

Пояснительная записка
к проекту изменения № 1 к СТ РК 3362-2019
«Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация»

1 Техническое обоснование разработки изменения документа по стандартизации

Разработка проекта изменения № 1 к СТ РК 3362-2019 «Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация» (далее – проект изменения) связана с необходимостью актуализации СТ РК 3362-2019 «Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация» (далее – стандарт), пересмотра терминологии, в соответствии с изменениями в законодательстве Республики Казахстан (далее – РК), актуализации нормативных документов и нормативно-правовых актов, которые необходимы для применения стандарта.

Внесение изменений в стандарт является одним из ряда мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований Законодательства Республики Казахстан, в области промышленной безопасности.

Проект изменения дополняет действующий национальный стандарт актуализированными ссылками, в части изменения года пересмотра стандартов, а также дополнительных ссылок и библиографических данных, приведенных в разделе 2 «Нормативные ссылки», по тексту стандарта такие ссылки остались без изменений.

СТ РК ГОСТ Р 12.4.026-2002 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Общие технические условия и порядок применения» исключен из раздела 2 «Нормативные ссылки» и по тексту стандарта, так как дублирует ГОСТ 12.4.026-2015 «Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики. Методы испытаний»;

Актуализированы следующие стандарты:

- СТ РК 1347-2005 «Нефть. Общие технические условия» на СТ РК 1347-2024 «Нефть. Общие технические условия»;

- СТ РК 2080-2010 «Магистральные нефтепроводы. Пожарная безопасность» на СТ РК 2080-2022 «Магистральные нефтепроводы. Пожарная безопасность»;

- ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение» на ГОСТ 1510-2022 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»;

Раздел 2 «Нормативные ссылки» дополнен следующими стандартами:

- СТ РК 2.153 -2008 Государственная система обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Методика определения плотности нефти ареометром при учетных операциях;

- СТ РК 1174-2003 «Пожарная техника для защиты объектов. Основные виды, размещение и обслуживание»;

- СТ РК АСТМ Д 5853-2010 «Стандартный метод испытаний для определения температуры потери текучести сырой нефти»;

- СТ РК АСТМ Д 445-2011 «Метод определения кинематической вязкости в прозрачных и непрозрачных жидкостях (расчет динамической вязкости)»;
- ГОСТ 12.1.004-91 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования»;
- ГОСТ 1929-87 «Нефтепродукты. Метод определения динамической вязкости на ротационном вискозиметре»;
- ГОСТ 3900-2022 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»;
- ГОСТ 31385-2023 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия;
- ГОСТ 33452-2015 «Методы испытаний химической продукции, представляющей опасность для окружающей среды. Определение вязкости жидкостей».

2 Основание для разработки изменения документа по стандартизации

Инициативная разработка.

Необходимость приведения стандарта в соответствие с актуализацией нормативных документов, правовых актов и изменениями, произошедшими в законодательстве Республики Казахстан.

3 Характеристика объекта стандартизации

Объектом стандартизации является техническая эксплуатация действующих, находящихся на консервации и ликвидируемых магистральных нефтепроводов и их объектов. Аспектом стандартизации является процесс регламентирования порядка организации технической эксплуатации, обслуживания, ремонтных работ, электроснабжение объектов, организация приема, транспортирования, отгрузки и сдачи нефти, а также система безопасности объектов нефтепроводов, охрана окружающей среды и труда.

4 Сведения о взаимосвязи проекта изменения стандарта с техническими регламентами и документами по стандартизации

Проект стандарта реализует положения:

- Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»;
- Трудовой кодекс Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года № 414-V;
- Закона Республики Казахстан от 29 октября 2014 года № 84 «О магистральном трубопроводе»;
- Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите»;
- Закона Республики Казахстан от 7 июня 2000 года № 53-II «Об обеспечении единства измерений»;
- Правил эксплуатации магистральных нефтепроводов, утвержденных Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 29 октября 2014 № 84;

5 Предполагаемые пользователи изменения документа по стандартизации

Собственники магистральных нефтепроводов, а также операторы, не являющиеся собственниками, физических и юридических лиц, осуществляющих работы на магистральных нефтепроводах, на их объектах и в охранной зоне.

6 Сведения о рассылке проекта изменения документа по стандартизации на согласование

Настоящий стандарт направлен разработчиком на согласование в соответствие с Главой 3 п.12 «Правил разработки, согласования, экспертизы, утверждения, регистрации, учета, изменения, пересмотра, отмены и введения в действие национальных стандартов (за исключением военных национальных стандартов), национальных классификаторов технико-экономической информации и рекомендаций по стандартизации», утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 26.12.2018 г. № 918:

- 1) структурным подразделениям АО «КазТрансОйл»;
- 2) предприятия нефтегазовой промышленности;
- 3) заинтересованным государственным органам;
- 4) Национальной палате предпринимателей Республики Казахстан;
- 5) членам экспертного совета по вопросам частного предпринимательства;
- 6) ТК № 89 «Техника и технология разведки и добычи нефти и газа»;
- 7) научно-исследовательским институтам;
- 8) испытательным лабораториям и органам по подтверждению соответствия.

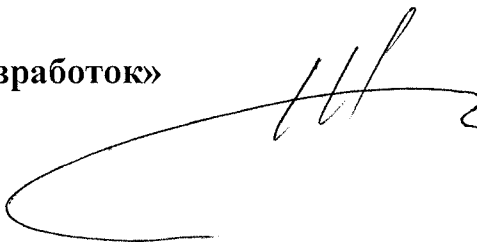
7 Информация о результатах научных исследований (испытаний) и измерений, документах по стандартизации и иных документах, на основе которых разрабатывается проект изменения стандарта

Проект изменения к стандарту разработан с учетом алгоритма внедрения стандартов при разработке проектов стандартов.

8 Данные о разработчике и соисполнителях (контактные данные), сроках разработки проекта изменения стандарта

АО «КазТрансОйл», 010000, г.Астана, район Есиль, пр.Тұран 20, нежилое помещение 12, R.Gabsattarova@kaztransoil.kz, +7 707 225 6161.

Директор филиала
«Центр исследований и разработок»
АО «КазТрансОйл»



Ж. Сеитов