**Сводка отзывов к проекту**

**СТ РК ASTM E778 «Стандартные методы испытаний азота в образцах анализа отработанного топлива»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер раздела, пункта, подпункта, приложения проекта** | **Замечания и предложения по проекту стандарта** | **Заключение разработчика с обоснованием причин непринятия замечаний и предложений** |
| **ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ОРГАНЫ** |
| 1. **Министерство энергетики Республики Казахстан**

**Исх.№ 04-13/13296 от 21.07.2022** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| **Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан****«Атамекен»** |
| 1. **НПП РК «Атамекен»**

**Исх.№ 10253/17 от 12.08.2021 г** |
|  |  | Предложений и замечаний нет | Принято |
| **Ассоциации** |
| 1. **Евразийская промышленная ассоциация**

**Исх.№ 20-0806 от 09.06.2022** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| **Организации и предприятия** |
| 1. **ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**

**Исх.№ 11-01/2216 от 28.06.2022** |
|  | Раздел 8 | Слово «реагент» заменить на «реактив» по всему тексту | Принято |
|  | Пункт 8.1 | Чистота реагентов - Во всех испытаниях должны использоваться химикаты класса реагентов записать как Чистота реактивов - Во всех испытаниях должны использоваться химические реактивы аналитической чистоты | Принято |
| 1. **ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»**

**Исх.№ 04-04-01-2022/06/15-022 от 15.06.2022 г.** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| 1. **ТОО «Амангельды Газ»**

**Исх.№ 2-21-621 от 04.08.2022 г.** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| 1. **АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Исх.№ 01иац-08/257 от 14.06.2022** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| 1. **АО «Мангистаумунайгаз»**

**Исх.№ 37-02-11 от 16.06.2022**  |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| 1. **ТОО «Стройинжиниринг Астана»**

**Исх.№19-2.1/99 от 22.06.2022** |
|  | 1 Область применения | Рекомендуем изложить в следующей редакции: Настоящий стандарт устанавливает методы испытаний по определению общего азота по Кьельдалю в подготовленных для анализа образцов твердых форм отработанного топлива (RDF) | Принято |
|  | Рекомендуем изложить в следующей редакции: В процессе испытания измеряют свободный аммиак или аммиак, образующийся в результате преобразования органических азотистых соединений, таких как аминокислоты и белки | Принято |
|  | Рекомендуем изложить в следующей редакции: В настоящем стандарте описаны два альтернативных способа определения содержания аммиака: метод испытания Кьельдаля-Ганнинга и метод кислотного титрования. | Принято |
|  | п.7.1 Блок озоления | Рекомендуем изложить в следующей редакции: Вышеперечисленные устройства для озоления должны быть снабжены надлежащими средствами управления для поддержания скорости расщепления, как описано в 11.1 (см. примечание 1) | Принято |
|  | п.7.1 Примечание 1 | Рекомендуем изложить в следующей редакции: При использовании электрических нагревателей промышленного производства, для поддержания заданных скоростей озоления и дистилляции, необходимо вспомогательное оборудование для плавного регулирования напряжения (автотрансформатор) | Принято |
|  | п.7.4 | Рекомендуем изложить в следующей редакции: Колба для озоления Кьельдаля изготовленная из термостойкого боросиликатного стекла вместимостью 500 или 800 мл. | Принято |
|  | п.8.4 | Для того, чтобы привести текст стандарта к единообразию рекомендуем после названий всех химических элементов указать обозначение химического элемента или химическую формулу соответственно (пример: Ртуть (Hg), Сульфат калия (K2SO4).. | Принято.Обозначения химических элементов указаны согласно первоисточнику |
|  | п.п.8.11.2 | Необходимо исправить (0,1-0,2 N) на (0,1-0,2 n). | Не принято.Изложено в соответствии с первоисточником |
|  | п.8.12 | Рекомендуем изложить в следующей редакции: Реагенты, необходимые для метода кислотного титрования | Принято |
|  | п.9.1 | Рекомендуем дать корректный перевод предложения.«Из-за происхождения RDF из городских отходов, при проведении испытаний образцов следует соблюдать меры предосторожности» | Принято |
|  | В целом к тексту стандарта | Не корректный перевод текста первоисточника, привести в надлежащее состояние | Принято |
|  | В целом к тексту стандарта | 1. По всему тексту проекта стандарта исправить орфографические ошибки, расставить знаки препинания, пробелов, межстрочные интервалы
2. Проверить правильность написания разделов и подразделов полужирным шрифтом в соответствии со СТ РК 1.5
3. Все единицы измерения по тексту и в формулах проекта стандарта привести в соответствие с системой СИ.
 | Принято |
|  | Название стандарта | Рекомендуем изложить название проекта стандарта в следующей редакции:«Стандартные методы определения общего азота в образцах для анализа твердых форм отработанного топлива» | Принято.Будут внесены соответствующие изменения в Национальный план стандартизации. |
| 1. **ТОО «ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «КАЗГИПРОНЕФТЕТРАНС»**

**Исх.№ 411 от 13.06.2022.** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| 1. **ТОО «Сапа Интерсистем»**

**Исх.№ 08/22-1633 от 04.08.2022 г.** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| 1. **ТОО «КМГ Инжиниринг»**

**Исх.№ 12/07/643 от 14.07.2022** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| **Технические комитеты по стандартизации** |
| 1. **ТК № 40 «Железнодорожный транспорт»**

**Исх. № ТК 40/Цтех/77-И от 04.07.2022 г.** |
|  |  | Предложений и замечаний нет |  |
| **Экспертное заключение НОС** **№35 от 28.07.2022 г.** |
|  |  | В проекте стандарта необходимо применять стандартизованные термины, определения к которым установлены техническими регламентами и законодательными актами Республики Казахстан, а при их отсутствии международными (региональными), национальными и межгосударственными стандартами на термины и определения.  | Принято |
|  |  | Проект документа по стандартизации не соответствует требованиям СТ РК 1.5, в части оформления текста стандарта. | Принято |
|  |  | Срок предоставления проекта документа по стандартизации для публичного обсуждения соблюден. | Принято |
|  | **По делу проекта стандарта** | Дело проекта стандарта привести в соответствие с СТ РК 1.22. | Принято |
|  |  | В дело проекта стандарта вложить проект стандарта на государственном языке, письмо-разрешение на использование оригинала документа по стандартизации, экспертное заключение результатов проверки аутентичности перевода текста с иностранного на русский язык. | Принято |
|  |  | Представить документы, подписанные руководством организации. | Принято |
|  | **Титульный лист** | Оформление титульного листа не соответствует СТ РК 1.5, в части: слова «Этот национальный стандарт Республики Казахстан основан на…» заменить на: «Настоящий национальный стандарт является идентичным воспроизведением американского стандарта ASTM E778-15 (2021) и принят с разрешения …, по адресу:…». | Не принятоПриведено в соответствии с Меморандумом о взаимопонимании между КазСтандарт и ASTM International |
|  | **Предисловие** | п.4 исключить, т.к. данный проект стандарта не реализует нормы ТР ТС «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (ТР ТС 013/2011). | Принято |
|  |  | Сведения о порядке опубликования информации об изменениях к стандарту, его пересмотре и отмене изложить в следующей редакции: «Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодно издаваемом информационном каталоге «Документы по стандартизации», а текст изменений и поправок – в периодически издаваемом информационном **указателе** «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в периодически издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты». | Принято |
|  | **Наименование** | Наименование проекта стандарта соответствует Национальному плану стандартизации на 2022 г., однако рекомендуем в наименовании привести уточнение к виду топлива, т.к. данный проект стандарта распространяется на твердые формы отработанного топлива (RDF).  | Принято |
|  | **Область применения** | Соответствует СТ РК 1.5, однако по тексту привести к единообразию слова «способ» и «метод». | Принято |
|  | **Нормативные ссылки** | Проект стандарта привести в соответствии с 4.8.5 СТ РК 1.5. | Принято |
|  | **Термины и определения** | Соответствует СТ РК 1.5. | Принято |
|  | **По тексту** | В п. 5.1 и далее по тексту уточнить перевод слов «массового процента азота», привести аутентичный перевод. | Принято |
|  |  | В наименовании раздела 6 привести аутентичный перевод слова «Интерференции». | Принято |
|  |  | В п. 7.2 отредактировать слова «средства контроля», привести в соответствии с терминологией законодательства об обеспечении единства измерений. | Принято |
|  |  | В Примечании 2 привести корректный перевод слов «Другие удовлетворительные и допустимые катализаторы для озоления...»; перечислении (2) отредактировать предложение. Слова «с 7-10 г» заменить на «с 7 до 10 г». | Принято |
|  |  | В п. 8.5 и далее по тексту единицы величин привести в соответствии с 6.13 СТ РК 1.5. | Принято |
|  |  | В п. 8.9 между единицей измерения и величиной оставить пробел. | Принято |
|  |  | В п.п. 8.11.1 и далее по тексту интервалы чисел привести в соответствии с 6.13.4 СТ РК 1.5. | Принято |
|  |  | В п. 10.3 отредактировать слова «уменьшен размер частиц», привести корректный перевод. | Принято |
|  |  | В п.п. 11.1.1 и далее по тексту при указании точности перед числовым значением привести знак «±». | Не принято.Информация указана в соответствии с первоисточником |
|  |  | В п. 16.1 привести корректный перевод текста. | Принято |
|  | **Библиографические данные** | Дополнить ключевыми словами. | Принято |
|  | **Пояснительная записка** | Наименования разделов привести в соответствии с СТ РК 1.2. | Принято |
|  |  | В 1 разделе раскрыть обоснование разработки проекта стандарта, указать цель разработки проекта стандарта, значение объекта стандартизации в выполнении целей стандартизации, касающихся повышения конкурентоспособности отечественной продукции, процессов и услуг, экономии природных и энергетических ресурсов, обеспечение национальной безопасности и социально-экономического развития государства, повышения безопасности и качества продукции, процессов и услуг, устранения технических барьеров в торговле для создания условий интеграции в международную систему стандартизации, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей относительно безопасности и качества продукции, процессов и услуг, поддержки эффективного внедрения инноваций и развития высокотехнологичных производств, а также содействия трансферту технологий и наилучших лабораторных практик, создания условий для улучшения безопасности и качества жизни населения, международную практику (при наличии), соответствие законодательству РК, техническим регламентам РК и ЕАЭС, реализацию государственных программ, поручений Президента и Правительства (при наличии), наличие либо отсутствие действующих документов по стандартизации. Уточнить выражение «верифицированными лабораторными испытаниями», «этажах жизненного цикла». | Принято |
|  |  | В разделе 3 привести описания к объекту и аспекту. | Принято |
|  |  | В п. 4 дополнить сведениями о взаимосвязи проекта стандарта с техническими регламентами и документами по стандартизации. | Принято |
|  |  | В разделе 5 привести полный список предполагаемых пользователей проекта стандарта. | Принято |
|  | **Сводка отзывов** | Оформление не соответствует СТ РК 1.2. | Принято |
|  |  | В сводке отзывов исключить организации, в компетенцию которых не входит проект стандарта (Комитет промышленной безопасности МЧС РК, ТОО «Инжиниринговая компания «Казгипронефтетранс» и т.д.) | Принято |
|  |  | Рекомендуется согласовать с МИИР РК, МЭГПР РК, ТК 6, испытательными центрами филиалов АО «Национальный центр экспертизы и сертификации», а также с другими испытательными лабораториями, производителями, научно-исследовательскими институтами, поставщиками и потребителями угольной промышленности. | Принято |

*Информация о полученных замечаниях:*

*Общее количество отзывов – 13;*

*из них: без замечаний и предложений: 12*

*с замечаниями и предложениями: 1.*

**Заместитель генерального директора**

**РГП «Казахстанский институт стандартизации и метрологии» А. Шамбетова**