

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации  
по диссертации Сеницыной Татьяны Ивановны  
на тему «Разработка методики планирования повторного селективного  
гидравлического разрыва пласта в скважинах с горизонтальным окончанием»  
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	<b>Пономарева Инна Николаевна</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре,	Профессор
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	614990, г. Пермь, Комсомольский пр., 29, ауд.315а, главный корпус +7 (342) 2-198-292 +7-919-483-84-30 pin79@yandex.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра «Нефтегазовые технологии»
Должность	Профессор кафедры «Нефтегазовые технологии»
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Сальникова О.Л., Черных И.А., Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н. Особенности определения фильтрационных параметров сложнопостроенных карбонатных коллекторов при их эксплуатации горизонтальными скважинами //Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2023. – № 5. – С. 138-147.
2.	Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н., Филиппов Е.В., Ли Ю. Образование трещин гидравлического разрыва пласта в карбонатных сложнопостроенных коллекторах с естественной трещиноватостью //

	Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2022. – № 1. – С. 85-94.
3.	Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н., Захаров Л.А., Шадров Т.А. Применение машинного обучения для прогнозирования пластового давления при разработке нефтяных месторождений // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. –2021. – № 10. – С. 140-149.
4.	Растегаев А.В., Галкин В.И., Пономарева И.Н., Мартюшев Д.А. Мониторинг гидравлического разрыва пласта на основе математической обработки геолого-промысловых данных: монография //– Пермь : Изд-во Перм. нац. исслед. политехн. ун-та. –2020. – 95 с.
5.	Галкин В.И., Пономарева И.Н., Черепанов С.С., Филиппов Е.В., Мартюшев Д.А. Новый подход к оценке результатов гидравлического разрыва пласта (на примере бобриковской залежи Шершневого месторождения) // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2020. – № 4. – С. 107-114.

### Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	<b>Кашапов Денис Вагизович</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук по специальности 25.00.17 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	450103, Республика Башкортостан, г. о. город Уфа, г. Уфа, ул. Сочинская, д. 12, офис 22 +7 (347) 266-86-54 info@frac-gradient.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью «Фрак Градиент»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	
Должность	Генеральный директор
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Мартюшев И.Г., Ситдииков М.Р., Шарифуллин А.Р., Кашапов Д.В. Внедрение единой системы контроля и управления производством ГРП на этапах планирование-добыча, как фактор повышения качества разработки месторождений // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 8 (261). – С. 83-87.
2.	Нуриев А.А., Кашапов Д.В., Султанов Ш.Х. Определение коэффициентов вдавливания расклинивающего материала при составлении дизайна гидравлического разрыва пласта для нефтематеринских пород // Вестник евразийской науки. – 2022. – № 1. – С. 1-9.

3.	Кашапов Д.В., Шакиров Л.Р. Математическое моделирование оседания проппанта в горизонтальной скважине при проведении операции гидравлического разрыва пласта на маловязкой жидкости // Бурение и нефть. – 2021. – № 7-8. – С. 60-66.
4.	Кашапов Д.В., Сергейчев А.В., Зейгман Ю.В., Федоров А.Э. Эволюция развития технологий многостадийного гидроразрыва пласта в сланцевых объектах США // Нефтегазовое дело. – 2021. – № 5. – С. 53-66.
5.	Овчинников К.Н., Буянов А.В., Малявко Е.А., Кашапов Д.В. Моделирование распространения маркированного проппанта в трещине гидравлического разрыва пласта // Бурение и нефть. – 2020. – № 10. – С. 20-27.
6.	Родионов В.В., Торба Д.И., Кашапов Д.В., Продан А.С., Бочкарев А.В., Лисицын А.И., Бухаров Д.Ф., Буков О.В. Комплексный подход к планированию операций многостадийного гидроразрыва пласта как инструмент повышения добычи в условиях низкопроницаемых трещиноватых коллекторов // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2020. – № 1 (15). – С. 32-37.

### Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ФГБОУ ВО «СамГТУ»
Ведомственная принадлежность	
Почтовый индекс, адрес организации	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, 244, Главный корпус
Веб-сайт	<a href="https://samgtu.ru/">https://samgtu.ru/</a>
Телефон/факс	+7846278-44-00
Адрес электронной почты	rector@samgtu.ru
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Капитонов В.А., Шиповский К.А., Шамсутдинова Е.Р., Живаева В.В., Плотников С.А., Кормухин О.В. // Алгоритм расчета градиентов гидроразрыва горных пород с применением РН-СИГМА // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 3 (268). – С. 18-21.
2.	Шевченко О.Н., Онучин С.В., Зиновьев А.М. Прогноз дебита в горизонтальной скважине после многостадийного гидроразрыва пласта в условиях нелинейной фильтрации нефти // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2023. – № 2 (28). – С. 112-121.
3.	Булгаков С.А., Шейкина М.А., Гилаев Г.Г. Анализ проводимых геолого-технических мероприятий на месторождениях высоковязкой нефти // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 9 (262). – С. 70-72.

4.	Кожин В.Н., Никитин А.В., Киреев И.И., Рошин П.В., Пчела К.В., Гиалаев Г.Г. Сравнительный анализ технологических показателей проектов по разработке месторождений с низкопроницаемыми коллекторами // Нефтепромышленное дело. – 2022. – № 11 (647). – С. 21-25.
5.	Биктимиркин Е.Ю., Мозговой Г.С. Исключение рисков и увеличение эффективности при проведении гидродескоструйной перфорации совместно с многостадийным гидроразрывом пласта // Нефть. Газ. Новации. – 2021. – № 1 (242). – С. 60-63.
6.	Зиновьев А.М., Птичкин П.А., Котляров С.О., Гаврюшин А.С. Геолого-технологическое обоснование проведения кислотного гидроразрыва пласта в добывающих скважинах // Нефтепромышленное дело. – 2020. – № 4 (616). – С. 17-22.
7.	Киреев И.И., Рошин П.В., Демин С.В. Интенсификация добычи высоковязкой нефти // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2020. – № 4 (100). – С. 88-91.
8.	Курганов Д.В. Оценка эффективности обработок призабойных зон нефтяных скважин с применением методов машинного обучения // Автоматизация процессов управления. – 2020. – № 1 (59). – С. 47-54.
9.	Курганов Д.В. Об одном методе классификации нефтяного месторождения с использованием комплекса геолого-промысловых данных и машинного обучения // Вестник Новосибирского государственного университета. Серия: Информационные технологии. – 2020. – № 1. – С. 27-35.
10.	Хромых Л.Н., Зиганшин Р.Ш., Рогожинский Р.А. К вопросу оперативной интенсификации добычи высоковязкой нефти с применением методов комплексного действия // Вестник евразийской науки. – 2020. – № 2. – С. 24.