

Положение о
лаборатории разработки
месторождений нефти и газа
Центра подготовки и переподготовки
специалистов нефтегазового дела
Томского политехнического
университета



УТВЕРЖДАЮ

Директор
Института природных ресурсов
Дмитриев А.Ю.

«02» 12 2014г.

1. Общие положения

1.1. Лаборатория разработки месторождений нефти и газа (Сокращенное наименование лаборатория РМНГ) является структурным подразделением федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет» (далее Университет).

1.2. Лаборатория РМНГ создан(а, о) в соответствии с приказом ректора Университета №6/од от 09.02.2010.

1.3. В своей деятельности лаборатория РМНГ руководствуется действующим законодательством об образовании, другими законодательными актами РФ, нормативными документами Министерства образования и науки РФ, Уставом университета, локальными нормативными актами ТПУ, настоящим Положением.

1.4. Лаборатория РМНГ может быть реорганизован или ликвидирован приказом ректора. При реорганизации лаборатории геологии его Положение утрачивает силу.

1.5. Изменения и дополнения настоящего Положения утверждаются директором Института природных ресурсов.

2. Структура и организация

2.1. Лаборатория РМНГ находится в оперативном подчинении директора Института природных ресурсов.

2.2. Непосредственное руководство лабораторией РМНГ осуществляет заведующий лабораторией, который назначается на должность в соответствии с трудовым законодательством ректором ТПУ.

2.3. Заведующий лабораторией РМНГ отвечает за организацию работы лаборатории РМНГ, в том числе за соблюдение правил внутреннего распорядка и охраны труда сотрудниками лаборатории РМНГ, за контроль над выполнением обязанностей, возложенных на подчиненных ему сотрудников, сохранность имущества университета, переданного лаборатории РМНГ для выполнения его функций.

2.4. Лаборатория РМНГ своего внутреннего деления не имеет.

Стр.1

Дата разработки: 09.04.2014г.

Разработчик: Заведующий лабораторией разработки месторождений нефти и газа Дсева Т.А.

**Положение о
лаборатории разработки
месторождений нефти и газа
Центра подготовки и переподготовки
специалистов нефтегазового дела
Томского политехнического
университета**



3. Основные задачи лаборатории разработки месторождений нефти и газа.

Основными задачами лаборатории разработки месторождений нефти и газа как структурного подразделения Университета являются следующие:

3.1. Составление проектных документов и их защита в соответствующих государственных органах, включая:

3.1.1. Проект пробной эксплуатации месторождений нефти и газа;

3.1.2. Подсчет и оперативный подсчет запасов и ТЭО КИН на месторождениях нефти и газа;

3.1.3. Технологическая схема разработки месторождений нефти и газа;

3.1.4. Авторский надзор за реализацией проектного документа.

3.2. Выполнение сопровождения постоянно-действующих геолого-технических моделей месторождений нефти и газа.

3.3. Выполнение научно-исследовательских работ, посвященных оптимизации разработки месторождений нефти и газа.

4. Функции

Для решения возложенных на лаборатории разработки месторождений нефти и газа задач предусмотрено выполнение следующих функций:

4.1. Основная задача проекта пробной эксплуатации состоит в уточнении параметров для подсчета запасов углеводородного сырья и построения геологической модели месторождения, обоснование режима работы залежей и оценка перспектив развития добычи.

4.2. Подсчет и оперативный подсчет запасов и ТЭО КИН на месторождениях нефти и газа;

4.2.1. На основе построенной геологической модели продуктивного резервуара, результатов испытания поисковых и разведочных скважин, обоснования подсчетных параметров пористости и проницаемости коллектора с использованием данных кернового материала и интерпретации ГИС проводится объемный подсчет запасов углеводородов нефти в пределах залежи;

4.2.2. По результатам проведенных лабораторных (капиллярметрия, определение фазовой проницаемости и т.д) и гидродинамических исследований осуществляется имитация эксплуатации объекта подсчета скважинами по различным схемам разработки и выбирается наиболее оптимальный вариант по капиталовложениям и коэффициенту извлечения нефти, который и рекомендуется принять при подсчете запасов и в дальнейшем использовать при составлении пробной схемы эксплуатации месторождения;

4.2.3. При оперативном подсчете запасов наряду с объемным подсчетом запасов УВ, осуществляется экспертный вариант коэффициента извлечения нефти без проведения процедуры имитации разработки залежи по определенной схеме разработки;

4.3. При составлении технологической схемы разработки месторождений нефти и газа необходимо решить следующие задачи:

4.3.1. Анализ промыслово-геофизических исследований эксплуатационных скважин, лабораторных исследований керна и пластовых флюидов, гидродинамических исследований скважин;

**Положение о
лаборатории разработки
месторождений нефти и газа
Центра подготовки и переподготовки
специалистов нефтегазового дела
Томского политехнического
университета**



- 4.3.2. Анализ текущего состояния разработки объекта;
- 4.3.3. Построение и адаптация геологической и гидродинамической модели месторождения;
- 4.3.4. Анализ возможных вариантов разработки;
- 4.3.5. Анализ эффективности методов воздействия на пласт.
- 4.4. Авторский надзор предполагает сопоставление фактических технико-экономических показателей и принятых в проектных технологических документах. При наличии расхождения вскрываются его причины и намечаются мероприятия, направленные на устранение причин расхождения, корректируются технологические показатели разработки.
- 4.5. Сопровождение постоянно-действующих геолого-технических моделей месторождений нефти и газа предполагает изменение цифровых моделей при получении новой информации о месторождении.

5. Взаимодействие с подразделениями университета

5.1. Лаборатория РМНГ взаимодействует со всеми структурными подразделениями университета, получая от них информацию, материалы, отчеты и другие документы, необходимые для осуществления деятельности лаборатории РМНГ.

5.2. Лаборатория РМНГ взаимодействует с управлением проректора по административно-хозяйственной и социальной работе, управлением по информатизации и другими подразделениями университета по вопросам материально-технического обеспечения его деятельности.

6. Взаимодействие с внешними организациями

Лаборатория РМНГ взаимодействует с государственными, муниципальными, общественными российскими и международными организациями, структурами реального сектора экономики в рамках возложенных на лабораторию РМНГ функций.

7. Организация работы

7.1. Рабочее время сотрудников лаборатории РМНГ регулируется Трудовым кодексом РФ, коллективным договором, правилами внутреннего распорядка ТПУ, иными локальными нормативными актами.

7.2. Заработная плата сотрудников лаборатории РМНГ зависит от их квалификации, сложности выполняемой работы, количества и качества затраченного труда и устанавливается в соответствии со штатным расписанием Центра подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела. В целях поощрения за достигнутые сотрудниками успехи в работе и стимулирования дальнейшего их профессионального роста сотрудникам лаборатории РМНГ устанавливаются надбавки и доплаты в соответствии с коллективным договором ТПУ.

Положение о
лаборатории разработки
месторождений нефти и газа
Центра подготовки и переподготовки
специалистов нефтегазового дела
Томского политехнического
университета



8. Нормативные документы

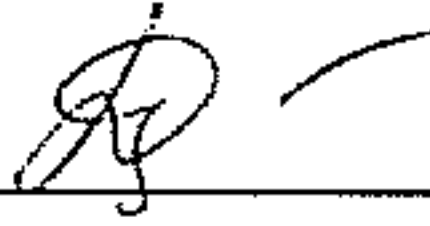
- 8.1. «Трудовой кодекс Российской Федерации» от 30.12.2001 N 197-ФЗ;
8.2. законодательные акты РФ, регламентирующие деятельность, предусмотренную Уставом ТПУ;
8.3. нормативные правовые акты Президента и Правительства РФ;
8.4. РД-08-492-02, РД-08-254-98, РД-39-133-94, РД 153-39.0-109-01, РД 153-39.0-109-01, РД 153-39-007-96, РД 153-39.0-110-01, РД 153-39-007-96, РД 153-39.0-047-00, «Методические указания по составлению проекта поисков и проекта разведки месторождений (залелей) нефти и газа. – Москва, 1996», «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности. – Москва, 1998», «Правила охраны недр ПБ 07-602-03. Постановление Госгортехнадзора России № 71 от 06.06.03», «Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объёмным методом, Москва, 203г», «Регламент проектных документов по разработке газовых и газоконденсатных месторождений.. Москва,» ВНИИГАЗ, 1999г», «Методические рекомендации по применению Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, Москва, 2005г», «Инструкция о содержании, оформлении и порядке представления в ГКЗ СССР материалов технико-экономического обоснования коэффициентов извлечения нефти и газа, Москва, 1987г»,
8.5. Устав Томского политехнического университета;
8.6. приказы и распоряжения ректора и других должностных лиц ТПУ;
8.7. Коллективный договор, включая Правила внутреннего распорядка Томского политехнического университета;
8.8. должностные инструкции;
8.9. настоящее положение;
8.10. другие локальные нормативно-правовые акты.

Положение разработано в соответствии с Уставом ТПУ, Положением о Центре подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела.

Положение соответствует требованиям стандарта ISO 9001:2008.


РАЗРАБОТАЛ:

Заведующий лабораторией
разработки месторождений нефти и газа

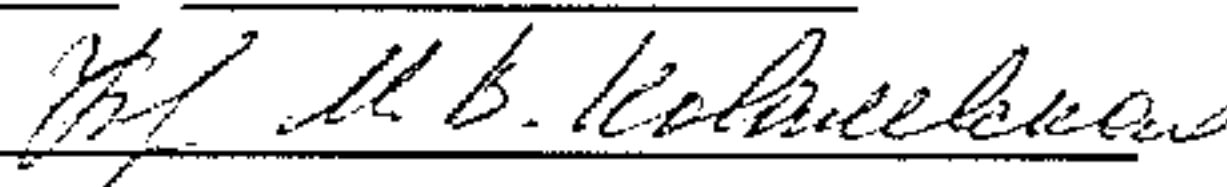

_____ Деева Т.А.
« 2 » 12 2014 г.

СОГЛАСОВАНО:

Управление по работе с персоналом


_____ Н.Б. Силаева
« 01 » 12 2014 г.

Правовой отдел


_____ М.В. Коваленко
« 2 » 12 2014 г.