

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Акчермушева Владимира Васильевича - на тему

«Совершенствование метода расчета на прочность надземного зигзагообразно уложенного трубопровода»,
представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.5. – «Строительство и эксплуатация нефтегазопроводов, баз и хранилищ»

1	2	3
Полное и сокращенное наименование организации	Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес электронной почты, адрес официального сайта в сети «Интернет»	Список основных публикаций работников ведущей организации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет
<p>1</p> <p>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ухтинский государственный технический университет» (ФГБОУ ВО «УГТУ»)</p>	<p>2</p> <p>169300, РФ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Первомайская, д. 13 Тел.: +7 (8216) 77-44-33 E-mail: info@ugtu.net Офис, сайт: www.ugtu.net</p>	<p>3</p> <p>1. Игнатик А.А. Экспериментальное исследование напряженно-деформированного состояния трубопровода в дефектных зонах потери металла при изгибающей нагрузке // Газовая промышленность. – 2022. – № 5 (832). – С. 90-97.</p> <p>2. Агиней Р.В., Фирстов А.А. Совершенствование метода оценки изгибных напряжений в стенке подземного трубопровода // Записки Горного института. – 2022. – Т. 257. – С. 744-754.</p> <p>3. Шаммазов И.А., Сидоркин Д.И., Батыров А.М. Анализ существующих методов расчета фундаментов на морозное пучение грунта при подборе конструкции опор надземного магистрального трубопровода // Нефтегазовое дело. – 2022. – Т. 20. – № 4. – С. 210-217.</p> <p>4. Игнатик А.А. Моделирование работы магистрального нефтепровода на стенде с целью определения энергоэффективных режимов // Наука и технологии трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2022. – Т. 12. – № 5. – С. 489-497.</p> <p>5. Игнатик А.А. Расчетно-экспериментальная оценка напряженного состояния трубопровода под воздействием изгибающей нагрузки и внутреннего давления // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2021. – № 2. – С. 114-126.</p>

6. Борейко Д.А., Сериков Д.Ю. Применение метода конечно-элементного анализа для автоматизации оценки начальных испытательных нагрузок при проведении исследований напряженно-деформированного состояния трубных образцов // Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности. – 2021. – № 4 (573). – С. 38-42.
7. Игнатик А.А. Применение струнных датчиков для оценки напряженно-деформированного состояния магистральных трубопроводов // Технологии нефти и газа. – 2021. – № 6 (137). – С. 57-61.
8. Игнатик А.А. Характеристика напряженно-деформированного состояния стенки трубопровода под воздействием внутреннего давления, изгиба и кручения // Газовая промышленность. – 2020. – № 4 (799). – С. 102-107.
9. Середёнок В.А., Агиней Р.В., Лопатин А.С. Исследование влияния фактического радиуса изгиба трубопровода-кондуктора при обосновании возможности выполнения реконструкции магистрального нефтегазопровода методом «труба в трубе» // Труды Российского государственного университета нефти и газа имени И.М. Губкина. – 2020. – № 1 (298). – С. 88-102.
10. Игнатик А.А. Напряженно-деформированное состояние трубопровода под воздействием комбинированной нагрузки // Наука и технологии трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2020. – Т. 10. – № 1. – С. 22-31.
11. Сальников А.В., Игнатик А.А. Применение комбинированной вероятностно-статистической методики количественной оценки прочности и долговечности магистральных трубопроводов с одиночными и комбинированными дефектами // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2019. – № 5. – С. 115-124.

Председатель совета 24.2.428.03, д.ф.-м.н., профессор
Ученый секретарь совета 24.2.428.03, д.т.н., профессор



Бахтизин Р.Н.

Султанов Ш.Х.