

Сведения о ведущей организации по диссертации А. Б. Пещеренко
 «Быстрые расчётные модели сложной механики гидроразрыва и кислотной обработки
 пласта», представленной на соискание учёной степени кандидата физико-математических
 наук по специальности 1.6.9. «Геофизика»

| | |
|---------------------------------|---|
| Полное наименование организации | Автономная некоммерческая образовательная организация высшего образования «Сколковский институт науки и технологий» |
| Сокращённое название | Сколковский институт науки и технологий, Сколтех |
| Организационно-правовая форма | Автономная некоммерческая образовательная организация высшего образования |
| Тип организации | Автономная некоммерческая образовательная организация высшего образования |
| Ведомственная принадлежность | – |
| Почтовый адрес | 121205, г. Москва, территория инновационного центра «Сколково», Большой бульвар, д. 30 стр. 1 |
| Адрес сайта | https://www.skoltech.ru/ |
| Адрес электронной почты | inbox@skoltech.ru |
| Телефон | +7 (495) 280 14 81 |

Основные публикации ведущей организации по теме диссертации

1. Osiptsov, A.A., 2017. Fluid mechanics of hydraulic fracturing: A review. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 153. pp. 513-535.
2. Osiptsov, A.A., 2017. Hydraulic fracture conductivity: effects of rod-shaped proppant from lattice-Boltzmann simulations and lab tests. *Advances in Water Resources*, 104, pp.293-303.
3. Garagash, I. A., Osiptsov, A. A., & Boronin, S. A. (2019). Dynamic bridging of proppant particles in a hydraulic fracture. *International Journal of Engineering Science*, 135, 86-101.
4. Osiptsov, A. A., Garagash, I. A., Boronin, S. A., Tolmacheva, K. I., Lezhnev, K. E., & Paderin, G. V. (2020). Impact of flowback dynamics on fracture conductivity. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 188, 106822.
5. Kanin, E. A., Dontsov, E. V., Garagash, D. I., & Osiptsov, A. A. (2020). A radial hydraulic fracture with pressure-dependent leak-off. *Journal of the Mechanics and Physics of Solids*, 143, 104062.
6. Kanin, E. A., Garagash, D. I., & Osiptsov, A. A. (2020). The near-tip region of a hydraulic fracture with pressure-dependent leak-off and leak-in. *Journal of Fluid Mechanics*, 892, A31.
7. 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.

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., Garagash, D., & Osiptsov, A. (2020, September). Turbulent flow effects in a slickwater fracture propagation in permeable rock. In *ECMOR XVII* (Vol. 2020, No. 1, pp. 1-18). European Association of Geoscientists & Engineers.
10. Dontsov, E. V., Boronin, S. A., Osiptsov, A. A., & Derbyshev, D. Y. (2019). Lubrication model of suspension flow in a hydraulic fracture with frictional rheology for shear-induced migration and jamming. *Proceedings of the Royal Society A*, 475(2226), 20190039.
11. Morozov, A. D., Popkov, D. O., Duplyakov, V. M., Mutalova, R. F., Osiptsov, A. A., Vainshtein, A. L., ... & Paderin, G. V. (2020). Data-driven model for hydraulic fracturing design optimization: Focus on building digital database and production forecast. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 194, 107504.
12. Shibaev, A. V., Osiptsov, A. A., & Philippova, O. E. (2021). Novel trends in the development of surfactant-based hydraulic fracturing fluids: a review. *Gels*, 7(4), 258.
13. Garagash, I. A., & Osiptsov, A. A. (2020). Effects of nonuniform initial stress state on apparent fracture toughness. *Engineering Fracture Mechanics*, 226, 106837.
14. 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.
15. Aleshina, A. L., Shibaev, A. V., Philippova, O. E., Osiptsov, A. A., Shel, E. V., Paderin, G. V., ... & Fayzullin, I. G. (2020, October). Alternative Fracturing Fluids: Expanding the Field of Possible Applications and Properties of Hydrophobically Modified Polyacrylamide. In *SPE Russian Petroleum Technology Conference*. OnePetro.
16. 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(04), 2126-2144.
17. Duplyakov, V. M., Morozov, A. D., Popkov, D. O., Shel, E. V., Vainshtein, A. L., Burnaev, E. V., ... & Paderin, G. V. (2022). Data-driven model for hydraulic fracturing design optimization. Part II: Inverse problem. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 208, 109303.

Сведения составлены профессором, директором проектного центра по энергопереходу Сколковского института науки и технологий, доктором физико-математических наук Осипцовым Андреем Александровичем.

Я, Осипцов Андрей Александрович, даю согласие на обработку моих персональных данных и их включение в документы, связанные с работой диссертационного совета.

Д.ф.-м.н.



А. А. ОСИПЦОВ

Подпись А. А. Осипцова удостоверяю (сотрудник отдела кадров)

РУКОВОДИТЕЛЬ ОТДЕЛА
КАДРОВОГО АДМИНИСТРИРОВАНИЯ
Гук О.С.

