Приложение 1
к письму
от 21 сентября 2026 №1160/1/исх-2026

Сведения о ведущей организации

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Автономная некоммерческая образовательная организация высшего образования «Сколковский институт науки и технологий»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	Сколковский институт науки и технологий, Сколтех
Ведомственная принадлежность	Отсутствует
Место нахождения	г. Москва
Почтовый адрес, телефон, адрес электронной почты	121205, г. Москва, территория инновационного центра «Сколково», Большой бульвар, д. 30, стр. 1 inbox@skoltech.ru +7 (495) 280-14-81
Адрес официального сайта в сети «Интернет»	https://www.skoltech.ru/

Список основных публикаций сотрудников организации по теме диссертации соискателя в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет

1. Kanin, E., Garagash, I., Boronin, S., Zhigulskiy, S., Penigin, A., Afanasyev, A., Garagash, D., & Osiptsov, A. (2025). Geomechanical risk assessment for CO2 storage in deep saline aquifers. *Journal of Rock Mechanics and Geotechnical Engineering, 17*, 1986–2008.

2. Derbyshev, D. Y., Boronin, S. A., Ovchinnikov, G. V., & Osiptsov, A. A. (2024). On the efficient non-linear solver for hydraulic fracturing and well cementing simulations based on Anderson acceleration. *Petroleum Science, 21*(5), 3237–3257.

3. Boronin, S. A., Tolmacheva, K. I., Garagash, I. A., Abdrakhmanov, I. R., Fisher, G. Y., Vainshtein, A. L., Kabanova, P. K., Shel, E. V., Paderin, G. V., & Osiptsov, A. A. (2023). Integrated modeling of fracturing-flowback-production dynamics and calibration on field data: Optimum well startup scenarios. *Petroleum Science, 20*(4), 2202–2231.

4. Shevtsova, A., Stanchits, S., Filev, E., Karamov, T., Stukachev, V., & Spasennykh, M. (2023). Assessment of saturation effect on hydraulic fracturing in sandstone and thermally treated granite. *Minerals, 13*(6), 777.

5. Khmelenko, P., Shel, E., Boronin, S., Paderin, G., & Osiptsov, A. (2022). Proppant packing near the fracture tip during tip screenout: Asymptotic models for pressure buildup calibrated on field data and verified with two-continua simulations. *SPE Journal, 27*(4), 2145–2160.

6. Shevtsova, A., Stanchits, S., Bobrova, M., Filev, E., Borodin, S., Stukachev, V., & Magadova, L. (2022). Laboratory study of the influence of fluid rheology on the characteristics of created hydraulic fracture. *Energies, 15*(11), 3858.

7. Bobrova, M., Stanchits, S., Shevtsova, A., Filev, E., Stukachev, V., & Shayahmetov, T. (2021). Laboratory investigation of hydraulic fracture behavior of unconventional reservoir rocks. *Geosciences, 11*(7), 292.

8. Garagash, I. A., & Osiptsov, A. A. (2021). Fracture propagation in an initially stressed anisotropic reservoir under shear: Reorientation and fluid lag. *Engineering Fracture Mechanics, 242*, 107457.

9. Kanin, E. A., Dontsov, E. V., Garagash, D. I., & Osiptsov, A. A. (2021). A radial hydraulic fracture driven by a Herschel–Bulkley fluid. *Journal of Non-Newtonian Fluid Mechanics, 295*, 104620.

10. Muravleva, E. A., Derbyshev, D. Y., Boronin, S. A., & Osiptsov, A. A. (2021). Multigrid pressure solver for 2D displacement problems in drilling, cementing, fracturing and EOR. *Journal of Petroleum Science and Engineering, 196*, 107918.

« 21 » сентября 2026 г.

Ректор Сколковского института
науки и технологий,
академик РАН,
доктор химических наук Ю.Г. Горбунова