13.03.2018

Бури! Качай!

Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Управляя рисками: новая версия международного стандарта ISO

Опубликована обновленная версия добровольного международного стандарта ISO 31000 «Управление рисками — Руководящие принципы», разработанного Международной организацией по стандартизации (International Organization for Standardization; ISO; ИСО). Стандарт вступил в силу с 1 февраля 2018 года.

Актуализированный документ ISO 31000:2018 предлагает еще более четкое, емкое и краткое руководство, которое поможет организациям использовать принципы управления рисками для улучшения планирования и принятия более эффективных решений.

Область применения:

- Стандарт предоставляет руководства по управлению рисками, с которыми сталкивается организация. Данные руководства могут применяться к любой организации и ее среде.
- Стандарт устанавливает общий подход к управлению любыми рисками, и не является узкоспециальным или отраслевым.
- Стандарт может использоваться на всем протяжении жизненного цикла организации и применим к широкому спектру деятельности, включая принятие решений на всех уровнях.

Ниже приводятся основные изменения относительно предыдущей версии документа:

- Пересмотрены ключевые критерии успеха в области риск-менеджмента.
- Лидерские качества руководителей высшего звена, обеспечивающие управление рисками во всех организационных мероприятиях.
- Больше внимания уделено управлению рисками на основе нового опыта, знаний и результатов анализа, использовавшихся для пересмотра процесса риск-менеджмента, а также действий и контроля на каждом этапе.
- Контент в большей степени ориентирован на модель открытых систем, которые поддерживают обратную связь с внешней средой для удовлетворения множества потребностей.

В текст документа также включены такие моменты, как постоянное совершенствование, адаптация организации к текущим реалиям, а также учет человеческих и культурных факторов.

> **Что касается сертификации, новый стандарт ISO 31000:2018 содержит рекомендации, а не требования и поэтому не предназначен для сертификации. Это дает менеджерам гибкость при внедрении стандарта с учетом потребностей и задач организации**.

А знаете ли вы?

Внесены изменения в Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов

Приказом Ростехнадзора от 15 января 2018 года N 13 внесены изменения в Федеральные нормы и правила «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», ранее утвержденные приказом Ростехнадзора от 7 ноября 2016 года N 461.

Согласно внесенным изменениям уточнены требования следующих пунктов:

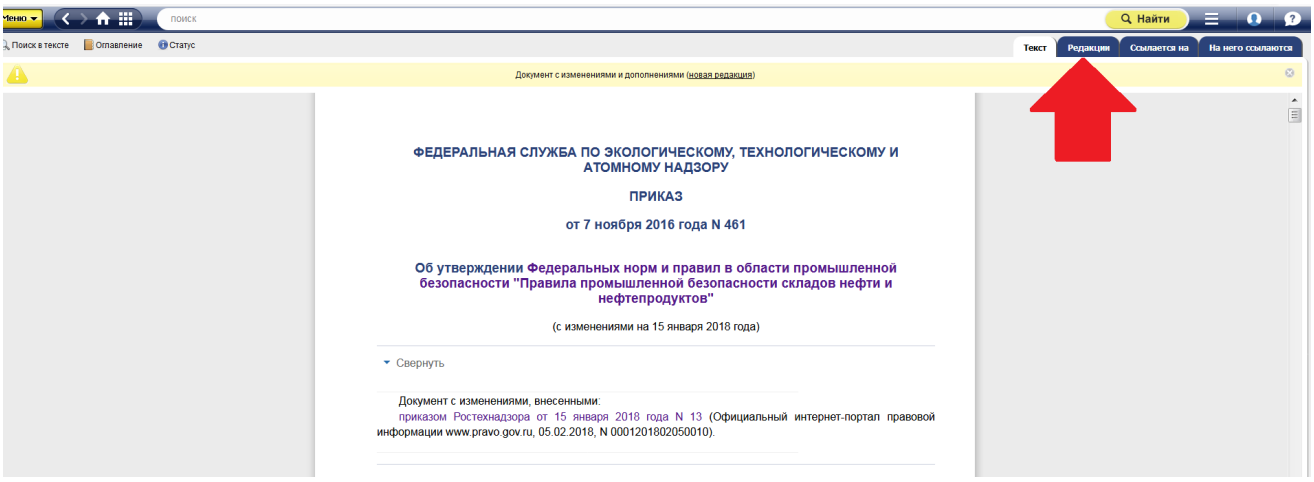
Пункт ФНП	Действующая редакция пункта ФНП	Редакция пункта, утвержденная приказом Ростехнадзора от 15 января 2018 года N 13

п.4.8	Все металлические резервуары подвергаются периодической зачистке: не менее двух раз в год — для авиационного топлива; Порядок и сроки зачистки резервуаров для нефти и мазутов определяются эксплуатирующей организацией в зависимости от условий **сохранения качества** хранимого продукта и надежной эксплуатации резервуаров.	Все металлические резервуары подвергаются периодической зачистке: не менее двух раз в год — для авиационного топлива **(допускается при наличии на линии закачки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 мкм зачищать резервуары не менее одного раза в год)**; Порядок и сроки зачистки резервуаров для нефти и мазутов определяются эксплуатирующей организацией в зависимости от условий **обеспечения сохранности** качества ранимого продукта и надежной эксплуатации резервуаров.
п.5.9		Добавлено: **Не требуется ограждение опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов, расположенных в пределах общего наружного ограждения производственной площадки предприятий, выполненного в соответствии с проектной документацией**.
абз.3 п.2.5.3	**Для продуктов с температурой вспышки свыше 55°С и давлением насыщенных паров менее 26,6 кПа применяют РВС, газоуравнительные системы и системы улавливания и рекуперации паров**.	Указанный пункт исключен из ФНП.

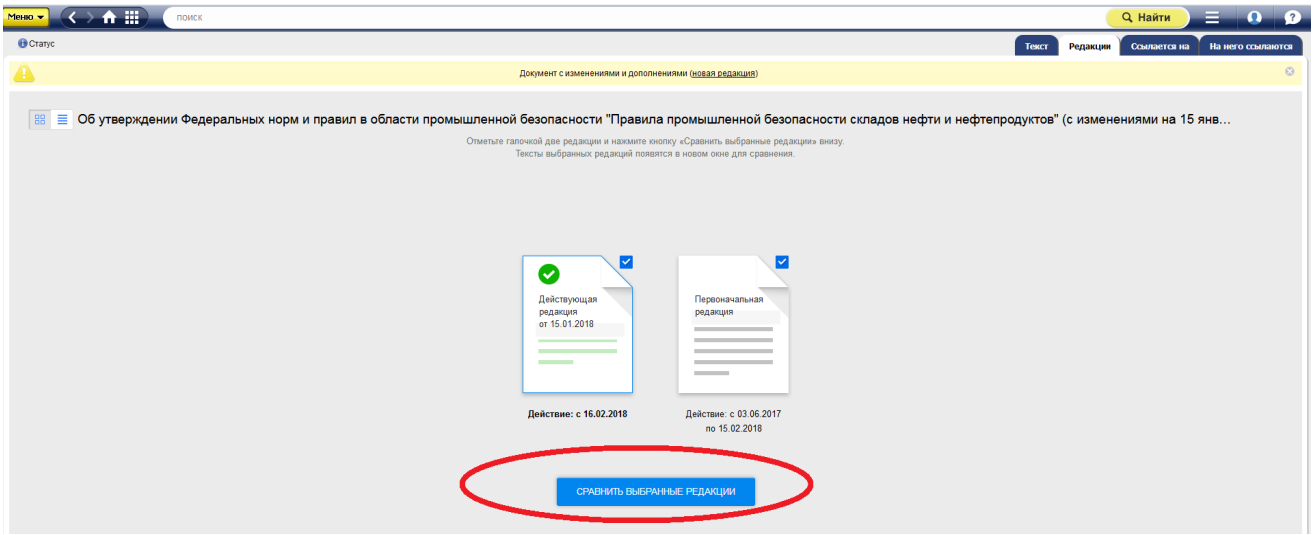
Изменения вступили в силу с 16.02.2018 года.

Оба документы вы можете легко найти в системе через запрос в интеллектуальном поиске. Проанализируйте изменения, которые произошли в приказе Ростехнадзора от 7 ноября 2016 года N 461 с помощью сервиса **«Сравнение редакций»**.

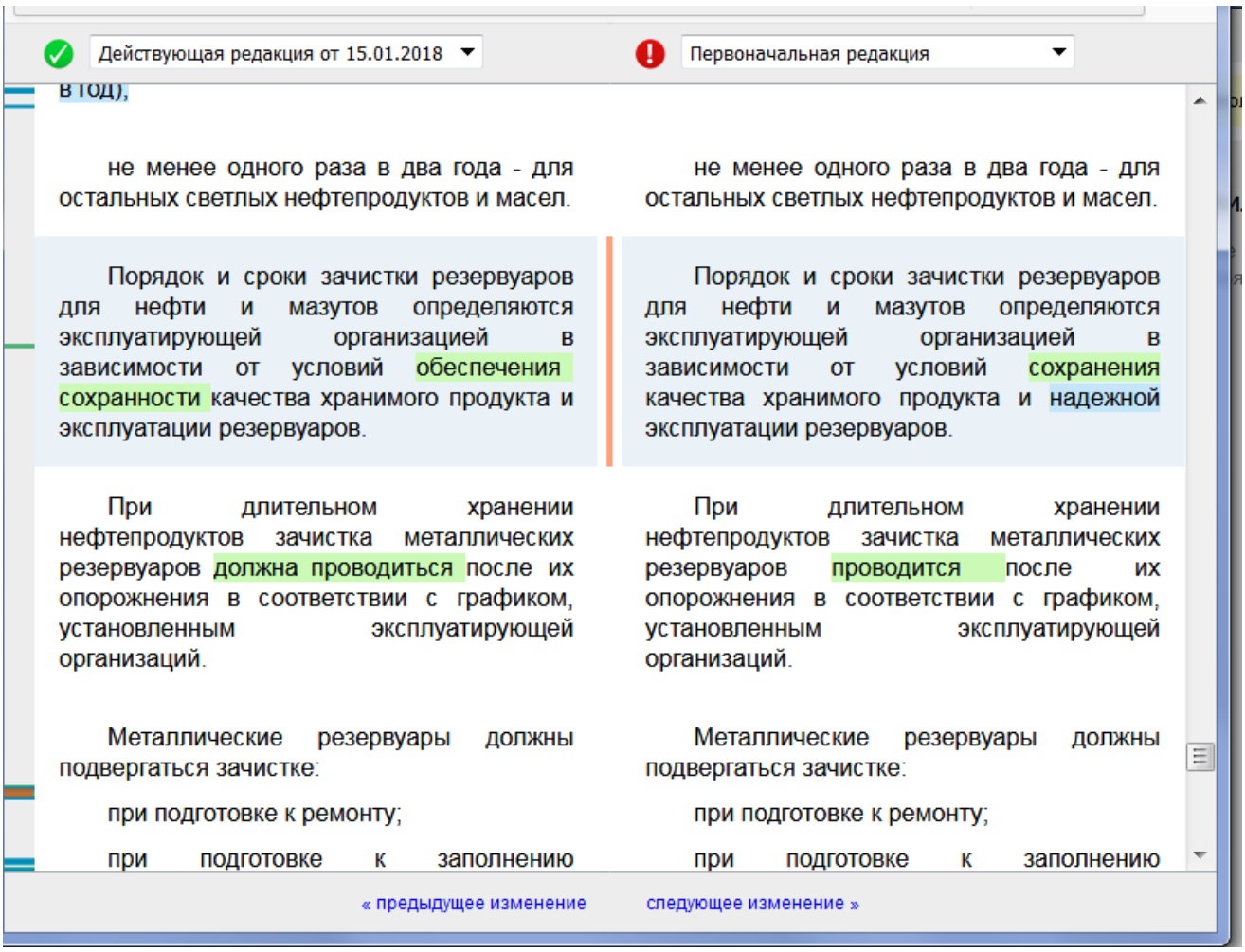
Для этого достаточно в открытом документе обратиться к вкладке «Редакции».



Отметив нужные редакции, нажимаем кнопку «Сравнить выбранные редакции». Тексты выбранных редакций откроются в новом окне для сравнения.



Фрагменты, присутствующие только в одной из редакций, выделены фоном синего цвета, различающиеся фрагменты выделены фоном зелёного цвета.



Сервис **«Сравнение редакций»** реализован не только для нормативно-правовых, но и для нормативно-технических документов.

Благодаря сервису вы сможете:

- проанализировать основные изменения, которые произошли в тексте документа;
- сравнить отдельные части документа, а также выбранные редакции документа целиком.

Если у вас нет систем «Техэксперт» по нефтегазовому комплексу, вы всегда можете получить бесплатный доступ к системе, заполнив простую форму регистрации.

Вопрос-ответ

Вопрос:

В ГОСТ 33335-2015 «Нефть и нефтепродукты. Руководство по использованию таблиц измерения параметров» ссылаются на таблицы по измерению параметров нефти и нефтепродуктов. Самих таблиц нет.

Кудинова И.Е.

Подскажите, где можно приобрести данные таблицы?

Ответ:

ГОСТ 33335-2015 «Нефть и нефтепродукты. Руководство по использованию таблиц измерения параметров» идентичен ASTM D 1250-08 (2013) Standard guide for use of the petroleum measurement tables (Стандартное руководство по использованию таблиц измерения нефти), поэтому он ссылается на стандарты API и ASTM.

Таблицы измерения параметров нефти содержатся в разделе 11 «Physical Properties Data (Volume Correction Factors)» руководства API «Manual of Petroleum Measurement Standards» (MPMS).

Раздел 11 содержит несколько подразделов:

- Chapter 11.1 Standard Document and API 11.1 VCF Application Temperature and Pressure Volume Correction Factors for Generalized Crude Oils, Refined Products, and Lubricating Oils;
- Chapter 11.2.2 Compressibility Factors for Hydrocarbons: 0.350-0.637 Relative Density (60°F/60°F) and F to 140°F Metering Temperature;
- Chapter 11.2.2M Compressibility Factors for Hydrocarbons: 350-637 Kilograms per Cubic Meter Density (15°C) and −46°C to 60°C Metering Temperature;
- Chapter 11.2.4 Temperature Correction for the Volume of NGL and LPG Tables 23E, 24E, 53E, 54E, 59E, 60E;
- Chapter 11.2.5 A Simplified Vapor Pressure Correlation for Commercial NGLs;
- Chapter 11.3.2.1 Ethylene Density;
- Chapter 11.3.3 Miscellaneous Hydrocarbon Product Properties — Denatured Ethanol Density and Volume Correction Factors;
- Chapter 11.3.3.2 Propylene Compressibility;
- Chapter 11.5.1 Part 1 — Conversions of API Gravity at 60°F;
- Chapter 11.5.2 Part 2 — Conversions for Relative Density (60/60°F);
- Chapter 11.5.3 Part 3 — Conversions for Absolute Density at 15°C.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных