

СВЕДЕНИЯ

о ведущей организации и официальных оппонентах по диссертации Ишкова Алексея Андреевича «Математическое моделирование функционирования систем температурной стабилизации грунтов с горизонтальным испарителем», представленной на соискание учёной степени кандидата технических наук по специальности 01.04.14 Теплофизика и теоретическая теплотехника

Ведущая организация

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Гипротюменнефтегаз» (Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко)
Сокращенное наименование	ПАО «Гипротюменнефтегаз»
Почтовый адрес	Россия, 625000, г.Тюмень, ул. Республики, 62
Телефон	+7 (3452) 25-75-30; +7 (3452) 46-56-80
Сайт	http://www.gtng.ru/
E-mail	gtng@gtng.ru

Список публикаций: (около 10 публикаций за последние 5 лет)

- 1) Горелик Я.Б., Романюк С.Н., Хабитов А.Х. Учет совместного теплового действия скважин в кусте при расчете параметров области протаивания мерзлых грунтов // Криосфера Земли, 2019, Т. 23, № 2, С. 79-87.
- 2) Горелик Я.Б., Хабитов А.Х. Роль теплоизоляции скважин при определении расстояния между устьями в районах распространения многолетнемерзлых грунтов // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика, 2019, Т. 5, № 2, С. 10-26.
- 3) Горелик Я.Б., Хабитов А.Х. Об эффективности применения термостабилизаторов при строительстве на многолетнемерзлых грунтах // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика, 2019, Т. 5, № 3, С. 25-46.
- 4) Щербинин И.А., Чернышев С.В., Фахретдинов И.З., Тарасов М.Ю., Иванов С.С. Вопросы ресурсосбережения в нефтегазовом комплексе и их решения при проектировании обустройства месторождений // Нефтяное хозяйство, 2016, № 1, С. 93-97.
- 5) Кислицын А.А., Федорец А.А., Портнягина Е.В., Кузнецов С.В., Поднебесных А.В. Экспериментальное и теоретическое исследование микрокристаллизации парафинов в нефти // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика, 2015, Т. 1, № 3, С. 14-23.
- 6) Фрайштетер В.П. Нормирование надежности электроснабжения при проектировании объектов нефтедобывающей отрасли // Нефтяное хозяйство, 2019, № 3, С. 40-45.
- 7) Щербинин И.А., Чернышев С.В., Фахретдинов И.З., Тарасов М.Ю., Иванов С.С. Решение вопросов ресурсосбережения при проектировании обустройства нефтегазовых месторождений // Территория нефтегаз, 2016, № 3, С. 116-125.
- 8) Жолобов И.А., Зайцев В.С. Определение коэффициента теплопроводности больших массивов неоднородных сред // Нефтяное хозяйство, 2017, № 5, С. 48-50.
- 9) Щербинин И.А., Фахретдинов И.З., Иванов С.С., Жолобов И.А. Технические решения ОАО «Гипротюменнефтегаз» при проектировании объектов нефтегазового комплекса на многолетних мерзлых грунтах (часть 1) // Нефтяное хозяйство, 2015, № 1, С. 90-92.
- 10) Щербинин И.А., Фахретдинов И.З., Иванов С.С., Жолобов И.А. Технические решения ОАО «Гипротюменнефтегаз» при проектировании объектов нефтегазового комплекса на многолетнемерзлых грунтах (часть 2) // Нефтяное хозяйство, 2015, № 6, С. 86-87.

Официальный оппонент

ФИО	Рожин Игорь Иванович
Учёная степень учёное звание	Доктор технических наук
Должность	Главный научный сотрудник лаборатории техногенных газовых гидратов
Место работы	Институт проблем нефти и газа СО РАН – обособленное подразделение ФИЦ Якутского научного центра СО РАН
Почтовый адрес	Россия, 677980, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, улица Петровского, д. 2.
Телефон	+7-4112-39-06-27
E-mail	i_rozhin@mail.ru

Список публикаций: (около 10 публикаций за последние 5 лет)

- 1) Bondarev E.A., Rozhin I.I., Argunova K.K. Generalized mathematical model of hydrate formation in gas pipelines // Journal of Applied Mechanics and Technical Physics, 2019, Т. 60, № 3, С. 503-509.
- 2) Рожин И.И., Аргунова К.К. Моделирование геотемпературного поля и мощности криогенной толщи Вилюйской синеклизы // Успехи современного естествознания, 2019, № 12, С. 134-139.
- 3) Ivanov V.A., Sivtsev P.V., Rozhin I.I. 3D simulation of the thermal regime of a group of gas wells in the Srednetyungskoe field // Математические заметки СВФУ, 2019, Т. 26, № 3 (103), С. 109-119.
- 4) Иванов В.А., Рожин И.И. Прогноз теплового взаимодействия куста газодобывающих скважин с многолетнемерзлыми породами в условиях Лено-Вилюйской нефтегазоносной провинции // Успехи современного естествознания, 2018, № 12, С. 130-135.
- 5) Bondarev. E.A., Voevodin A.F., Argunova K.K., Rozhin I.I. Choosing an equation of state in mathematical models of pipeline transportation of natural gases // Numerical Analysis and Applications, 2017, № 10 (3), pp. 198-206ю
- 6) Бондарев Э.А., Рожин И.И., Аргунова К.К., Воеводин А.Ф. Особенности термогидродинамики магистральных газопроводов в криолитозоне // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья, 2017, № 4, С. 18-22.
- 7) Bondarev. E.A., Rozhin I.I., Argunova K.K. A new algorithm of mass flow rate determination in gas production and transportation systems via pressure measurement // Journal of Applied Mechanics and Technical Physics, 2017, № 58 (5), pp. 853-861.
- 8) Иванов В.А., Рожин И.И. Сопряженная задача теплового взаимодействия магистрального газопровода с окружающими многолетнемерзлыми грунтами // Вестник Северо-Восточного федерального университета им. М.К. Аммосова, 2017, № 6 (62), С. 47-58.
- 9) Ефимов В.М., Васильчук Ю.К., Рожин И.И., Попенко Ф.Е., Степанов А.В. Моделирование температурного режима грунтовых оснований с сезонноохлаждающими устройствами в условиях криолитозоны Республики Саха (Якутия) // Арктика и Антарктика, 2017, № 4, С. 86-97.
- 10) Ефимов В.М., Попенко Ф.Е., Рожин И.И., Степанов А.В., Большев К.Н. Формирование температуры грунтов оснований при использовании сезонно-охлаждающих устройств (СОУ) в условиях криолитозоны Центральной Якутии // Арктика и Антарктика, 2017, № 4, С. 98-105.
- 11) Ефимов В.М., Попенко Ф.Е., Рожин И.И., Степанов А.В. Моделирование температурного режима грунтового основания с сезонно-действующими охлаждающими устройствами // Геотехника, 2016, № 4, С. 16-23.
- 12) Ефимов В.М., Попенко Ф.Е., Рожин И.И., Степанов А.В. Тепломассоперенос в грунтах оснований при использовании сезонно-действующих охлаждающих устройств // Геотехника, 2016, № 5, С. 16-23.

Официальный оппонент

ФИО	Гаррис Нина Александровна
Учёная степень учёное звание	Доктор технических наук
Должность	Профессор кафедры «Гидрогазодинамика трубопроводных систем и гидромашин»
Место работы	ФГБОУ ВО «Уфимский государственный нефтяной технический университет» (УГНТУ)
Почтовый адрес	Россия, 450062, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Космонавтов, 1
Телефон	+7-347-243-19-16
E-mail	nina_garris@mail.ru

Список публикаций: (около 10 публикаций за последние 5 лет)

- 1) Кутлыева З.Р., Гаррис Н.А., Глухов О.А. Расчет регулируемого теплообмена наземного трубопровода в насыпи в режиме самопогружения с замерзшей поверхности // Нефтегазовое дело, 2019, Т. 17, № 5, С. 62-71.
- 2) Garris N.A., Rusakov A.I., Baykova L.R. New approach to estimation of thermal conductivity coefficient for underground pipeline forming a thawing halo in permafrost // Journal of Physics Conference Series, 2018, № 1111 (1):012016.
- 3) Гаррис Н.А., Акчурина Э.А., Русаков А.И. Сопряженная задача регулируемого теплообмена нефтепровода в многолетнемерзлых грунтах // Нефтегазовое дело, 2018, Т. 16, № 1, С. 54-61.
- 4) Garris N.A., Rusakov A.I., Lebedeva A.A. Balanced heat exchange of oil pipeline in permafrost calculation and thawing halo radius determination // Petroleum engineering, 2018, № 5, pp. 73-80.
- 5) Гаррис Н.А., Кутлыева З.Р., Баева Г.Н. Алгоритм регулирования процесса протаивания-промерзания грунта вокруг наземного трубопровода в условиях вечной мерзлоты // Нефтегазовое дело, 2018, Т. 16, № 6, С. 46-55.
- 6) Гаррис Н.А., Закирова Э.А. О постановке задач регулирования ореола протаивания вокруг трубопровода в районах распространения мерзлоты // Территория Нефтегаз, 2017, № 1-2, С. 100-106.
- 7) Garris N. A., Khuzina A.F., Rusakov A.I. Thermal state of oil pipelines in disturbed soils // Petroleum engineering, 2017, № 4, pp. 125-130.
- 8) Гаррис Н.А., Закирова Э.А. Третий принцип использования мерзлых грунтов в качестве основания трубопроводов // Территория Нефтегаз, 2017, № 5, С. 70-78.
- 9) Гаррис Н.А., Закирова Э.А., Кутлыева З.Р. Учет тепла трения при расчете режима регулируемого теплообмена нефтепровода с мерзлым грунтом // Нефтегазовое дело, 2017, Т. 15, № 1, С. 108-113.
- 10) Гаррис Н.А., Хузина А.Ф., Русаков А.И. Тепловой режим нефтепроводов в грунтах с нарушенной структурой // Нефтегазовое дело, 2017, Т. 15, № 4, С. 125-130.
- 11) Закирова Э.А., Гаррис Н.А. Как избежать выпучивания опор надземных трубопроводов в районах пучинистых грунтов // Нефтегазовое дело, 2016, Т. 14, № 2, С. 85-92.
- 12) Закирова Э.А., Гаррис Н.А., Перескоков К.А. Определение радиуса протаивания многолетнемерзлых пород вокруг скважины с учетом теплоизолирующего эффекта цементного кольца // Нефтегазовое дело, 2016, Т. 14, № 4, С. 69-74.
- 13) Колоколова Н.А., Гаррис Н.А. Определение коэффициента теплопередачи при наземной прокладке трубопровода в районах вечной мерзлоты // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья, 2015, № 1, С. 3-6.