

ПРОГРАММА СЕМИНАРА

Методы выделения и прогноза наилучших флюидоупоров и коллекторов нефти и газа по данным геофизических методов

9.30-10.00 - Регистрация, утренний кофе

10.00 – 11.00

Открытие семинара – генеральный директор ВСЕГЕИ Петров О.В.

Часть 1. «Возможности выделения и прогноза наилучших флюидоупоров и коллекторов в нефтегазоносных природных резервуарах по данным геофизических методов» (зам. директора, к.г.-м.н. А.М. Хитров и др. сотрудники ИПНГ РАН)

1. Выделение и прогноз флюидоупоров нефти и газа:

а) история вопроса, терминология (истинные и ложные покрывки, промежуточный комплекс, рассеивающие толщи и флюидоупоры);

б) возможности современного комплекса каротажа при выделении коллекторов, неколлекторов и флюидоупоров.

2. Прогноз флюидоупоров по схемам корреляции элементов природных резервуаров (прямая интерполяция) и по данным сейсморазведки.

3. Надежность структурных построений по кровлям коллекторов и подошвам флюидоупоров.

4. Концепция численной оценки рисков геологоразведочных работ на основе системного подхода к выделению и картированию элементов природных резервуаров.

11.00-11.15 - Обсуждение

11.15-11.30 - Кофе-брейк

11.30 - 12.30

Часть 2. Доклады с примерами применения методики, посвященные пермским и девонским терригенным и карбонатным (рифовым) природным резервуарам Тимано-Печорской провинции (3 доклада, сотрудники ИПНГ РАН А.В. Ершов, И.В. Колоколова, М.Н. Попова и др.)

12.30-12.45 - Обсуждение

12.45-13.30 - Обед

13.30 – 14.15

Часть 3. «Сойюский лицензионный участок в Республике Коми - практический пример оценки рисков ведения геологоразведочных работ на несколько природных резервуаров одновременно» (директор ООО «Сойю» В.А. Лосев)

1. Характеристика Сойюского лицензионного участка:

а) лицензионное соглашение, выполненные работы, состояние отчетности;

б) изученность участка и окружающих территорий;
в) коллекторы и флюидоупоры по данным бурения ближайших скважин;

г) привязка отражающих горизонтов к подошвам флюидоупоров и структурные построения для элементов природных резервуаров, прогноз залежей по данным МОГТ 2D.

2. Паспорта структур, подготовленных к глубокому бурению в пределах Сойюского лицензионного участка. Программа геологоразведочных работ до 2024 года по лицензионному соглашению, дерево решений.

3. Экономическая эффективность разработки залежей на подготовленных к бурению объектах, стоимость подготовленных ресурсов категории D_0 в недрах Сойюского лицензионного участка.

4. Доступ к геолого-геофизическим материалам (пакет геолого-геофизической информации и др.), условия вхождения инвестора в проект.

14.15-14.30 - Кофе-брейк

14.30 – 15.00

Часть 4 . Верхнепечорская впадина Тимано-Печорской провинции - новая оценка перспектив в районе с развитой инфраструктурой, выделение и оценка новых лицензионных участков

Данилова Е.М. – наилучшие природные резервуары в палеозое и триасе;

Бабайкина К.В. – бассейновое моделирование и прогноз фазового состояния залежей в девоне-перми;

Ершов А.В. – принцип дифференциального улавливания и свойства нефтей в верхней перми;

Колоколова И.В. – сейсморазведка, ее возможности при картировании наилучших природных резервуаров в девоне и перми;

Попова М.Н. – оценка ресурсов в наилучших природных резервуарах, риски поискового бурения и экономическая эффективность поисков в нескольких природных резервуарах одновременно, состояние и перспективы лицензирования недр Верхнепечорской впадины.

15.00-15.15 Обсуждение

15.15-15.30 - Кофе-брейк

15.30 - 16.30

Экскурсия в Центральный научно-исследовательский геологоразведочный музей имени академика Ф.Н. Чернышева

(ЦНИГР МУЗЕЙ) в здании ВСЕГЕИ