизации сероводорода (Дирокс);
  - 2.5.3. Линия для грануляции серы;
- 2.6. Площадка компрессоров:
  - 2.6.1. Компрессорная станция низкого давления;
  - 2.6.2. Компрессорная установка - 2 шт;
  - 2.6.3. Аппарат воздушного охлаждения - 2 шт;
- 2.7. Компрессорная станция высокого давления:
  - 2.7.1. Компрессорная установка - 2 шт;
  - 2.7.2. Аппарат воздушного охлаждения - 2 шт;
- 2.8. Азотная станция:
  - 2.8.1. Установка получения азота;
  - 2.8.2. Ресивер азота – 2 шт;
  - 2.8.3. Воздушная компрессорная установка;
  - 2.8.4. Ресивер воздуха – 3 шт;
- 2.9. Блок регулирования и учета продувочного газа:
  - 2.9.1. Газорегуляторный пункт (ГРПБ);
- 2.10. Резервуарный парк:
  - 2.10.1. Установка улавливания легких фракций углеводородов;
  - 2.10.2. Манифольд переключающей арматуры;
  - 2.10.3. Резервуар товарной нефти РВС-3000;
  - 2.10.4. Резервуар некондиционной нефти / сырьевой / водоподготовки РВС-3000;
  - 2.10.5. Насосная станция внутренней и внешней перекачки нефти;
- 2.11. Система закрытого дренажа:
  - 2.11.1. Дренажная емкость для сбора конденсата  $V=8\text{м}^3$  – 2 шт;
  - 2.11.2. Дренажная емкость для сбора конденсата  $V=100\text{м}^3$  – 3 шт;
  - 2.11.3. Конденсатосборник  $V=25\text{м}^3$ ;
  - 2.11.4. Дренажная емкость  $V=63\text{м}^3$ ;
  - 2.11.5. Узел технологического учета нефти;
  - 2.11.6. Установка дозирования химреагентов;
- 2.12. Факельная система:
  - 2.12.1. Сепаратор факельный ВД ФС-1800-2 – 2 шт;
  - 2.12.2. Свеча рассеивания;

- 2.12.3. Установка факельная, совмещённая ВД и НД с автоматической электроискровой системой розжига и контроля пламени;
- 2.12.4. Склад хранения реагентов;
- 2.13. Объекты электротехнического назначения:
  - 2.13.1. КТП – 3 шт;
  - 2.13.2. Контроллерная – 2 шт;
- 2.14. Объекты системы производственного водоснабжения и пожаротушения:
  - 2.14.1. Насосная станция пожаротушения;
  - 2.14.2. Резервуар противопожарного запаса воды  $V=2000$  м<sup>3</sup> – 2шт;
  - 2.14.3. Блок-контейнер пенного пожаротушения;
  - 2.14.4. Блок-контейнер охлаждения РВС;
  - 2.14.5. Блок пожарных гидрантов – 6 шт;
  - 2.14.6. Склад пенообразователя и пожарного инвентаря;
  - 2.14.7. Площадка лафетного ствола – 8 шт;
  - 2.14.8. Буферная емкость для воды  $V=25$  м<sup>3</sup>;
- 2.15. Установка аминовой очистки газа;
- 2.16. Склад гранулированной серы;
- 2.17. Установка утилизации сероводорода (ДИРОКС);
- 2.18. Линия грануляции серы;
- 2.19. Буфер-дегазатор – 2 шт;
- 2.20. Система воздуха КИП;
- 2.21. Площадка слива-налива нефти, НСЖ и пластовой воды;
3. Канализационные емкости:
  - 3.1. Емкость для бытовых стоков  $V=8$  м<sup>3</sup> – 2 шт;
  - 3.2. Емкость для бытовых стоков  $V=5$  м<sup>3</sup> – 4 шт;
  - 3.3. Емкость для дождевых стоков  $V=16$  м<sup>3</sup> – 1 шт;
  - 3.4. Емкость для дождевых стоков  $V=63$  м<sup>3</sup> – 2 шт;
  - 3.5. Емкость для дождевых стоков  $V=40$  м<sup>3</sup> – 1 шт;
  - 3.6. Емкость для дождевых стоков  $V=8$  м<sup>3</sup> – 1 шт;
  - 3.7. Емкость для производственных стоков  $V=8$  м<sup>3</sup> – 2 шт;
  - 3.8. Емкость для производственных стоков  $V=63$  м<sup>3</sup> – 1 шт;
  - 3.9. Емкость для солесодержащих стоков  $V=25$  м<sup>3</sup> – 1 шт;
  - 3.10. Емкость канализационная для сбора стока с территории стоков  $V=200$  м<sup>3</sup> – 3 шт;
  - 3.11. Емкость канализационная для сбора стока с территории стоков  $V=63$  м<sup>3</sup> – 1 шт;
4. Сооружения водоподготовки:
  - 4.1. Площадка водоподготовки;
  - 4.2. Насосная пластовой воды;
  - 4.3. Блок подачи поглотителя кислорода;
  - 4.4. Заглубленная насосная откачки дренажных емкостей;
  - 4.5. Дренажная емкость  $V=100$  м<sup>3</sup> – 22 шт;
  - 4.6. Емкость воды  $V=100$  м<sup>3</sup> для промывки фильтров – 2 шт;



5. Операторная;
6. Хим. лаборатория;
7. Котельная;
8. Склад проб;
9. Вахта охраны – 2 шт;
10. Площадка досмотра – 4 шт;
11. Площадка для сбора твердых бытовых отходов.

### **Охранные зоны водных объектов. Расположение объектов и границ зон санитарной охраны**

На площадке УПН «Командиршор» объекты гидрографии отсутствуют. Площадка УПН не подвержена влиянию высоких вод от наиболее близко расположенных водных объектов. Расположение площадки УПН относительно водоохраных зон водотоков приведено в графической части раздела ОВОС.

Проектной документацией предусмотрено размещение площадок сбора строительного и бытового мусора на площадках, расположенных за пределами ВОЗ и территорий, подверженных влиянию высоких вод. Строительные и бытовые отходы своевременно вывозятся на полигоны ТБО и в места утилизации.

### **Особо охраняемые природные территории (ООПТ)**

С целью охраны типичных и уникальных эталонов природы, для сохранения генетического фонда биоты, условий существования редких видов флоры и фауны, поддержания экологического равновесия в районах Севера, на территории Ненецкого АО организована сеть особо охраняемых природных территорий (ООПТ) различного уровня.

По состоянию на 01.01.2020 г. на территории Ненецкого АО создано и функционируют 14 ООПТ, общей площадью 2 274 700 га, из них: 2 004 436 га – суша с внутренними водоёмами и 270 264 га – морская акватория. Сухопутная часть ООПТ занимает лишь 11 % площади НАО.

К особо охраняемым природным территориям Ненецкого автономного округа федерального значения отнесены:

- Государственный природный заповедник «Ненецкий» (1997 г.);
- Государственный природный заказник «Ненецкий» (1985 г.).

К особо охраняемым природным территориям Ненецкого автономного округа регионального значения отнесены:

- Государственные природные заказники: «Шоинский» (1997 г.); «Нижнепечорский» (1998 г.); «Море-Ю» (1999 г.); «Вайгач» (2007 г.); «Пахан-ческий» (2017 г.); «Хайпудырский» (2017 г.); «Вашуткинский» (2018 г.); «Кол-гуевский» (2019 г.);

- Государственные памятники природы: «Каньон «Большие ворота» (1987 г.); «Пым-Ва-Шор» (2000 г.); «Каменный город» (2011 г.);

- Природный парк «Северный Тиман» (2017 г.).

Ближайшими к изыскиваемой территории ООПТ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханческий», расположенные в 105 км и 109 км северо-западнее участка изысканий, соответственно.



Согласно карте-схеме КОТР, ключевые орнитологические территории на объекте строительства отсутствуют.

### **Воздействие отходов на окружающую среду**

Хозяйственная деятельность по добыче нефти и природного газа оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду и входит в перечень областей применения наилучших доступных технологий.

Проектными решениями предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в соответствии с ИТС 28-2021 «Добыча нефти», (Таблица 1.1), ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях» (Таблица 1.2), ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения» (Таблица 1.3), ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности» (Таблица 1.4).

### **Мероприятия по охране окружающей среды**

#### Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для снижения выбросов вредных веществ в окружающую среду при эксплуатации проектируемых сооружений предусматриваются следующие мероприятия:

- уровень полезного использования попутного нефтяного газа не ниже 95%;
- строительство совмещенной факельной установки для сжигания аварийных сбросов углеводородных газов (за счет этого конструктивного решения оголовка обеспечивается бездымное сжигание газов);
- оборудование всех резервуаров со стационарами крышками общей установкой улавливания легких фракций (УУЛФ) для исключения загазованности, сокращения потерь нефтепродуктов, предотвращения загрязнения окружающей среды;
- герметизированная схема технологического процесса;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений;
- постоянный контроль за соблюдением технологических процессов с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;
- переносные и стационарные газоанализаторы, при помощи которых производится контроль рабочей среды во время обслуживания оборудования и при производстве ремонтных работ;
- наличие средств пожаротушения.

#### Мероприятия по защите от акустического воздействия

Защита окружающей территории от внешних и внутренних источников шума решается следующими мероприятиями:

- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;



- шумовые характеристики оборудования не превышают значения предельно допустимой шумовой характеристики, поэтому дополнительные мероприятия для снижения шума не предусматриваются.

#### Мероприятия по сбору, размещению и обезвреживанию отходов

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает работы по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению образующихся отходов.

Условия сбора и накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их накопления, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21).

Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения или обезвреживания, определяется исходя из объемов накопления отходов, формирования транспортной партии для перевозки различных видов отходов, наличия площадки, емкостей или контейнеров для накопления отходов, вида и класса опасности образующихся отходов и их совместимости при накоплении и транспортировке.

Транспортировка отходов должна производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении погрузочно-разгрузочных операций и перевозке.

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.

Объектом размещения отходов в период строительства является ООО «Дорожник», в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРО-РО) код объекта №11-00024-Х-00377-300415 (Приказ Росприроднадзора №377 от 30 апреля 2015 г. «О включении объектов размещения отходов в ГРОРО»).

Региональный оператор по обращению с ТКО по Заполярному району Ненецкого автономного округа - МП «Севержилкомсервис».

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися при строительстве проектируемых сооружений, приведены в ОВОС.

Проектной документацией предусмотрено, что накопление отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, не осуществляется. Вывоз отходов производится по мере образования.

Обращение с отходами на площадке УПН «Командиршор» в соответствии с лицензией ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися при эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в ОВОС.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых объектов позволяет сделать вывод, что существенных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет.



В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы, замечания и предложения:

Вопрос	Ответ
<p><b>Ивашина Т.А.</b>                      Каким образом планируется осуществлять вывоз возникающих при строительстве и эксплуатации отходов?</p>	<p><b>Войтенко В.А.</b>                      Вывоз будет обеспечен по автодороге круглогодичного действия, соединяющей площадку УПН с дорожной сетью в НАО и Республике Коми. Проект по автодороге выполняется отдельно, а реализация строительства автодороги будет обеспечено к началу строительства УПН</p>
<p><b>Ивашина Т.А.</b>                      Возникают ли на площадке УПН жидкие отходы?</p>	<p><b>Токсубаев А.В.</b>                      При строительстве УПН жидкими отходами являются бытовые и дождевые сточные воды. Сточные воды будут собираться в канализационные емкости и вывозиться на очистные сооружения в МО ГО Усинск. Во время эксплуатации УПН жидкими отходами являются бытовые, дождевые, производственные и солесодержащие сточные воды. Сточные воды будут накапливаться в системе канализационных емкостей, после чего очищаться в системе подготовки с дальнейшей закачкой очищенной воды в пласт.</p>
<p><b>Ивашина Т.А.</b>                      Какие меры приняты для снижения уровня выбросов продуктов сжигаемого газа на факельных установках при работе УПН?</p>	<p><b>Войтенко В.А.</b>                      Проектом установлен уровень полезного использования попутного нефтяного газа не ниже 95%;                      Строительство совмещенной факельной установки для сжигания аварийных сбросов углеводородных газов;                      Предусмотрено подключение всех резервуаров к установке улавливания легких фракций для предотвращения выбросов газа при их заполнении;                      Герметизированная схема технологического процесса.</p>
<p><b>Ивашина Т.А.</b>                      Достигнута ли договоренность с региональным оператором в части обращения с твердыми отходами?</p>	<p><b>Гуляев В.Э.</b>                      Между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», строительным подрядчиком и региональным оператором достигаются определенные договоренности в части обращения с твердыми отходами. Но на стадии проектирования мы можем описать только возможность вывоза и утилизации отходов, информации о конкретных договорах по данному объекту в настоящее время не имеется, так как процесс строительства начнется после</p>

	<p>соблюдения всех необходимых законодательством процедур. Также необходимо отметить, что утилизация твердых отходов является обязательным условием в договорах, заключаемых с подрядными организациями.</p>
--	--

Предмет разногласий между общественностью и Заказчиком (исполнителем) отсутствует (в соответствии с пп. «ж» п. 7.9.5.2 Приказа Минприроды от 01.12.2020 №999).

**По результатам обсуждения принято решение:**

1. Считать общественные слушания по проектной документации включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта «Строительство УПН «Командиршор» состоявшимися.

2. Формирование окончательных материалов проектной документации объекта экологической экспертизы, включая окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду выполнить с учетом результатов анализа и учета замечаний, предложений и информации поступившей в ходе общественных слушаний.

3. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложения к протоколу:

1. Лист участников общественных слушаний – 1л.

Представитель Администрации  
Заполярного района



Ивашина Т.А.

Представители Застройщика (Заказчика)



Олюнин С.В.

Гуляев В.Э.

Токсубаев А.В.



Горячев А.О.

Представитель генерального проектировщика



Войтенко В.А.



Администрация  
Муниципального образования Муниципальный район  
«Заполярный район» Ненецкого автономного округа

Заказчик проектной документации ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема: Общественные слушания по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта «Строительство УПН «Командиршор»

Лист участников общественных слушаний

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись*
1	Ивашина Татьяна Андреевна	Специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района	8 (818) 534-79-60 166700, Ненецкий АО, Заполярный район, п. Искателей, ул. Губкина, д.10	В соответствии с п. 7.9.5.3 (ж) Приказа №999 от 01.12.2020 (в случае проведения общественных слушаний в дистанционном формате подписи отсутствуют)
2	Олюнин Сергей Владимирович	Руководитель проектного офиса «Развитие северных месторождений» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми	8 (821) 445-71-22 8 (821) 445-71-05 169710, республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31	
3	Гуляев Владимир Энгельсович	Руководитель проекта «Развитие ВАиКГМ, расширение рамок ВНОТ» ПО «Развитие северных месторождений» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»		
4	Токсубаев Александр Владимирович	Начальник отдела проектирования ПО «Развитие северных месторождений» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»		
5	Горячев Антон Олегович	Ведущий инженер по обустройству отдела проектирования ПО «Развитие северных месторождений» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»		
6	Войтенко Василий Анатольевич	Начальник управления концептуального проектирования и проектного сопровождения ООО ЛУКОЙЛ-Инжиниринг филиал «ПермНИПИнефть»	8 (342) 233-67-01 614015, г. Пермь, ул. Пермская, д. 3а	