

XIX ЕЖЕГОДНАЯ СТУДЕНЧЕСКАЯ НАУЧНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ - 2026»

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

Филиал Российского государственного университета нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина в городе Ташкенте приглашает представителей молодежной науки принять участие **18-20 февраля 2026 года** в XIX ежегодной студенческой научной конференции «Нефть и газ – 2026» (далее – Конференция).

Конференция проводится с целью выявления и поддержки перспективных молодежных научно-исследовательских работ по следующим актуальным секциям:

- 1) Секция 1. Геология, поиск и разведка месторождений нефти и газа
- 2) Секция 2. Разработка нефтяных, газовых месторождений и ПХГ
- 3) Секция 3. Бурение скважин
- 4) Секция 4. Проектирование, сооружение и эксплуатация систем трубопроводного транспорта
- 5) Секция 5. Инженерная и прикладная механика нефтегазового комплекса
- 6) Секция 6. Химические технологии и экология в нефтяной и газовой промышленности
- 7) Секция 7. Экономика нефтегазовых компаний, управление трудом и персоналом
- 8) Секция 8. Гуманитарные науки и PR в нефтегазовой отрасли
- 9) Секция 9. Представление научных докладов на английском языке
- 10) Секция 10. Довузовская секция: Естественные науки. Информатика и информационно-коммуникационные технологии. Гуманитарные науки. Экология.

Ключевые даты:

28.12.2025 - окончание приема тезисов (отборочный этап);

18.02.2026 - проведение секционных заседаний;

20.02.2025 - проведение пленарного заседания и подведение итогов Конференции.

Формат участия: очный

Регламент докладов: на секционных заседаниях – до 7 минут, пленарном заседании – до 10 минут.

Рабочие языки: русский, английский (секция 9).

Участие в конференции - бесплатное.

Срок приёма тезисов по 28 декабря 2025 года. Уникальность работы должна быть не менее 50%. Тезисы и заявки (см. прил.) для участия в Конференции необходимо направлять через личный кабинет участника Международного форума «Нефть и газ – 2026» (на сайт neftegaz.gubkin.ru) и в оргкомитет Конференции на электронную почту a.abdullaeva@gubkin.uz.

При отправлении тезиса для участия в конференции в графе «Тема» письма необходимо указать секцию. Например, для отправления тезисов на секцию «Бурение скважин» необходимо указать «Секция 3». Подробные требования оформления тезисов прилагаются. Убедительная просьба, внимательно ознакомиться с требованиями. Тезисы, не удовлетворяющие по содержанию и требованиям оформления, публиковаться не будут.

С информацией о Конференции можно ознакомиться на сайте: www.gubkin.uz.

**ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В
XIX ЕЖЕГОДНОЙ СТУДЕНЧЕСКОЙ НАУЧНОЙ КОНФЕРЕНЦИИ
«НЕФТЬ И ГАЗ – 2026»**

Фамилия, имя, отчество (полностью)	
Город	
Место обучения (полностью)	
Факультет, курс, направление обучения	
Ф.И.О. научного руководителя, научное звание и должность	
Название доклада	
Секция Конференции	
Формат участия (да, нет)	
Почтовый адрес	
Контактный телефон	
Адрес электронной почты (E-mail)	

**ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ТЕЗИСОВ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ
XIX ЕЖЕГОДНОЙ СТУДЕНЧЕСКОЙ НАУЧНОЙ КОНФЕРЕНЦИИ
«НЕФТЬ И ГАЗ - 2026»**

Язык публикации	Тезисы доклада должны быть представлены на русском языке . По секции 9 «Представление научных статей на английском языке» тезисы доклада должны быть представлены на английском языке .
Общий объем тезисов (заголовок, аннотация, ключевые слова, текст, литература)	Оформление: Текст следует представить в формате MS Word (doc., .docx) ; Ориентация страниц - книжная (лист вертикально); Поля: слева, справа, сверху и внизу – 25 мм; Шрифт текста - Times New Roman, 11 пт; Межстрочный интервал – одинарный; Красная строка (отступ) слева – 1,25 см; Максимальный объем: до 2-х страниц А4.
Соавторство	Допускается до 2-х соавторов, помимо главного автора .
Сведения об авторе(ах)	<p>От одного автора или авторского коллектива принимается не более 2-х работ.</p> <p><u>Все нижеперечисленные строки должны быть выровнены по центру.</u></p> <p>Первая строка – ФИО автора в полной форме – Иванов Иванов Иван Иванович</p> <p>Следующая строка – Заголовок (название тезисов) пишется с заглавной буквы.</p> <p>Следующая строка – Должность, ученая степень (при наличии). Например: студент, магистрант, аспирант, специалист и т.д.</p> <p>Следующая строка – Сокращенное название вуза/организации – в том варианте, как оно представлено в учредительных документах.</p> <p>Следующая строка – должность, ФИО, место работы научного руководителя</p> <p>Следующая строка – пустая строка;</p> <p>Следующая строка – ФИО автора указывается в полной форме <i>на английском языке</i> – Ivanov Ivan Ivanovich.</p> <p>Следующая строка - Заголовок (название тезисов) пишется с заглавной буквы. <i>на английском языке</i>.</p> <p>Следующая строка – Должность, ученая степень (при наличии). Например: student, master student, postgraduate student, и т.д. <i>на английском языке</i>.</p> <p>Следующая строка – Сокращенное название вуза/организации – в том варианте, как оно представлено в учредительных документах <i>на английском языке</i>.</p> <p>Следующая строка - должность, ФИО, место работы научного руководителя <i>на английском языке</i>.</p> <p><i>Если авторов 2 и более: организация указывается для каждого соавтора в отдельности. Если все соавторы из одной организации, то ее название приводится после ФИО последнего соавтора.</i></p>

<p>Аннотация</p>	<p>Аннотация должна содержать 4-6 предложений, или не более 100 слов.</p> <p>Должно быть указание на то, что это аннотация (АННОТАЦИЯ).</p> <p>Аннотация не должна выделяться курсивом, подчеркиванием и т.п. Текст не должен быть разделен на абзацы.</p> <p>В аннотации не допускается цитирование и ссылки на другие работы. Аббревиатуры должны быть расшифрованы.</p> <p>Аннотация должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Описание основной цели исследования; - Краткое описание методологии; - Обобщение наиболее важных результатов исследований и их практическая значимость. <p>Аннотация должна быть продублирована на английском языке (ABSTRACT...).</p>
<p>Ключевые слова</p>	<p>Сразу после аннотации должны быть представлены 3-10 ключевых слов, которые могут состоять из отдельных слов и словосочетаний.</p> <p>Должно быть указание на то, что это ключевые слова (КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА...).</p> <p>Также ключевые слова должны быть продублированы на английском языке (KEYWORDS...).</p> <p>Ключевые слова не должны содержать формулы, схемы и рисунки.</p>
<p>Требования к содержанию тезисов</p>	<p>После ключевых слов нужно представить текст тезисов. Текст НЕОБХОДИМО разбить на подглавы при написании:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Введение*; 2. Актуальность*; 3. Используемые методы и методологии, оборудование, технологии; 4. Заключение (обязательно предположить возможные перспективы дальнейших исследований по теме, сопоставление с зарубежными и отечественными аналогами)*; 5. Благодарности (добавляется при необходимости ссылки на финансовую поддержку при проведении исследований, благодарности частным лицам и организациям); 6. Список использованных источников (ЛИТЕРАТУРА)*. <p>Наличие двойных или тройных пробелов не допускается.</p> <p>При первом употреблении аббревиатур обязательно указать их расшифровку.</p> <p>Прямая речь (цитирование) должна быть оформлена с использованием кавычек.</p> <p>*Обязательные подглавы в тексте тезисов.</p> <p>Текст тезисов НЕ ДОЛЖЕН содержать названия подглав (Введение, Актуальность и т.д.).</p>

<p>Список использованных источников (ЛИТЕРАТУРА)</p>	<p>Список литературы должен включать не более 8 источников.</p> <p>Должно быть указание на то, что это список литературы (ЛИТЕРАТУРА ...).</p> <p>При оформлении списка литературы (библиографических ссылок) авторов необходимо выделить курсивом.</p> <p>Библиографические ссылки по международным стандартам должны быть представлены <i>на английском языке</i> и через слеш <i>в транслите</i> (при отсутствии оригинала на английском языке). <i>Serensen S.V., Kogaev V.P., Bearing capacity and strength calculations of machine parts, Moscow: Mashgiz, 1968, 488 p. / Serensen S.V., Kogaev V.P., Nesushhaja sposobnost' i rascheti detalej mashin na prochnost', M.: Mashgiz, 1968, 488 s.</i></p> <p>(REFERENCES...)</p>
<p>Требования к таблицам, рисункам и формулам</p>	<p>Текст может содержать таблицы, подписи к которым должны приводиться <i>над таблицей с выравниванием по ширине</i>, в формате: Таблица 1 Наименование таблицы.</p> <p>Оформление текста в таблицах: интервал одинарный, шрифт Times New Roman 11 пт.</p> <p>Таблиц в тексте должно быть не более 1.</p> <p>В тексте необходимо давать ссылку на рисунок, таблицу, схему и формулу с указанием номера рисунка, таблицы, схемы и формулы.</p> <p>Примечание. Избегайте сокращения названий таблиц, рисунков, и уравнений (т.е. Таб. 1, рис. 2, уравн. 3) в подписи или в тексте. Не пишите «в таблице выше/ниже» или «на рисунке на странице 2», так как позиция и номер страницы таблицы или рисунка может меняться при верстке.</p> <p>Все составляющие формул должны быть оформлены в макросе «Microsoft equation» и выравнены по центру с нумерацией по правому краю.</p> <p>Графические рисунки должны быть высокого разрешения, не менее 300dpi. При использовании надписей текст должен отображаться четко.</p> <p>Наименование рисунка, схемы должно быть выравнено по центру под рисунком в следующем формате: Рисунок 1 Наименование рисунка (Не более 2-х рисунков); Схема 1 Наименование схемы (Не более 1-й схемы).</p>

Совершенствование подбора полых насосных штанг путем использования математической модели поведения штанг в скважине

Иванов Иван Иванович¹, Дмитриев Дмитрий Дмитриевич², Васильев Михаил Алексеевич³

¹Аспирант, ^{2,3}Ведущий инженер

¹РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, ^{2,3}ООО «НефтьГазНаука»

Научный руководитель: д-р техн. наук, профессор Петров Михаил Иванович, РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина

АННОТАЦИЯ

Создана новая методика расчета приведенных напряжений на основе зависимости Одингга. Методика основывается на зависимости Одингга с введением в выражении коэффициента k , характеризующего конструктивные особенности насосных штанг, а также материал изготовления. Новая методика позволила получить хорошую сходимость результатов с ситуацией в скважине. Для учета особенностей эксплуатации насосных штанг в наклонно-направленной скважине разработана математическая модель.

КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА

Насосные штанги, полые насосные штанги, методики расчета приведенных напряжений, математическая модель работы насосных штанг, зависимость Одингга.

Improving the selection of hollow sucker rods through the use of a mathematical model of the behavior of the rods in the hole

Ivanov Ivan Ivanovich¹, Dmitriev Dmitry Dmitrievich², Vasiliev Mikhail Alekseevich³

¹Postgraduate, ^{2,3}Lead Engineer

¹Gubkin University, ^{2,3}Neftgaznauka LLC

Scientific supervisor: Doctor of Science in Engineering Sciences, professor Petrov Mikhail Ivanovich, Gubkin University

ABSTRACT

A new method of calculation of the stresses on the basis of dependence Oding. The method is based on the dependence of Oding with the introduction of the index k terms of characterizing the design features of sucker rods and material of manufacture. The new technique yielded good agreement with the results of the situation in the well. To account for the peculiarities of operation of sucker rods in directional wells developed a mathematical model.

KEYWORDS

Sucker rods, hollow sucker rods, method of calculating the stress, the mathematical model of sucker rods, dependence Oding.

По статистике за 2015 г. (рисунок 1), более трети всего добывающего фонда нефтяных скважин в России оборудовано СШНУ. Также за последние 5 лет как в России, так и мире стало использоваться такое понятие, как одновременно-раздельная эксплуатация, которая подразумевает эксплуатацию нескольких продуктивных горизонтов одной скважиной. Наибольшее количество известных схем одновременно-раздельной эксплуатации связано именно со скважинными штанговыми насосными установками, что ежегодно увеличивает долю СШНУ. Итоговые коэффициенты приведены в таблице 1.

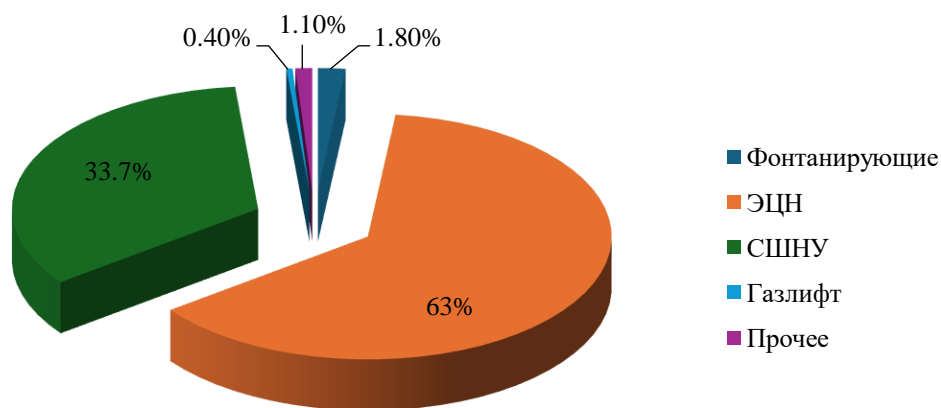


Рисунок 1 Фонд скважин Российской Федерации за 2015 г.

Таблица 1 Коэффициент k для сплошных насосных штанг [1,2]

Типоразмер, мм	Концентратор напряжений, K_s	Масштабный эффект, K_{ds}	Качество поверхности, K_f	Метод упрочнения, K_v	Непостоянство проходного сечения	Коэффициент разупрочнения	Итоговый коэффициент
16	0,65	1,09	0,8	1,45	-	1,2	1,54
19	0,65	1,11	0,8	1,45	-	1,2	1,56

Методики расчета приведенных напряжений и математические модели процесса работы штанговой колонны, применяемые при подборе насосных штанг, не полностью учитывают на сегодняшний день факторы, влияющие на работу штанговой колонны (конструктивные особенности насосных штанг, прочностные свойства материала, из которого они изготовлены), что приводит к её отказу.

ЛИТЕРАТУРА:

1. Серенсен С.В., Козаев В.П., Несущая способность и расчеты деталей машин на прочность, М.: Машгиз, 1968, 488 с.
2. Марковец М.П., Учебное пособие по курсу прочность металлов оборудования атомных электрических станций. - М.: МЭИ, 1979, 94 с.
3. Одинг И.А., Допускаемые напряжения в машиностроении, М.: Машгиз, 1962, 260 с.

REFERENCES:

1. Serensen S.V., Kogaev V.P., Bearing capacity and strength calculations of machine parts, Moscow: Mashgiz, 1968, 488 p. / Serensen S.V., Kogaev V.P., Nesushhaja sposobnost' i raschety detalej mashin na prochnost', M.: Mashgiz, 1968, 488 s.
2. Markovets M.P., Textbook for the course strength of metals in equipment of nuclear power plants. - M.: MEI, 1979, 94 p. / Markovec M.P., Uchebnoe posobie po kursu prochnost' metallov oborudovanija atomnyh jelektricheskikh stancij. - M.: MJeI, 1979, 94 s.
3. Oding I.A., Permissible stresses in mechanical engineering, Moscow: Mashgiz, 1962, 260 p. / Oding I.A., Dopuskaemye naprjazhenija v mashinostroenii, M.: Mashgiz, 1962, 260 s.