

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации
по диссертации Ведменского Антона Максимовича
на тему «Исследование влияния негармонических колебаний на процесс фильтрации в
нефтяном пласте и совершенствование технологии акустического воздействия на область
дренирования»
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	Валеев Марат Давлетович
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)	450516, Республика Башкортостан, Уфимский район, с. Кумлекуль, ул. Берегова, 46
Полное наименование организации в соответствии с уставом	АО НПП "ВМ система"
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	-
Должность	Технический директор
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Study of temperature and flow rate influence on the viscosity of oil emulsions / I.Sh. Mingulov, M. D. Valeev, V. V. Mukhametshin, S. G. Mingulov, L. S. Kuleshova // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University, Geo Assets Engineering. – 2021. – 332(10).
2.	Procedure for determining the rheological characteristics of the non-Newtonian fluid flow with a Geppler device / I.Sh. Mingulov, M. D. Valeev, V. V. Mukhametshin, L. S. Kuleshova // Journal of Physics: Conference. – 2021. – 2032(1).
3.	Экспериментальные исследования воздействия электрогидравлических ударов на водонефтяные эмульсии / М. Д. Валеев, Р. З. Ахметгалиев, А. Р. Ахметгалиев [и др.] // Нефтегазовое дело. – 2020. – Т. 18. – № 4. – С. 74-79.
4.	Методика измерения вязкости жидкости прибором Гепплера при проявлении ее неньютоновских свойств / И. Ш. Мингулов, М. Д. Валеев, Ш. Г. Мингулов [и др.] // Нефтегазовое дело. – 2021. – Т. 19. – № 6. – С. 46-55.

5.	Laboratory investigations of the heating of high-viscosity oil in pipelines by a high frequency electromagnetic field / L. A. Kovaleva, R. R. Zinnatullin, M. D. Valeev, R. Z. Minnigalimov, R. H. Fassahov // Oil Industry. – 2019 (2). – P. 82–85.
----	--

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Дубинский Геннадий Семенович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук по специальности 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
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)	450064, г. Уфа, ул. Космонавтов 1, адрес электронной почты: info@rusoil.net , https://rusoil.net/
Полное наименование организации в соответствии с уставом	ФГБОУ ВО Уфимский государственный нефтяной технический университет
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений»
Должность	Доцент кафедры
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Геолого-технологический скрининг методов воздействия на пласты / С. А. Яскин, В. В. Мухаметшин, В. Е. Андреев, Г. С. Дубинский, А. П. Чижов // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2018. – №2. – С. 49-55.
2.	Влияние гидравлического сжатия пласта на фильтрационно-емкостные свойства пластов-коллекторов / Р. Р. Хузин, В. Е. Андреев, Г. С. Дубинский [и др.] // Записки Горного института. – 2021. – Т.251. – №5. – С. 688-697. – DOI:10.31897/PMI.2021.5.8.
3.	Дубинский, Г.С. Технологии воздействия на карбонатный коллектор с целью ограничения водопритока и интенсификации добычи нефти / Г. С. Дубинский // Вестник Академии наук Республики Башкортостан. – 2020. – Т. 34. – №1. – С. 48-58.
4.	Дубинский, Г. С. Комплексные технологии – метод освоения трудноизвлекаемых запасов нефти / Г. С. Дубинский // Международный научно-исследовательский журнал. – 2020. – № 8-2. – С. 40-43.
5.	Improving the method and equipment of thermo-acidic pulsation treatment / M.Ya. Khabibullin, G. S. Dubinskiy, P. M. Malyshev, A. R. Safiullina, A. A. Karimova //

	IOP Conference Series: Materials Science and Engineering. – 2020. – 952(1). – 012053. – DOI:10.1088/1757-899X/952/1/012053.
6.	Wave thermal flooding when designing high-viscosity oil reservoirs / G. S. Dubinskiy, V. E. Andreev, V. V. Mukhametshin, L. S. Kuleshova, I. Sh. Mingulov // IOP Conference Series: Materials Science and Engineering. – 2020. – 952(1). – DOI:10.1080/10916466.2013.831873.
7.	Регулирование работы продуктивных пропластков и увеличение притока флюида из пласта / В. Е. Андреев, Р. Р. Хузин, Г. С. Дубинский, Д. А. Салихов // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2019. – №4 (120). – С. 47-57.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	СПГУ, Горный университет
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Почтовый индекс, адрес организации	199106, город Санкт-Петербург, линия 21-я В.О., дом 2
Веб-сайт	https://spmi.ru/
Телефон/факс	+7-812-382-01-28
Адрес электронной почты	rectorat@spmi.ru
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Rogachev M.K., Aleksandrov A.N. Justification of a comprehensive technology for preventing the formation of asphalt-resin-paraffin deposits during the production of highly paraffinic oil by electric submersible pumps from multiformation deposits // Записки Горного института. – 2021. – Т. 250. – С. 596-605.
2.	Mardashov D.V. et al. Well killing technology before workover operation in complicated conditions //Energies. – 2021. – Т. 14. – №. 3. – С. 654.
3.	Rogachev M.K., Nguyen Van T., Aleksandrov A.N. Technology for preventing the wax deposit formation in gas-lift wells at offshore oil and gas fields in Vietnam // Energies. – 2021. – Т. 14. – №. 16. – С.5016.
4.	Saychenko L., Tananykhin D., Ashena R. Prevention of scale in the downhole equipment and productive reservoir during the oil well operation //Journal of Applied Engineering Science. – 2021. – Т. 19. – №. 2. – С. 363-368.
5.	Khormali A., Petrakov D.G. A Comprehensive Study on Prediction and Inhibition of Calcium Sulfate Scale Formation in Oil Reservoirs //Saint Petersburg 2018. – European Association of Geoscientists & Engineers, 2018. – Т. 2018. – №. 1. – С.1-5.

6.	Saychenko L., Karantharath R. Application of the CL-systems technology for water injection wells at an oil and gas field // Journal of Applied Engineering Science. – 2021. – Т. 19. – №. 3. – С. 848-853.
7.	Mardashov D.V. Development of blocking compositions with a bridging agent for oil well killing in conditions of abnormally low formation pressure and carbonate reservoir rocks // Записки Горного института. – 2021. – Т. 251. – С. 667-677.
8.	Sandyga M.S., Struchkov I.A., Rogachev M.K. Formation damage induced by wax deposition: laboratory investigations and modeling // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – Т. 10. – №. 6. – С. 2541-2558.
9.	Korolev M., Rogachev M., Tananykhin D. Regulation of filtration characteristics of highly watered terrigenous formations using complex chemical compositions based on surfactants // Journal of Applied Engineering Science. – 2020. – Т. 18. – №. 1. – С. 147-156.
10.	Chen X., Paprouschi A., Elveny M., Podoprigora D., Korobov G. A laboratory approach to enhance oil recovery factor in a low permeable reservoir by active carbonated water injection // Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 3149-3155.
11.	Zhang, C., Long, X., Tang, X., Lekomtsev, A., Korobov G.Y. Implementation of water treatment processes to optimize the water saving in chemically enhanced oil recovery and hydraulic fracturing methods // Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 1720-1727.
12.	Podoprigora D.G., Korobov G.Y., Bondarenko A.V. Acid stimulation technology for wells drilled the low-permeable high-temperature terrigenous reservoirs with high carbonate content // International Journal of Civil Engineering and Technology. – 2019. – Т. 10. – №. 1. – С. 2680-2696.
13.	Palyanitsina A., Tananykhin D., Masoud R. Strategy of water-flooding enhancement for low-permeable polymictic reservoirs // Journal of Applied Engineering Science. – 2021. – Т. 19. – №. 2. – С. 307-317.
14.	Tananykhin D., Palyanitsina A., Rahman A. Analysis of Production Logging and Well Testing Data to Improve the Development System for Reservoirs with Complex Geological Structure // Procedia Environmental Science, Engineering and Management. – 2020. – Т. 7. – №. 4. – С. 629-648.
15.	Wei Z., Zhu S., Dai X., Wang X., Yapanto L.M., Raupov I.R. Multi-criteria decision making approaches to select appropriate enhanced oil recovery techniques in petroleum industries // Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 2751 -2758.