

Сведения о научно-педагогическом работнике, осуществляющем общее руководство научным содержанием программы магистратуры / о научном руководителе, назначенном обучающемуся по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре (адъюнктуре):

№ п/п	Ф.И.О. научно-педагогического работника	Условия привлечения (по основному месту работы, на условиях внутреннего/внешнего совместительства; на условиях договора гражданско-правового характера (далее – договор ГПХ))	Ученая степень, (в том числе ученая степень, присвоенная за рубежом и признаваемая в Российской Федерации)	Тематика самостоятельного научно-исследовательского (творческого) проекта (участие в осуществлении таких проектов) по направлению подготовки, а также наименование и реквизиты документа, подтверждающие его закрепление	Публикации (название статьи, монографии и т.п.; наименование журнала/издания, год публикации) в: ведущих отечественных рецензируемых научных журналах и изданиях зарубежных рецензируемых научных журналах и изданиях		Апробация результатов научно-исследовательской (творческой) деятельности на национальных и международных конференциях (название, статус конференций, материалы конференций, год выпуска)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Чернова Оксана Сергеевна	По основному месту работы	д.г.-м.н.	Седиментологические и нефтегазопромысловые исследования в рамках темы «Разработка технологии поиска потенциально продуктивных объектов в отложениях доюрского комплекса Томской области» (05.03.2018-31.12.2022 гг.), договору № ВСТ-17/10124/450/Р (13.12-59/2018) от 01.03.2018 г. В рамках направления научных исследований ТПУ 4. Геология, геохимия, минералогия: 1.1. Науки о земле и смежные экологические науки	1. Ермаков Р.И., Меркулов В.П., Чернова О.С., Коровин М.О. Детализация микроскопических исследований литологических особенностей в анизотропном песчаном коллекторе // Известия Тульского государственного университета. Науки о Земле. – 2020. - №3 – С. 150-161 https://elibrary.ru/item.asp?id=44021499 ; 2. Р. И. Ермаков, В. П. Меркулов, О. С. Чернова, М. О. Коровин (2020) Особенности учета анизотропии проницаемости в гидродинамической модели. Записки Горного Института. Том 243. С. 299. https://doc365.ru/uploads/store/5fbbc792424e02.06558001_hkloinfqmpeg.pdf 3. Ермаков Р.И., Меркулов	Zhilina E.N., Chernova O.S. The problem of genesis and systematic of sedimentary units of hydrocarbon reservoirs // IOP Conference Series: Earth and Environmental Science 9, Petrology of Magmatic and Metamorphic Complexes. Сер. «9th All Russian Petrographic Conference with Inter-national Participation: Petrology of Magmatic and Metamorphic Complexes» 2018. С. 012024 https://www.scopus.com/sourceid/19900195068?origin=recordpage	1. Международная научно-практическая конференция «Современные технологии нефтегазовой геофизики», 2-3 декабря 2020 г., Тюмень, ТИУ // Чернова О.С. Прогнозирование зон развития высокопроницаемых коллекторов на основе методики гидравлических единиц потока (на примере Лугинецкого нефтегазоконденсатного месторождения) https://www.tyuiu.ru/wp-content/uploads/2020/01/2020_Sovremennye-tehnologii-neftegazovoi-geofiziki_Programma2.pdf 2. XX Всероссийское совещание с международным участием «Меловая система России и ближнего зарубежья: проблемы стратиграфии и палеогеографии», г. Магадан

1	2	3	4	5	6	7	8
					В.П., Чернова О.С., Коровин М.О. / Влияние анизотропии проницаемости на гидродинамическое моделирование блока нефтяного месторождения // Известия ТулГУ. Науки о Земле. 2020. Вып. 4 С.168-179. (Web of Science) (Yermekov, RI; Merkulov, VP; Chernova, OS; Korovin, Mo detailed microscopic studies of lithological features in an anisotropic sand reservoir); elibrary.ru/contents.asp?titleid=31932 4. Чернова О.С., Чухланцева Е.Р. Методология комплексирования седиментологического и петрофизического моделирования терригенных природных резервуаров // Недропользование XXI век. 2020. - №4. - С.154-161.; http://i.uran.ru/webcab/system/files/journalspdf/nedropolzovanie-xxi-vek/nedropolzovanie-xxi-vek-2020-n-4/20204.pdf 5. Bergenov S.U., Chernova O.S., Zipir M.G. Methodology for assessing the expected starting flow rates of horizontal wells in oil, gas and gas condensate fields // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University. Geo Assets Engineering. - 2020 - T. 331 - №. 3. - P. 207-212 DOI https://doi.org/10.18799/24131830/2020/3/2563; 6. Ermekov R. I., Merkulov V. P., Korovin M. O., Chernova O.S. Investigation of permeability anisotropy impact on development of block oilfield of terrigenous oil-saturated reservoir during		20-25 сентября 2020 г., С. 262-265 // О.С. Чернова, Е.Р. Чухланцева - Текстурные особенности ваттовых отложений Западно-Сибирского осадочного бассейна Материалы Десятого Всероссийского совещания, г. Магадан, 20–25 сент. 2020 г. / под ред. Е.Ю. Барабошкина, А.Ю. Гужикова. Магадан: ОАО «МАОБТИ», 2020. 282 с. ISBN 978-5-6040134-4-1 http://cretaceous.ru/files/pub/collections/anthology/xcretaceous_2020.pdf; LIBRARY ID: 36797740; 3. Научная конференция «ПАЛЕОСТРАТ-2019», секция палеонтологии МОИП и Московского отделения палеонтологического общества при РАН, г. Москва, 28-30 января 2019 г., С.7-8. // В.П. Алексеев, Э.О. Амон, С.О. Зорина, О.С. Чернова. Аспекты литолого-фациального циклического подхода и региональная стратиграфия / https://geol.msu.ru/paleont/wp-content/uploads/2019/02/Paleostrat-2019.pdf 4. Международная научно-практическая конференция «Новые идеи в науках о Земле» (РГГРУ-МГРИ), 02-05 апреля 2019 г., г. Москва // Алексеев В.П., Амон Э.О., Зорина С.О., Чернова О.С. Цикличность терригенных толщ в ракурсе нелинейной парадигмы http://mgrirggru.ru/science/konf/index.php/mgri.ru/science/scientific...conference/2019_1.pdf 5.81-St EAGE Conference

1	2	3	4	5	6	7	8
					simulation // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University. Geo Assets Engineering. - 2020 - T. 331 - №. 2. - P. 162-169; DOI: https://doi.org/10.18799/24131830/2020/2; 7. Zipir V.G., Chernova O.S. Improvement of efficiency of developing green gas-condensate field project using integrated asset modelling // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University. Geo Assets Engineering. - 2020 - T. 331 - №. 1. - P. 162-169; DOI: https://doi.org/10.18799/24131830/2020/1/2447 8. Ermekov R.I., Merkulov V. P., Korovin M.O., Chernova O. S. Construction of anisotropy simulation model and studying the effect of permeability anisotropy on the example of field unit modeling // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University. Geo Assets Engineering. - 2019 - T. 330 - №. 11. - P. 86-93; DOI: https://doi.org/10.18799/24131830/2019/11/2351; 9. Alekseev V.P., Amon E.O., Zorina S.O., Chernova O.S. Novye predstavleniya i perspektivy v izuchenii ciklichnosti osadochnykh porod. Gorno-geologicheskii zhurnal. 2019. № 1 (57). S. 30-37.; https://repository.kpfu.ru/eng/?p_id=200824&p_lang=2 10. Ермеков Р.И., Меркулов В.П., Чернова О.С., Коровин М.О. Детализация трассерных исследований особенностей перетока флюидов в анизотропном песчаном коллекторе //		&Exhibition 2019, 03-06 June 2019, London, UK - Volkova A.A., Merkulov V.P., Chernova O.S. Methodology of Integrated Researches of Complex-Constructed Paleozoic Deposits of the Southeast of Western Siberia https://www.sgem.org; 6. IX All-Russian Lithological Meeting (with international participation) (03-06 October 2019, Kazan, Russia - Chernova O.S. Typification of different-facies natural reservoirs according to the concept of hydraulic flow units// https://kpfu.ru/geo/litology2019/en 7.IX All-Russian Lithological Meeting (with international participation) (03-06 October 2019, Kazan, Russia - Alekseev V.P., Amon E.O., Zorina S.O., Chernova O.S. Facial analysis: tracing or diffusion of ideas https://kpfu.ru/geo/litology2019/en

1	2	3	4	5	6	7	8
					Известия Тульского государственного университета – 2019 – Вып. №4. – С. 229-239; https://cyberleninka.ru/article		