

СВЕДЕНИЯ

об официальном оппоненте по диссертации Салихова Ильфата Зилбировича

«Термодинамические основы поведения асфальтосмолопарафиновых соединений в процессе сверхкритической флюидной экстракции с пропан/бутановым экстрагентом» на соискание ученой степени кандидата химических наук по специальности 1.4.4. Физическая химия

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Место основной работы (полное наименование организации, адрес), должность, телефон, адрес электронной почты	Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой зашита диссертация), ученое звание	Основные работы, опубликованные в рецензируемых научных журналах за последние пять лет (не более 15 публикаций)				
				1	2	3	4	5
1	Варфоломеев Михаил Алексеевич	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет», Технологический парк "Малотоннажные химические технологии" директор. Адрес: 420008, г. Казань, ул. Кремлевская, 18 Телефон: +79600448384 Адрес электронной почты: vma.ksu@gmail.com	кандидат химических наук (02.00.04 – Физическая химия), доцент					<p>1. Félix G, Djimasbe R, Tirado A, Varfolomeev M. A., Ancheyta J. Evaluation of the reaction order and kinetic modeling of Domanic oil shale upgrading at supercritical water conditions//Journal of Supercritical Fluids. - 2025. - Vol.215, Is. - Art. №106418.</p> <p>2. Félix G, Djimasbe R, Tirado A, Varfolomeev M. A., Ancheyta J. Kinetic study for the Ashalcha heavy crude oil upgrading at supercritical water conditions//Fuel. - 2025. - Vol.380, Is.. - Art. №133145.</p> <p>3. Djimasbe R, Varfolomeev M.A, Khasanova N.M, Use of deuterated water to prove its role as hydrogen donor during the hydrothermal upgrading of oil shale at supercritical conditions//Journal of Supercritical Fluids. - 2024. - Vol.204, Is.. - Art. №106092.</p> <p>4. Gnedilov D., Varfolomeev M., Farhadian A., Pavlyev R., Semenov M., Chirkova Yu., Nazarychev S., Balachina E., Semenov A., Stoporev A. Effective prevention of structure ii gas hydrate formation using the newly synthesized kinetic inhibitors//Chemical Engineering Science. 2024. T. 292. C. 119986.</p> <p>5. Félix G., Djimasbe R., Varfolomeev M.A., Al-Muntaser A., Tirado A., Suwaid M., Prochukhan K.Y., Galiullin E.A., Shamanov I.N., Morozova E.V., Gareev B.I., Ancheyta. 4-lump kinetic model for non-catalytic oil shale upgrading at sub- and supercritical water conditions // J.Fuel. 2024. T. 357. C. 129987.</p> <p>6. Li K., Ovsepian M., Xie W., Varfolomeev M.A., Luo Q., Yuan Ch. Emulsions for enhanced oil recovery: progress and prospect // Journal of Molecular Liquids. 2024. T. 393. C. 123658.</p> <p>7. Félix G., Tirado A., Varfolomeev M.A., Al-Muntaser A., Suwaid M., Ancheyta J. Aquathermolysis of ashalcha heavy crude oil using an oil-soluble catalyst and a hydrogen donor: a kinetic study// Journal of Molecular Liquids. 2024. T. 410. C. 125670.</p>

8. Djimasbe R., Varfolomeev M.A., Khasanova N.M., Al-Muntaser A.A., Davletshin R.R., Suwaid M.A., Mingazov G.Z. Use of deuterated water to prove its role as hydrogen donor during the hydrothermal upgrading of oil shale at supercritical conditions//The Journal of Supercritical Fluids. 2024. T. 204. C. 106092.

9. Tirado A., Félix G., Varfolomeev M.A., Ancheyta J. Kinetic analysis of asphaltene conversion under supercritical water conditions // Industrial and Engineering Chemistry Research. 2024. T. 63. № 26. C. 11334-11343.

10. Verevkin S.P., Elbakari A.V., Vostrikov S.V., Nagrimanov R.N., Varfolomeev M.A. Renewable platform chemicals: evaluation of experimental data for alkyl benzoates with complementary measurements, structure–property correlations, and quantum chemical calculations//Journal of Chemical and Engineering Data. 2024. T. 69. № 2. C. 380-399.

11. Ostovari Moghaddam A., Mehrabi-Kalajahi S., Abdollahzadeh A., Salari R., Qi X., Fereidonnejad R., Akaahimbe S.A., Nangir M., Uchaev D.A., Varfolomeev M.A., Cabot A., Vasenko A.S., Trofimov E.A. High-entropy $\text{La}(\text{FECUMNMGTI})\text{O}_3$ nanoparticles as heterogeneous catalyst for CO_2 electroreduction reaction //Journal of Physical Chemistry Letters. 2024. T. 15. № 20. C. 5535-5542.

12. Verevkin S.P., Zaitsau D.H., Emel'yanenko V.N., Varfolomeev M.A., Nagrimanov R.N. Review on thermochemistry of parabens: evaluation of experimental data with complementary measurements, structure–property correlations and quantum chemical calculations// Journal of Thermal Analysis and Calorimetry. 2023. T. 148. № 24. C. 13709-13727.

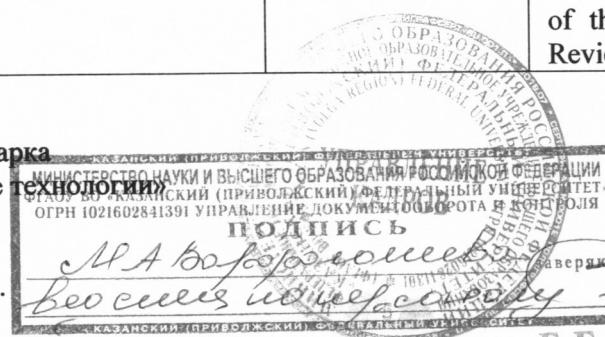
13. Mirzakimov U.Zh., Son E.R., Pavelyev R.S., Semenov M.E., Varfolomeev M.A Preparation and study of the properties of sulfosuccinate esters of cyclic alcohols for use in the storage and transport of natural gas in hydrate form // Chemistry and Technology of Fuels and Oils. 2023. T. 59. № 4. C. 712-717.

14. Ibragimova A.R., Varfolomeev M.A., Ziganshin M.A., Nagrimanov R.N., Verevkin S.P. Experimental and computational thermochemistry of methyl hydroxybenzoates revisited // The Journal of Chemical Thermodynamics. 2023. T. 185. C. 107120.

15. Semenov, M.E., Pavelyev, R.S., Stoporev, A.S., Zamriy, A.V., Chernykh, S.P., Viktorova, N.V., Varfolomeev, M.A. State of the Art and Prospects for the Development of the Hydrate-based Technology for Natural Gas Storage and Transportation (A Review)// Petroleum Chemistry -2022. - Vol.62 (2), p. 127-140.

к.х.н., доцент,
директор технологического парка
"Малотоннажные химические технологии"
"ФГАОУ ВО «КФУ»"

«24» 03 2025 г.



Варфоломеев Михаил Алексеевич

Г.Г.Фатхулин