

СВЕДЕНИЯ

о ведущей организации

по диссертации *Вотинова Александра Сергеевича*
на тему «Оценка эффективности и моделирование пропантного гидроразрыва пласта на эксплуатационном объекте ВЗВ4 Москудьинского нефтяного месторождения»

Полное название организации, ведомственная принадлежность (при наличии)	Юридический адрес, телефон, электронная почта, официальный сайт в сети «Интернет»	Научные работы сотрудников организации, опубликованные в рецензируемых научных журналах за последние 5 лет по тематике соответствующей направлению диссертационного исследования соискателя <i>Вотинова А.С.</i>
Публичное акционерное общество «Пермнефтегеофизика»	614090, г. Пермь, ул. Лодыгина, д. 34 Телефон: +7 (342) 241-44-23 E-mail: pngf@rusgeology.ru	<p>1. Возможность использования скважин малой глубины для повышения качества исходных сейсмограмм при микросейсмическом мониторинге гидроразрыва пласта / Д. Ю. Шулаков, И. А. Черных, А. В. Шумилов, Е. А. Овчинникова // Геофизика. – 2018. – № 5. – С. 81-84.</p> <p>2. Применение микросейсмического мониторинга для контроля гидроразрыва пласта на Быркинском месторождении / Е. А. Овчинникова, И. А. Черных, Д. Ю. Шулаков, А. В. Шумилов // Теория и практика разведочной и промысловой геофизики : Сборник научных трудов по материалам международной научной-практической конференции, Пермь, 22–23 ноября 2018 года. – Пермь: Пермский государственный национальный исследовательский университет, 2018. – С. 318-323.</p> <p>3. Комплексование геофизических технологий вторичного вскрытия и долговременного мониторинга работы пластов / В. И. Костицын, А. Д. Савич, А. В. Шумилов [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2019. – № 9. – С. 108-113.</p> <p>4. Шумилов, А. В. Исследование притока жидкости в скважинах с горизонтальным окончанием ствола</p>

вероятностно-статистическими методами / А. В. Шумилов // Нефтяное хозяйство. – 2019. – № 12. – С. 136-139.

5. Шумилов, А. В. Исследования геофизическими методами технического состояния наклонно-направленных и горизонтальных скважин / А. В. Шумилов // Вестник Пермского университета. Геология. – 2020. – Т. 19. – № 2. – С. 140-151.

6. Мониторинг работы пластов и оборудования в эксплуатационных скважинах с оптико-волоконным кабелем / О. Л. Сальникова, А. В. Шумилов, В. И. Луппов, И. А. Черных // Каротажник. – 2020. – № 6(306). – С. 72-81.

7. Оценка степени воздействия кумулятивной перфорации на крепь скважин / А. Д. Савич, А. В. Шумилов, О. Л. Сальникова [и др.] // Каротажник. – 2020. – № 6(306). – С. 53-71.

8. Анализ геофизических исследований, проведенных комплексной аппаратурой импульсно-нейтронного каротажа на месторождениях Пермского края / А. А. Александровская, О. Л. Сальникова, А. В. Шумилов, А. С. Чухлов // Геофизика. – 2020. – № 5. – С. 69-78.

9. Комплексное использование каротажной и геолого-технологической информации при геонавигации / Ц. Шао, Е. Юань, С. Чжай [и др.] // Геофизика. – 2020. – № 5. – С. 84-92.

10. Патент на полезную модель № 202982 U1 Российская Федерация, МПК H01B 11/22. Геофизический кабель с оптическим волокном и капиллярной трубкой: № 2020108226: заявл. 25.02.2020: опубл. 17.03.2021 / А. Д. Савич, А. А. Семенов, Д. Г. Халилов [и др.]; заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Предприятие

		<p>"ФХС-ПНГ".</p> <p>11. Якуба, А. Н. Технология перфорации "Кластер" / А. Н. Якуба, А. Д. Савич // Каротажник. – 2021. – № 7(313). – С. 48-62.</p> <p>12. Технология акустического каротажа с большой глубиной исследований / Ю. Су, С. Гу, Ш. Ли [и др.] // Каротажник. – 2021. – № 7(313). – С. 150-172.</p>
--	--	---

«03» октября 2022 года

гтев/

