

19.02.2020

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Утверждены Методические рекомендации по определению ДРД МН/МНПП

Вступило в действие Руководство по безопасности «Методические рекомендации по определению допустимого рабочего давления магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов» (Приказ Ростехнадзора от 14 января 2020 года N 9).

Руководство направлено на соблюдение требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов».

Рекомендации предназначены для организаций, осуществляющих:

- эксплуатацию, строительство зданий, сооружений и систем ОПО МН/МНПП;
- техническое диагностирование, испытания, оценку технического состояния;
- экспертизу промышленной безопасности;
- расчеты прочности и долговечности;
- определение ДРД ЛЧ и ПО МН/МНПП.

В Руководстве представлены рекомендации к процедуре определения допустимого (разрешенного) рабочего давления МН/МНПП, составу и объемам проведения работ. А также включены расчетные методики и справочные данные.

Важно! Руководство по безопасности действует с 14 января 2020.

Вам доступны Методические рекомендации!



[Методические рекомендации по определению допустимого рабочего давления магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов](#)

Перейдя по ссылке, вы получите информацию:

- по определению допустимого рабочего давления участка линейной части и площадочного объекта;
- по подготовительным работам для определения допустимого рабочего давления;
- по определению допустимого рабочего давления при изменении проектного давления.

Более полную информацию по Руководству «Методические рекомендации по определению допустимого рабочего давления магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов» вы найдете в системах «Техэксперт», а именно:

- методика расчета допустимого рабочего давления;
- методика определения предельного давления бездефектной трубы;
- рекомендации к методике расчета прочности и долговечности труб с дефектами и пр.

Если у вас не подключена система [«Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»](#), вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив форму справа на странице издания.

Вопрос-ответ



Вопрос:

Чем отличаются термины нефтебаза и нефтесклад и что повлечет за собой переименование нефтебазы в нефтесклад?

Ответ:

В разделе 3 (п.30) ГОСТ Р 57512-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Термины и определения» дано определение нефтебазы:

- нефтебаза — это комплекс сооружений и устройств, предназначенных для приема, хранения, перевалки с одного вида транспорта на другой и/или сдачи нефти/нефтепродуктов. Различают перевалочные, призаводские и распределительные нефтебазы.

Стандартизованного на федеральном уровне термина «нефтеклад» нет.

В п.3.16 СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности» дано определение складов нефти и нефтепродуктов:

- склады нефти и нефтепродуктов — это комплекс зданий, резервуаров и других сооружений, предназначенных для приема, хранения и выдачи нефти и нефтепродуктов.

К складам нефти и нефтепродуктов относятся:

- предприятия по обеспечению нефтепродуктами (нефтебазы);
- резервуарные парки и наливные станции магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов;
- товарно-сырьевые парки центральных пунктов сбора нефтяных месторождений, нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий;
- склады нефтепродуктов, входящие в состав промышленных, транспортных, энергетических, сельскохозяйственных, строительных и других предприятий и организаций (расходные склады).

Из приведенных определений можно заключить, что употребление слова «нефтеклад» нежелательно из-за возможной неоднозначности его толкования, а термин «склады нефти и нефтепродуктов» является более общим, чем термин «нефтебаза».