

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации
по диссертации Плиткиной Юлии Александровны
на тему «Совершенствование технологии заводнения и разработки
низкопроницаемых коллекторов на примере тюменской свиты
Красноленинского месторождения»
по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных
и газовых месторождений
на соискание ученой степени кандидата технических наук
Официальный оппонент (1)

Фамилия, имя, отчество	Савенок Ольга Вадимовна
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальностям 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и 25.00.15 (2.8.2) Технология бурения и освоения скважин
Ученое звание (по кафедре, специальности)	Доцент
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	199106, г. Санкт-Петербург, Васильевский остров, 21-я линия, дом 2. +7-812-382-01-28, +7-812-328-84-20 rectorat@spmi.ru, Savenok_OV@pers.spmi.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Должность	Доцент, профессор кафедры разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Yan Zh. Experimental investigation on cracking characteristics of dry and saturated shales in nitrogen fracturing after liquid nitrogen (LN ₂) injected / Yan Zh., Yu Wu., Savenok O.V., Jiadi Y., Haozhe G., Decheng Li // Geofluids. – 2023. – Vol. 2023. – P. 861524.

2.	Савенок О.В. Устройство для увеличения межремонтного периода работы штангового насоса / О. В. Савенок, Н. Х. Жарикова, С. И. Шиян, И. И. Шаблий // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 7 (655). – С. 64-66.
3.	Савенок О.В. Обоснование технологии регулирования проницаемости трещины Авто-ГРП на поздней стадии разработки нефтяного месторождения / О.В. Савенок, Верисокин А.Е., Копченков В.Г., Федоренко В.В., Керимов А.Г.Г., Федорова Н.Г., Арутюнян А.С. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2023. – № 10 (370). – С. 14-24.
4.	Дуркин В.В. Определение глубины проникновения технологических жидкостей для бурения, заканчивания и эксплуатации скважин / В.В. Дуркин, Д.Ю. Саврей, О.В. Савенок // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2023. – № 7 (139). – С. 14-21.
5.	Витязев Я.Д. Перспективы разработки Долгинского нефтяного месторождения / Я.Д. Витязев, О.В. Савенок, Е.У. Сафиуллина // Наука и техника в газовой промышленности. – 2022. – № 1 (89). – С. 21-35.
6.	Горпинченко А.Н. К вопросу о механизме формирования зон аномальных разрезов ачимовских отложений Западно-Сибирского региона / А.Н. Горпинченко, Н.Х. Жарикова, О.В. Савенок, Д.И. Галимов // Инженер-нефтяник. – 2022. – № 2. – С. 15-26
7.	Савенок О.В. Обоснование технологически оптимальной стратегии разработки группы нефтегазоконденсатных месторождений Денисовской площади / О.В. Савенок, Н.Х. Жарикова, Е.У. Сафиуллина, Р.Р. Ситёв, Л.Г. Кусова, А.И. Ковалев // Инженер-нефтяник. – 2022. – № 1. – С. 4-11.
8	Ковалев А.И. Прогнозирование показателей разработки Янемдейского нефтяного месторождения при помощи анализа кривых истощения пласта / А.И Ковалев, О.В. Савенок // Инженер-нефтяник. – 2021. – № 2. – С. 24-35.
9.	Шапков Е. Н. Прогнозирование показателей разработки Полевого нефтяного месторождения на основе анализа методов обобщенных характеристик вытеснения / Е. Н. Шапков, О. В. Савенок // Наука и техника в газовой промышленности. – 2021. – № 1 (85). – С. 22-48.
10.	Мартюшев Д.А. Технико-экономическая оценка проведения многозонного кислотного гидравлического разрыва пласта на Варандейском месторождении / Д.А. Мартюшев, О.В. Савенок // Инженер-нефтяник. – 2020. – № 4. – С. 21-29.
11.	Нвизуг-Би Л. К. Физико-химическое воздействие на образцы битуминозного керна месторождения Yegbata на юго-западе Нигерии / Л. К. Нвизуг-Би, О. В. Савенок, Ю. Н. Мойса, Д. Ю. Иванов // Нефтяное хозяйство. – 2019. – № 5. – С. 91-93.
12.	Трофименко Д.Д. Применение гидроразрыва пласта в низкопроницаемых коллекторах Тасовского месторождения и способ повышения его эффективности / Д.Д. Трофименко, О.В. Савенок, А.С. Арутюнян // Инженер-нефтяник. – 2019. – № 4. – С. 5-15.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Гильманова Расима Хамбаловна
Гражданство	РФ

Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	Профессор
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	450078, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Революционная, 96/2. Тел./факс 8 (347) 228-18-75, +7-917-493-17-35 gilmanova_rh@npong.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение «Нефтегазтехнология» (ООО НПО «Нефтегазтехнология»)
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	-
Должность	Директор
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Ушакова А.С. Термогеохимические критерии применимости закачки воздуха в пласт для разработки нефтяных месторождений / А.С. Ушакова, Н.Н. Михайлов, Р.Х. Гильманова // Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса. – 2023. – № 3 (135). – С. 58-68.
2.	Сафиуллин И.Р. Совершенствование метода оценки эффективности технологии гидравлического разрыва пласта на основе анализа технологических параметров работы скважин / И.Р. Сафиуллин, А.А. Рахматуллин, Р.Х. Гильманова, А.А. Махмутов, А.Ф. Егоров // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2022. – № 2 (362). – С. 56-59.
3.	Гильманова Р.Х. Моделирование гидродинамических процессов в условиях разработки некондиционных коллекторов скважинами с ГРП / Р.Х. Гильманова, И.Р. Сафиуллин, А.А. Рахматуллин, А.С. Беляева. // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2022. – № 7 (367). – С. 59-63.
4.	Махмутов А.А. Совершенствование метода гидравлических единиц потока на основе кусочно-линейной аппроксимации функции распределения FZI в условиях сложного геологического строения / А.А. Махмутов, В.К. Мухутдинов, Р.Х. Гильманова, Р.М. Инсафов // Нефтяная провинция. – 2021. – № 4-2 (28). – С. 343-352.
5.	Магзянов И.А. Применение технологии подготовки и перевода периферийной части залежи на вытеснение нефти водогазовыми методами / И.А. Магзянов, А.Г. Миннуллин, Р.М. Инсафов, Р.Х. Гильманова, А.А. Рахматуллин //

	Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2020. – № 2. – С. 76-78.
6.	Гильманова Р.Х. Использование геостатистических методов при изучении геологического строения сложных объектов нефтедобычи / Р.Х. Гильманова, Р.Г. Сарваретдинов, А.А. Махмутов, Е.В. Корнев, А.Б. Янкин // Нефтяная провинция. – 2020. – № 1 (21). – С. 1-16.
7.	Гильманова Р.Х. Литолого-фациальный анализ продуктивных пластов терригенного девона Алексеевского месторождения / Р.Х. Гильманова, А.А. Махмутов, Т.Р. Вафин, А.Ф. Егоров // Нефтяная провинция. – 2020. – № 3 (23). – С. 54-67.
8	Гильманова Р.Х. Использование методики построения куба проницаемости с учетом неоднородности пластов на месторождениях нефти Урало-Поволжья / Р.Х. Гильманова, А.А. Махмутов, Е.В. Корнев, Т.Р. Вафин // Нефтяная провинция. – 2020. – № 4 (24). – С. 72-89.
9..	Вафин Р.В. Интенсификация отбора нефти из периферийной залежи водогазовыми технологиями / Р.В. Вафин, А.Ф. Егоров, Р.М. Инсафов, Р.Х. Гильманова, И.Ш. Щекатурова, А.А. Рахматуллин, Е.И. Хамидуллина // Нефтепромысловое дело. – 2019. – № 5 (605). С. 29-32.
10.	Гильманова Р. Х. Неизотермическое моделирование процесса вытеснения вязкой нефти из карбонатного коллектора путем генерирования двуокиси углерода закачкой большеобъемных оторочек соляной кислоты в пласт / Р.Х. Гильманова, А.А. Махмутов, А.А. Рахматуллин, О.П. Торопчин, А.М. Тупицин, А.Б. Янкин // Нефтепромысловое дело. – 2019. – № 6 (606). – С. 32-35.
11.	Инсафов Р.М. Исследование изменения коэффициента вытеснения нефти в зонах переменного объема закачки рабочего агента в пласт / Р.М. Инсафов, А.Ф. Егоров, Р.Х. Гильманова, А.А. Рахматуллин, И.Ш. Щекатурова // Нефтепромысловое дело. – 2019. – № 6 (606). – С. 5-9.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
Ведомственная принадлежность	ПАО «ЛУКОЙЛ
Почтовый индекс, адрес организации	109028, г. Москва, ул. Покровский бульвар, дом 3, стр. 1
Веб-сайт	http://engineering.lukoil.ru
Телефон/факс	+74959832286 / +74959832141
Адрес электронной почты	LUKOIL-Engin@lukoil.com
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1.	Дьячков А.А. Влияние снижения забойного давления ниже давления насыщения на коэффициент продуктивности в условиях низкопроницаемых коллекторов тюменской свиты на примере месторождения Шаимского района /

	А. А. Дьячков, Р. Г. Галимов, С. А. Фуфаев // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2023. – № 10 (382). – С. 42-48.
2.	Штейн Е. С. Комплексный подход к оценке потенциала повторных многостадийных гидроразрывов пласта на примере одного из месторождений Западной Сибири / Е. С. Штейн // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 5 (653). – С. 44-50.
3.	Арефьев С. В. Опыт применения горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом в условиях низкопроницаемого нефтяного пласта / С. В. Арефьев, И. С. Соколов, М. С. Павлов, О. Н. Босых, Е. Д. Городилова // Нефтяное хозяйство. – 2022. – № 9. – С. 90-95.
4.	Бадьина И.В. Эволюция системы разработки на примере объекта АВ ₁₋₂ Нивагальского месторождения / И. В. Бадьина, В. В. Реймер, М. В. Ровинский // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 1 (637). – С. 5-9.
5.	Бадьина И.В. Результаты реализации системы разработки с применением скважин сложного заканчивания на примере объекта АВ ₁₋₂ Нивагальского месторождения И. В. Бадьина, В. В. Реймер, М. В. Ровинский, М. Ф. Долгов // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 11 (647). – С. 26-30.
6.	Бадьина И.В. Выбор оптимальной продолжительности отработки нагнетательных скважин при формировании рядной системы разработки / И. В. Бадьина, М. Ф. Долгов, Е. Н. Нестерова // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 12 (648). – С. 11-15.
7.	Балахнина А. Д. Уточнение геологической модели пласта ЮС ₁ Имилорского месторождения с целью повышения эффективности его разработки / А. Д. Балахнина, К. Э. Виноградов, И. В. Вершинина, Н. В. Гильманова, Е. В. Панина // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 9 (645). – С. 29-37.
8.	Азаров Е. С. Анализ применяемых методов обоснования коэффициента остаточной нефтенасыщенности объектов с трудноизвлекаемыми запасами нефти / Е. С. Азаров, Е. С. Тарачева // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2021. – № 1 (349). – С. 44-48.
9.	Виноградов К. Э. Особенности учета гистерезиса проницаемости и сжимаемости порового пространства низкопроницаемых коллекторов при гидродинамическом моделировании / К. Э. Виноградов, Р. В. Пустошкин, С. П. Родионов // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2021. – № 11 (359). – С. 35-38.
10.	Туманова Е. С. Повышение эффективности системы поддержания пластового давления путем совершенствования конструкций нагнетательных скважин в условиях низкопроницаемого коллектора / Е. С. Туманова // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2021. – № 5 (353). – С. 49-55.
11.	Метт Д. А. Пример оптимизации размещения стволов скважин с горизонтальным окончанием в верхнеюрских отложениях Средне-Назымского месторождения Западной Сибири / Д. А. Метт, А. Е. Привознова, Т. Н. Николаева, Е. В. Собаева // Нефтепромысловое дело. – 2021. – № 11 (635). – С. 85-91.
12.	Ровинский М. В. Повышение эффективности разработки низкопродуктивных коллекторов алымской свиты на примере пласта АВ ₁₃ Урьевского месторождения / М. В. Ровинский, В. В. Реймер, Е. И. Овчинникова, В. Ф. Мишагина // Нефтепромысловое дело. – 2021. – № 12 (636). – С. 19-24.

13.	Воеводкин В. Л. Опыт научного сопровождения разработки верхнеюрских отложений, относящихся к трудноизвлекаемым запасам углеводородов / В. Л. Воеводкин, Е. О. Микитин, Д. А. Метт, В. Д. Немова // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2020. – № 12 (348). – С. 67-70.
14.	Соколов И. С. Опыт разработки низкопроницаемого пласта горизонтальными скважинами с многостадийным гидроразрывом / И. С. Соколов, М. С. Павлов, О. Н. Босых // Нефтепромысловое дело. – 2020. – № 8 (620). – С. 10-16.