

Сведения о ведущей организации

1.	Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром ПХГ»
2.	Сокращение наименование организации	ООО «Газпром ПХГ»
3.	Ведомственная принадлежность	
4.	Место нахождения	Российская Федерация
5.	Почтовый адрес организации с указанием индекса	196105, г. Санкт-Петербург, Московский пр., д. 139, корп. 1, стр. 1
6.	Телефон с указанием кода города	+7 812 613-17-17
7.	Адрес электронной почты	phg@phg.gazprom.ru
8.	Адрес официального сайта в сети «Интернет»	ugs.gazprom.ru
9.	Руководитель организации	Сафонов Игорь Александрович
10.	Уполномоченный	Голод Гарри Савельевич
11.	Должность	Заместитель Генерального директора по производству
12.	Ученая степень	Кандидат технических наук
13.	Ученое звание	
14.	Список основных публикаций работников ведущей организации по тематике диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	<p>1. ГЕОМЕХАНИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ КОНСТРУКЦИИ СКВАЖИН С ОТКРЫТЫМ ЗАБОЕМ НА ПОДЗЕМНЫХ ХРАНИЛИЩАХ ГАЗА В НЕУСТОЙЧИВЫХ КОЛЛЕКТОРАХ Гришин Д.В., Губайдуллин А.Г., Позднухов С.В., Пономарёв А.И. Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. 2019. № 1 (117). С. 9-18.</p> <p>2. ВЛИЯНИЕ ДЕФОРМАЦИЙ ПОРОДЫ, ВОЗНИКАЮЩИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ГИДРОРАЗРЫВА ПЛАСТА, НА ПРОЧНОСТЬ КОЛЛЕКТОРА Верисокин А.Е., Марьевский А.Д., Граб А.Н., Сериков Д.Ю. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2018. № 7. С. 35-38.</p> <p>3. ТЕХНОЛОГИЯ ПОВЫШЕНИЯ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ СКВАЖИН МЕТОДОМ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ХАРАКТЕРА ВСКРЫТИЯ ПЛАСТА Гришин Д.В. Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. 2018. № 1 (111). С. 17-26.</p>

	<p>4. ВЫЯВЛЕНИЕ ЗАКОЛОННЫХ ДВИЖЕНИЙ ФЛОИДОВ, КОНТРОЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ СКВАЖИН ПХГ Гришин Д.В., Никитин Р.С., Кошелев Д.А., Позднухов С.В., Орешников П.С., Кантюков Р.Р., Сорока С.В. Деловой журнал Neftegaz.RU. 2017. № 7. С. 60-62.</p> <p>5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОПТИМАЛЬНОЙ СТЕПЕНИ УВЕЛИЧЕНИЯ ДИАМЕТРА СТВОЛА СКВАЖИНЫ Гришин Д.В., Голод Г.С., Никитин Р.С., Васильев В.А., Гунькина Т.А. Газовая промышленность. 2016. № 4(736). С. 55-58.</p> <p>6. НЕКОТОРЫЕ МЕХАНИЗМЫ РАЗРУШЕНИЯ ТРУБНЫХ СТАЛЕЙ КОНТРОЛИРУЕМОЙ ПРОКАТКИ В КОРРОЗИОННО-АКТИВНЫХ СРЕДАХ ПРИ ЦИКЛИЧЕСКОМ НАГРУЖЕНИИ Зорин Н.Е. Зорин Е.Е., Казаков Ю.В., Романов А.П. Нефть, газ и бизнес. 2015. № 8. С. 21-24.</p> <p>7. AN INTEGRATED APPROACH TO THE INTEGRITY DIAGNOSTICS OF UNDEGROUND GAS STORAGE WELLS Kantyukov R., Grishin D., Nikitin R., Aslanyan A., Aslanyan I., Minakhmetova R., Soroka S. В сборнике: Society of Petroleum Engineers – SPE Abu Dhabi International Petroleum Exhibition and Conference 2017. 2017</p> <p>8. LOCAL STRESS SHADOW EFFECT ANALYSIS IN MULTISTAGE HYDRAULIC FRACTURING DESIGN CONSIDERING SMALL DRILLHOLE SPACING Karpov V., Parshin N., Ryazanov A., Moiseenko A., Bochkarev A., Mitrushkin D., Nikitin R. В сборнике: Society of Petroleum Engineers – SPE Russian Petroleum Technology Conference 2017. 2017</p>
--	---

Голод Г.С.

