

21.06.2023

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Ростехнадзором разъяснены особенности идентификации отдельных видов ОПО

Управлением по надзору за объектами нефтегазового комплекса рассмотрены обращения по вопросам идентификации опасных производственных объектов, поступившие в Общественную приемную Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, в частности уточнены особенности отнесения объектов к ОПО.

В письме Ростехнадзора от 10.04.2023 N 14-00-09/752 конкретизированы особенности идентификации ОПО «Площадка хранения мазутного топлива» — опасный производственный объект идентифицируется по признаку хранения и использования опасного вещества, а также использования оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115°C (в соответствии с пунктом 12 таблицы приложения N 1 к Требованиям).

В письме Ростехнадзора от 28.04.2023 N 14-00-09/935 рассмотрены особенности идентификации таких ОПО, как «Сеть газопотребления», «Установка резервуарная», «Установка баллонная групповая»:

«Сеть газопотребления» — опасный производственный объект идентифицируется по признаку использования и транспортирования опасных веществ, использования оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева

воды более 115°C (в соответствии с Приложением N 1 к Требованиям N 471).

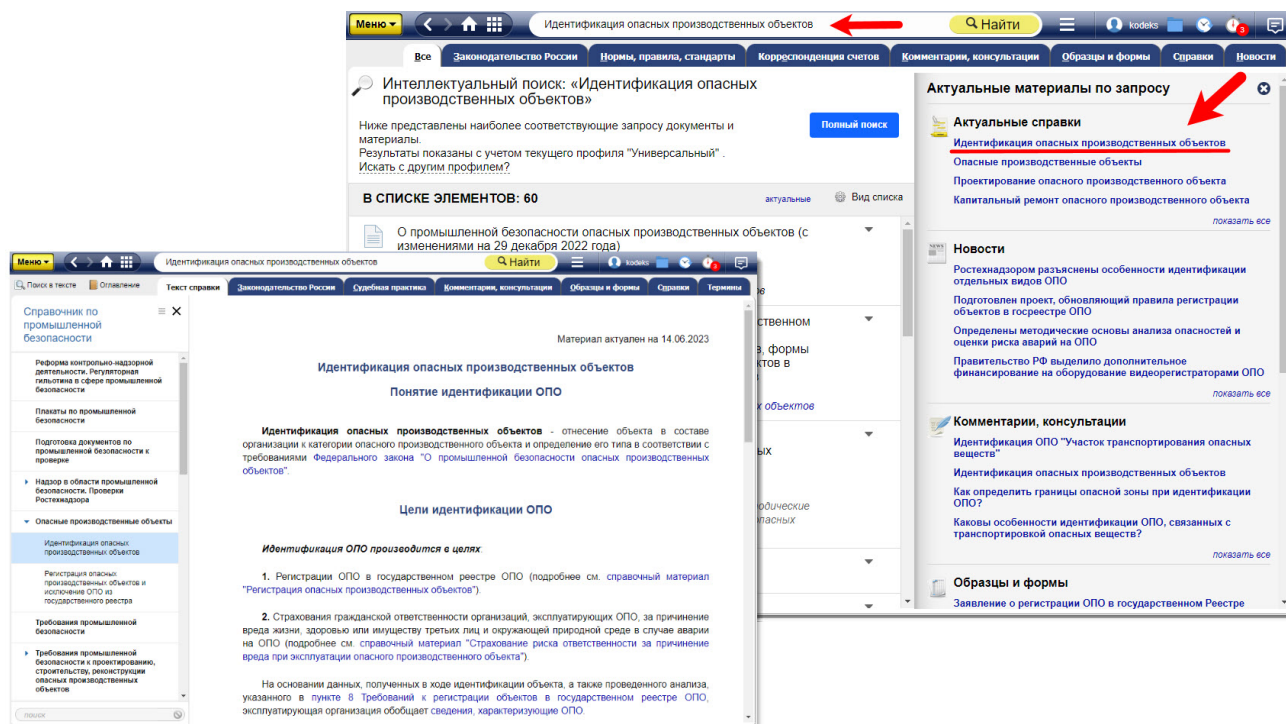
«Установка резервуарная» — опасный производственный объект идентифицируется по признаку хранения, транспортирования и использования опасных веществ, а также использования оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115°C (в соответствии с Приложением N 1 к Требованиям N 471).

В состав объектов «Установка баллонная групповая», «Установка резервуарная» входят подземные, наземные распределительные газопроводы, за исключением газопроводов, отнесенных к внутридомовому газовому оборудованию в соответствии с требованиями Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410.

Узнайте подробнее об идентификации опасных производственных объектов в разделе «Идентификация опасных производственных объектов», содержащемся в «Справочнике промышленной безопасности». В материале содержится информация о:

- целях идентификации ОПО;
- нормативном регулировании идентификации;
- порядке проведения идентификации и т.д.

Раздел содержит ссылки на НПА, информация в нём регулярно обновляется, поэтому специалисты могут быть уверены в актуальности представленных материалов.



Если у вас не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс», вы всегда можете получить бесплатный доступ!

А знаете ли вы?

Что собой представляет стандарт будущего — SMART-стандарт?

Индустрия 4.0 — этот термин все чаще встречается в профессиональной среде. Ее основные черты — цифровая трансформация всех отраслей экономики, массовое внедрение в производство информационных систем, широкое использование промышленного интернета вещей и искусственного интеллекта. Неотъемлемой частью Индустрии 4.0 является SMART-стандарт — новый тип цифровых стандартов. Использование SMART-стандартов является необходимым условием для внедрения новейших трендов цифровизации.

Что дает применение SMART-стандартов предприятию:

- сокращение издержек предприятия за счет ускорения бизнес-процессов и минимизации ошибок по причине человеческого фактора при выделении требований из нормативных документов и их толкования и применения;
- возможность перенаправить высвободившийся ресурс на более сложные задачи, в том числе на расширение производств или создание более сложных продуктов;
- ускоренную переналадку производственных процессов при изменении нормативных документов.

Что дает применение SMART-стандартов специалистам:

- освобождение квалифицированных сотрудников от рутинных операций, которые можно автоматизировать, и переключение их на задачи, которые действительно требуют их экспертности;
- ускорение и упрощение работы с нормативными требованиями к продукции и процессу производства. Специалист освобождается от необходимости анализа целого документа (например, ГОСТа) и работает непосредственно с конкретными требованиями, которые касаются его задачи (изучает их, отслеживает изменения, группирует в подборки и т.д.).

Главное преимущество SMART-стандарта заключается в том, что он позволяет передавать необходимые нормативные требования для каждого этапа жизненного цикла продукции без временных потерь и ошибок при переносе и интерпретации информации человеком.

Без перехода с классических бумажных и PDF-форматов документов на «умные» SMART-стандарты невозможен полноценный перевод в цифровую среду проектирования, контроля качества, испытаний и сертификации. Ведь на всех этих этапах необходима автоматическая передача стандартизованных параметров из одной программной среды в другую.

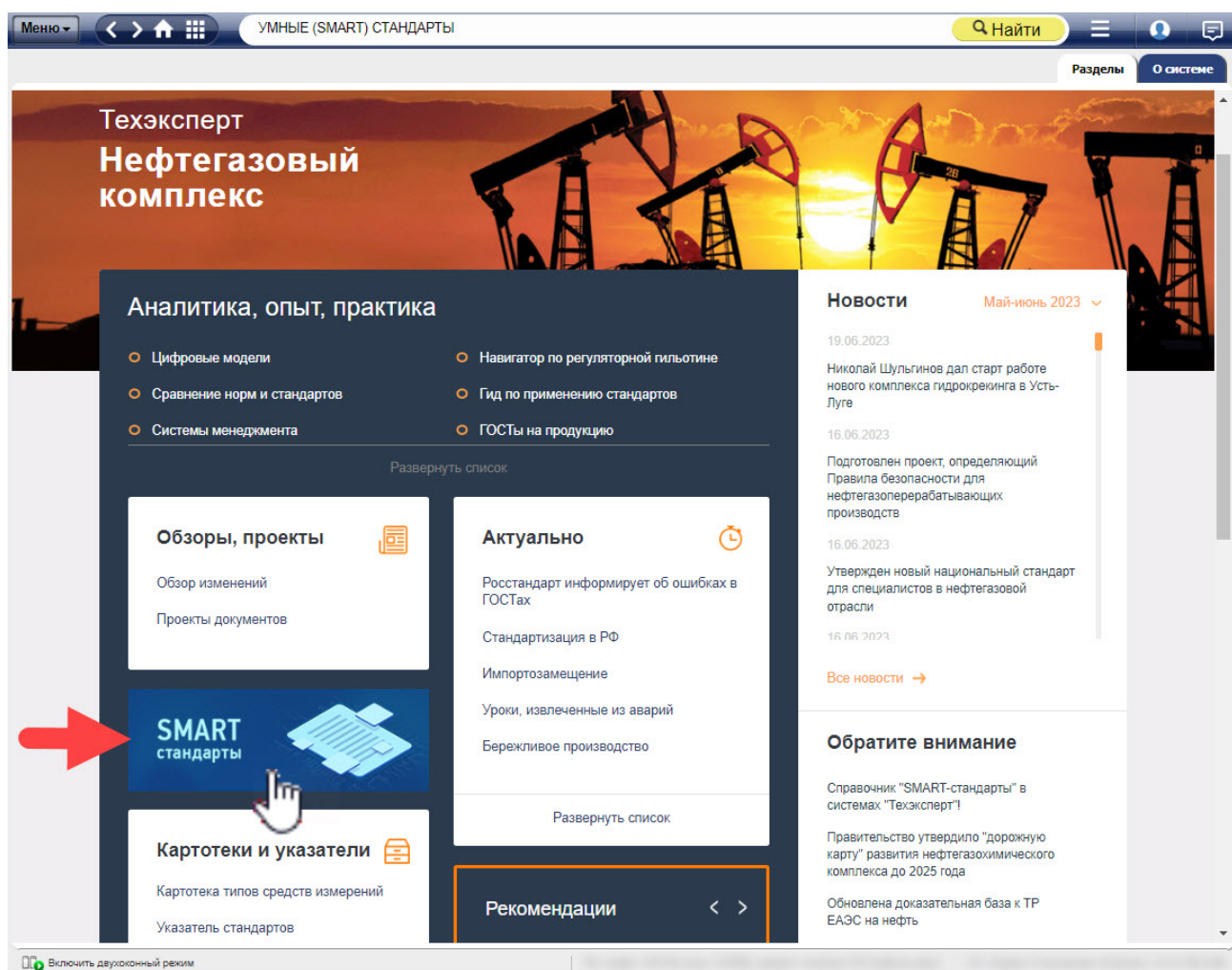
В 2022 году специалисты АО «Кодекс» разработали первый предварительный национальный стандарт «Умные (SMART) стандарты» (ПНСТ) в области SMART-стандартов — «Умные (SMART) стандарты. Общие положения». Важность этого документа сложно переоценить: именно он введет само понятие SMART-стандарта в национальную систему стандартизации и позволит разрабатывать новые стандарты уже в SMART-формате.

Чтобы специалистам было проще разобраться в инновационных разработках в области «умных» стандартов, разработан специальный «Справочник „SMART-стандарты“», который поможет ознакомиться с новой идеологией представления стандартов, изучить деятельность Проектного технического комитета «Умные (SMART) стандарты» (ПТК 711), узнать о мероприятиях, публикациях и конференциях по данной тематике.

В справочнике доступны:

- аналитический материал, описывающий концепцию SMART-стандартов;
- публикации и статьи;
- анонсы мероприятий;
- международный опыт в области цифровых технологий и SMART-стандартов;
- новости о SMART-стандартах

Доступ к информации на главной странице системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



Просто и доступно о SMART-стандартах только в «Техэксперт»!

Вопрос-ответ



Кудина Ирина
Евгеньевна

Вопрос:

При проведении сертификации иностранных буровых установок с погружным пневмоударником помимо требований ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 12.2.003-91 необходимо ли применять ГОСТы, утвержденные для буровых установок? Может ли быть применен ГОСТ 12.2.108-85?

Ответ:

В соответствии с приложением 3 к ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования» буровые установки подлежат подтверждению соответствия требованиям ТР ТС 010/2011 в форме принятия декларации о соответствии (декларирование соответствия может быть заменено сертификацией по соответствующей схеме).

Уточняющий вопрос:

Не совсем понятно, почему в ответе было упомянуто декларирование. Согласно Приложению 3 «Перечень объектов технического регулирования, подлежащих подтверждению соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза „О безопасности машин и оборудования“ в форме сертификации» для такого типа оборудования должна проводиться сертификация (п.13 — это буровые установки).

Вопрос был о необходимости применения определенных ГОСТов в процессе сертификации, необходимо понять, есть ли в законодательстве прописанная обязанность соблюдать какой-либо конкретный перечень ГОСТов для сертификации геологоразведочных буровых установок , есть какие-либо требования , указанные в порядке прохождения сертификации?

Так как упомянутые в вопросе ГОСТ 12.2.003-91 и ГОСТ 12.2.003-91 регулируют общие требования к оборудованию различных типов, и они должны соблюдаться, ГОСТ 12.2.108-85 предназначен для геологоразведочных буровых установок , однако изложенные там показатели не совсем подходят к планируемому оборудованию.

Ответ на уточняющий вопрос:

1) В соответствии с приложением 3 к ТР ТС 010 / 2011 оборудование буровое геологоразведочное подлежит подтверждению соответствия в форме принятия декларации о соответствии ТР ТС 010 / 2011 , а установки бурильные, относящиеся к группе «Оборудование для бурения шпуров и скважин, оборудование для зарядки и забойки взрывных скважин» подлежит подтверждению соответствия ТР ТС 010 / 2011 в форме сертификации. В уточняющем вопросе написано: «...какой-либо конкретный перечень ГОСТов для сертификации геологоразведочных буровых установок ...». Значит, вопрос касается оборудования бурового геологоразведочного, которое в общем случае подлежит декларированию соответствия ? В соответствии с п.5 ст.8 ТР ТС 010 / 2011 по решению заявителя вместо принятия декларации о соответствии может быть проведена сертификация по схемам сертификации, эквивалентным схемам декларирования соответствия .

2) В соответствии с п.2 ст.53 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 продукция выпускается в обращение на территории ЕАЭС при условии, что она прошла необходимые процедуры оценки соответствия , установленные техническим регламентом ЕАЭС (ТР ТС или ТР ЕАЭС). Государства — члены ЕАЭС (включая Россию) обеспечивают обращение продукции, соответствующей требованиям технического регламента ЕАЭС, на своей территории без предъявления дополнительных по отношению к содержащимся в техническом регламенте требований к такой продукции и без проведения дополнительных процедур оценки соответствия .

Это означает, что обязательные требования , соответствие которым подтверждают, — это требования технического регламента (в данном случае — требования ТР ТС 010 / 2011). Что касается стандартов, то они применяются на добровольной основе при изготовлении

продукции в странах — членах ЕАЭС. Импортируемое из других стран оборудование изготавливается в соответствии документацией страны-изготовителя.

В ст.6 ТР ТС 010 / 2011 установлено, что добровольное применение стандартов, включенных в «Перечень международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия — национальных (государственных) стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза „О безопасности машин и оборудования“ (ТР ТС 010 / 2011)», свидетельствует о соответствии машин и (или) оборудования требованиям безопасности ТР ТС 010 / 2011. Но в Протоколе о техническом регулировании в рамках ЕАЭС (см. приложение 9 к Договору о Евразийском экономическом союзе) установлено, что неприменение этих стандартов не свидетельствует о несоответствии оборудования требованиям технического регламента. Таким образом, правом ЕАЭС установлена необязательность применения стандартов из указанного выше Перечня.

В п.10 ст.8 ТР ТС 010 / 2011 установлено, что в комплект документов, подтверждающий соответствие оборудования требованиям ТР ТС 010 / 2011, включают стандарты из указанного выше Перечня, требованиям которых должно соответствовать оборудование в том случае, если изготовитель оборудования применял эти стандарты.

Можно заключить, что импортируемое оборудование подлежит обязательному подтверждению соответствия ТР ТС 010 / 2011, но не стандартов.

© АО «Кодекс», 2023

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных