Утвержден
приказом Министра индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от «»2021 года
<u>No</u>

Технический регламент «Требования к углям и продуктам их переработки»

Глава 1. Область применения

- 1. Настоящий технический регламент «Требования к углям и продуктам их переработки» (далее технический регламент) разработан в соответствии с подпунктом 1-1) статьи 8 Закона Республики Казахстан от 9 ноября 2004 года «О техническом регулировании» и устанавливает требования к углям и продуктам их переработки (далее продукция).
- 2. Технический регламент разработан в целях обеспечения защиты жизни и здоровья человека, имущества, охраны окружающей среды, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей относительно назначения продукции, а также для обеспечения энергетической эффективности и ресурсосбережения.
- 3. Объектами технического регулирования в настоящем техническом регламенте являются:
 - 1) угли и продукты их рассортировки, обогащения и агломерирования:

уголь рядовой, уголь необогащенный (рассортированный), уголь обогащенный (концентрат), промпродукт, шлам, уголь фасованный, углистая порода, горючие сланцы, агломерированное топливо;

2) продукты термохимической переработки углей:

кокс, полукокс, смола угольная, масло угольное, топливо котельное угольное, уголь активированный, пек угольный, кокс пековый угольный;

- 3) отходы производства и потребления:
- зола, шлак, зола летучая (зола уноса), микросфера;
- 4) твердое альтернативное топливо:

биотопливо твердое, технический углерод.

- 4. Перечень продукции, на которую распространяется настоящий технический регламент, приведен согласно Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (далее ТН ВЭД ЕАЭС) в приложении 1 к настоящему регламенту.
- 5. Продукция предназначена для бытовых нужд населения, объектов социального назначения, слоевого и пылевидного сжигания в стационарных установках, коксования (полукоксования), гидрогенизации и газификации,

нужд металлургической, химической, строительной, сельскохозяйственной, медицинской и других отраслей промышленности.

- 6. Основными опасными факторами (рисками), которых следует избегать и учитывать для обеспечения безопасности продукции, являются:
 - 1) загрязнение окружающей среды;
 - 2) радиационная опасность:
 - 3) пожарная опасность;
 - 4) взрывоопасность.

Глава 2. Термины и определения

- 7. В настоящем техническом регламенте используются термины и определения, установленные законодательными, нормативными правовыми и иными актами в области технического регулирования, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, а также следующие термины и определения:
- 1) топливо вещество, способное выделять энергию, которую можно использовать для технических целей;
- 2) топливо твердое горючие вещества, основной составной частью которых является углерод;
- 3) топливо твердое альтернативное твердое топливо, полученное из отходов различной природы, используемое как дополнительное топливо для сжигания и других видов потребления с целью обеспечения энергетической эффективности и ресурсосбережения, решения экологических проблем;
- 4) уголь твердая горючая осадочная порода, образовавшаяся преимущественно из отмерших растений в результате их биохимических, физико-химических и физических изменений;
- 5) уголь рядовой уголь, добытый горными работами, не подвергшийся грохочению, дроблению или обогащению;
- 6) уголь рассортированный уголь, подвергнутый процессу грохочения, с целью получения угольной продукции определенного класса крупности;
- 7) уголь необогащенный уголь, не прошедший никаких других процессов подготовки, кроме грохочения или дробления;
- 8) уголь обогащенный (концентрат) уголь, полученный в процессе обогащения угля (мокрого или сухого);
- 9) промпродукт продукт обогащения угля, который по зольности является промежуточным между углем и породой;
- 10) шлам мелкие частицы крупностью менее 1 мм, образующиеся в водах углеобогатительных фабрик в результате обогащения;
- 11) уголь фасованный уголь в упаковках, который упаковывают и запечатывают в отсутствие покупателя, при этом содержимое упаковки не может быть изменено без ее вскрытия или деформации, а масса, класс крупности и иные показатели, указываются на упаковке;

- 12) порода углистая осадочная горная порода серого или черного цвета, сложенная угольными и породными пачками в границах балансовых запасов угольного месторождения, содержащая органическое вещество (гелифицированное, фюзенизированное, липоидное) в количестве от 20 % до 50 %;
- 13) сростки куски вмещающих пород и серного колчедана размером 25 мм и более, содержащие уголь, имеющие более низкую зольность, чем порода, но более высокую зольность, чем уголь и выпускаемая продукция, могут подлежать переработке;
- 14) порода куски вмещающих пород и серного колчедана размером 25 мм и более, без видимых включений угля, не подлежащие переработке;
- 15) топливо агломерированное (брикеты, окатыши, пеллеты и аналогичные виды агломерированного топлива) топливо, полученное в процессе брикетирования или окомкования мелких частиц с добавлением связующего материала, обеспечивающего слипание, или без него;
- 16) сланцы горючие твердая горючая осадочная порода со сложной структурой, состоящая из горючей органической (керогена) и минеральной частей, дающая при сухой перегонке значительное количество смолы, близкое по составу к нефти;
- 17) пыль угольная и породная мелкие частицы твердых веществ размером менее 0,5 мм, образующиеся в процессе добычи, переработки и транспортировки углей;
- 18) уголь активированный пористый продукт, полученный из углей удалением смолистых веществ, развивающий при контакте с газообразной или жидкой средами значительную площадь поверхности для протекания сорбционных процессов;
- 19) кокс высокотемпературный твердый спекшийся углеродистый остаток, получаемый в процессе коксования углей при температуре выше 850 °C;
- 20) кокс среднетемпературный твердый спекшийся углеродистый остаток, получаемый в процессе коксования углей при температуре от 650 $^{\circ}$ C до 850 $^{\circ}$ C;
- 21) кокс низкотемпературный (полукокс) твердый спекшийся углеродистый остаток, получаемый в процессе полукоксования углей при температуре от 500 $^{\circ}$ C до 650 $^{\circ}$ C;
- 22) штабель продукция, сложенный в правильную форму (конус, пирамида в (не)усеченном виде и другие;
- 23) смола угольная смола каменноугольная, буроугольная, полученная в процессе коксования или полукоксования каменных и бурых углей;
- 24) масло угольное продукт разделения смолы угольной, получаемой в процессе коксования или полукоксования углей;
- 25) топливо котельное из смолы угольной продукт переработки угольной смолы, получаемой при коксовании или полукоксовании углей;
 - 26) пек продукт, полученный при переработке угольной смолы;

- 27) кокс пековый –твердый продукт, получаемый при коксовании каменноугольного пека;
- 28) отходы производства и потребления промышленные и бытовые отходы, образующиеся в процессах производства и (или) потребления продукции, которые могут утилизироваться или перерабатыватся;
- 29) утилизация отходов использование отходов для разных нужд в рамках экологических требований;
- 30) переработка отходов деятельность, направленная на работы и процессы с целью обеспечения повторного использования отходов в отраслях промышленности;
- 31) зола несгораемый остаток, обазующийся при сгорании углей и продуктов их переработки из минеральных примесей;
- 32) зола летучая (зола уноса) тонкодисперсный материал, образующийся из минеральной части угля при сжигании в топках энергоустановок и собираемый золоулавливающими устройствами (электрофильтрами, циклонами или скрубберами);
- 33) шлак отходы угольной, металлургической, химической отраслей промышленности, подвергшиеся высокотемпературному нагреву, в результате которого они приобрели значительную прочность за счет сплавления или спекания;
- 34) микросфера сферические полые частицы шарики с гладкой поверхностью, диаметром от 10 до нескольких сотен микрометров и толщиной стенок от 2 до 10 мкм, образующиеся при сжигании угля на электростанциях
- 35) биотопливо твердое топливо, полученное прямо или косвенно из бытовых и промышленных отходов (биомассы растительного и животного происхождения), предназначенное в качестве альтернативного топлива для сжигания и других целей;
- 36) технический углерод высокодисперсный продукт, получаемый при термическом разложении или при неполном сгорании углеродсодержащих веществ, содержащихся в природных и промышленных отходах, предназначенный в качестве альтернативного топлива для сжигания и других целей;
- 37) переработка угля технологический процесс (совокупность последовательных технологических процессов, составляющих законченный цикл) обработки добытого угля с целью обеспечения заданных потребительских свойств;
- 38) грохочение процесс разделения сыпучих материалов по крупности кусков;
- 39) рассортировка угля процесс разделения по размерам кусков для получения товарных классов угля;
- 40) обогащение угля обработка необогащенного угля для снижения количества нежелательных компонентов с использованием различий либо в его плотности, либо в поверхностных свойствах;

- 41) флотация угля обогащение мелкого угля в водной среде, основанное на различии смачиваемости частиц, обработанных флотационными реагентами,
 - 42) всплывании и накоплении их на поверхности пульпы;
- 43) агломерирование процесс укрупнения мелочи с получением кусковых
- 44) агрегатов различной формы и размеров путем физического, химического, термического или комбинированного воздействия для более эффективного их использования;
- 45) брикетирование процесс получения кусков (брикетов) с добавкой и без добавки связующих веществ с последующим прессованием смеси в брикеты нужного размера и формы;
- 46) коксование (полукоксование) процесс термической переработки углей путем их нагрева без доступа воздуха или в его присутствии;
- 47) опасный груз любые вещества, которые в силу присущих им свойств могут при перевозке, производстве погрузочно-разгрузочных работ и хранении послужить причиной взрыва, пожара или повреждения технических средств, зданий и сооружений, а также гибели, травмирования и заболевания людей, животных, нанести вред окружающей природной среде;
- 48) загрязнение окружающей среды поступление в окружающую среду вредных загрязняющих веществ, радиоактивных материалов, отходов производства и потребления, а также влияние на окружающую среду шума, вибраций, магнитных полей и иных вредных физических воздействий;
- 49) охрана окружающей среды система государственных и общественных мер, направленных на сохранение и восстановление окружающей среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий;
- 50) радиационная опасность опасность которая существует в той или иной области пространства, где имеется поле излучения, отличное от того поля, которое считается естественным радиационным фоном:
- 51) радиационная безопасность населения состояние защищенности настоящего и будущего поколений людей от вредного для их здоровья воздействия ионизирующего излучения;
- 52) пожарная опасность совокупность свойств веществ, характеризующих их способность к возникновению и распространению горения;
- 53) взрывоопасность состояние производственного процесса, при котором возможен взрыв, и в случае его возникновения появляется опасность воздействия на людей опасных и вредных факторов пожара и взрыва;
- 54) самовозгорание воспламенение веществ в результате непрерывно развивающихся окислительных реакций с кислородом воздуха независимо от притока тепла извне;
- 55) самовоспламенение резкое увеличение скорости экзотермических объемных реакций, сопровождающееся пламенным горением и/или взрывом;
- 56) воспламенение пламенное горение вещества, инициированное источником зажигания и продолжающееся после его удаления;

- 57) окисление угля экзотермический процесс, происходящий с углем в природных условиях при залегании в пластах и хранении на воздухе из-за присоединения к углю кислорода, в результате которого происходит ухудшение качества угля, его самовозгорание и самовоспламенение;
- 58) срок хранения период времени, в течение которого продукция при соблюдении установленных условий хранения сохраняет показатели качества, указанные в нормативной документации;
- 59) срок годности максимальный период времени, в течение которого изготовитель гарантирует сохранение качества продукции и возможность ее использования по назначению;
- 60) опасный груз вещества, которые в силу присущих им свойств и особенностей могут при перевозке создать угрозу для жизни и здоровья людей, нанести вред окружающей среде, привести к повреждению или уничтожению материальных ценностей;
- 61) изготовитель зарегистрированное соответствии Республики Казахстан законодательством или государства Евразийского экономического союза юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, осуществляющие от своего имени производство или производство И реализацию серийно-выпускаемой продукции;
- 62) поставщик физическое или юридическое лицо, предоставляющее продукцию, услугу;
- 63) продавец зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, реализующее выпускаемую партиями продукцию потребителю по договору купли-продажи;
- 64) потребитель юридическое или физическое лицо, приобретающее или использующее продукцию исключительно для собственных нужд;
- 65) импортер зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан или государства члена Евразийского экономического союза юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, которое заключило с иностранным изготовителем (продавцом) внешнеторговый договор (контракт) на передачу выпускаемой партиями продукции, осуществляет выпуск этой продукции в обращение и (или) ее реализацию на территории Республики Казахстан;
- 66) заявитель зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан или государства члена Евразийского экономического союза юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя (изготовитель, импортер, уполномоченное изготовителем лицо, продавец), предоставившее продукцию, процессы и услугу, для подтверждения соответствия и (или) на проведение испытаний;
- 67) уполномоченное изготовителем лицо зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан или иным государством-участником Евразийского экономического союза юридическое

лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, которое на основании договора с изготовителем, в том числе с иностранным изготовителем, осуществляет действия от имени этого изготовителя при оценке соответствия и выпуске в обращение серийно-выпускаемой продукции на территории Республики Казахстан;

- 68) подтверждение соответствия процедура, результатом которой является документальное удостоверение соответствия объекта технического регулирования требованиям, установленным техническими регламентами и (или) документами по стандартизации;
- 69) обязательное подтверждение соответствия процедура, посредством которой осуществляется подтверждение соответствия продукции требованиям, установленным техническими регламентами и конкретными стандартами;
- 70) добровольное подтверждение соответствия процедура, посредством которой осуществляется подтверждение соответствия продукции, проводимая по инициативе изготовителя (исполнителя) или продавца на соответствие стандарту, иному документу или специальным требованиям заявителя;
- 71) оценка соответствия прямое или косвенное определение соблюдения требований, предъявляемых к объекту технического регулирования;
- 72) документы по подтверждению соответствия сертификаты соответствия, протокол сертификационных испытаний или декларация о соответствии, установленные техническим регламентом и стандартами;
- 73) сертификация процедура, посредством которой орган по подтверждению соответствия удостоверяет соответствие продукции, услуги установленным требованиям;
- 74) сертификат соответствия документ, удостоверяющий соответствие продукции, процессов и услуг, требованиям, установленным техническими регламентами и документами по стандартизации;
- 75) сертификат качества документ, удостоверяющий качество продукции требованиям нормативных документов по стандартизации;
- 76) знак соответствия обозначение, служащее для информирования покупателей о прохождении продукцией и услугой процедуры подтверждения соответствия требованиям, установленным техническими регламентами и (или) национальными стандартами;
- 77) нормативный документ по стандартизации на продукцию национальный или межгосударственный стандарт, утвержденный уполномоченной организацией и устанавливающий технические условия, требования и нормы на продукцию;
- 78) стандарт организации документ по стандартизации, принятый организацией самостоятельно для реализации ее целей;
- 79) технологический регламент документ, определяющий оптимальный технологический режим, порядок проведения операций технологического процесса, обеспечивающий выпуск продукции требуемого качества, безопасные условия эксплуатации, выполнение требований по охране окружающей среды;

- 80) паспорт безопасности продукции документ, содержащий сведения о характеристиках продукции и мерах по обеспечению безопасного обращения с ней при производстве, использовании, хранении и транспортировании;
- 81) удостоверение качества продукции документ, которым изготовитель, поставщик (продавец) удостоверяет качество и количество отгруженной партии продукции потребителю;
- 82) маркировка продукции (товара) информация, которую создает изготовитель для потребителя и наносит на документы, этикетки, упаковку (тару).

Глава 3. Идентификация продукции

- 8. Идентификация продукции производится в целях установления соответствия ее нормативному документу по стандартизации на продукцию и принадлежности к объектам технического регулирования настоящего технического регламента.
- 9. Идентификация продукции проводится аккредитованными органами по подтверждению соответствия и испытательными лабораториями (центрами) в следующих случаях:
- подтверждение соответствия (сертификация) продукции установленным требованиям;
 - выдача сертификата происхождения продукции;
 - постановка продукции на производство;
- разногласия между изготовителями, поставщиками, продавцами и потребителями продукции;
 - установление фальсификации продукции и документов к продукции;
 - неполное описание в информации о продукции.
 - 10. Идентификация продукции осуществляется методами:
 - 1) визуальный осмотр;
- 2) экспертиза документов: контракт на право недропользования (уголь), лицензия на вид деятельности (при наличии), проект производства, технологический регламент; нормативный документ по стандартизации на продукцию, план производства, договор на поставку сырья, нормативный документ по стандартизации на продукцию, другие документы (при необходимости);
- 3) проведение испытаний образцов продукции по показателям идентификации, классификации, кодификации, маркировки, установленным в нормативных документах по стандартизации на продукцию и методов испытаний, а также требований потребителей и контролирующих органов.
- 11. Результаты идентификации продукции оформляются в виде Заключения по идентификации продукции.

Глава 4. Условия обращения продукции на рынке Республики Казахстан

- 13. Продукция для реализации потребителю должна быть поставлена изготовителем на серийное производство и снабжена нормативным документом по стандартизации на продукцию.
- 14. Продукция, выпускаемая в обращение на рынке Республики Казахстан, должна соответствовать требованиям настоящего технического регламента, а также других технических регламентов Республики Казахстан, действие которых на нее распространяется.
- 15. Каждая продукция до выпуска в обращение должна пройти подтверждение соответствия (сертификацию) продукции установленным требованиям согласно главе 8 настоящего технического регламента.
- 16. При выпуске в обращение продукции изготовитель, поставщик, продавец обязаны по требованию потребителя представить копии документов по подтверждению соответствия (сертификат соответствия, протокол сертификационных испытаний, паспорт безопасности и удостоверение качества продукции.
- 17. Удостоверение качества продукции должно содержать следующую информацию:
 - 1) наименование продукции и вид потребления;
 - 2) страна и место изготовления продукции;
- 3) наименование и юридический адрес изготовителя, поставщика (продавца);
- 4) наименование и обозначение нормативного документа по стандартизации на продукцию;
 - 5) номер партии;
 - 6) масса (нетто и/или брутто);
 - 7) дата изготовления (и/или отгрузки);
 - 8) срок хранения (и/или годности);
 - 9) код ТН ВЭД ЕАЭС;
 - 10) номер и дата выдачи документов по подтверждению соответствия;
- 11) протокол испытаний продукции партии (с показателями по согласованию с потребителем).

Глава 5. Требования к безопасности продукции

18. Продукция должна соответствовать требованиям, обеспечивающим защиту и охрану окружающей среды.

19. Угли, содержащие минеральные вещества, вредные или токсичные элементы, при использовании и переработке образуют вредные выбросы, сбросы и отходы, которые влияют на здоровье человека, загрязняют окружающую среду, вызывают коррозию применяемого оборудования, ухудшают качество и безопасность продукции.

20. Изготовители, поставщики, продавцы должны предоставлять потребителям информацию по содержанию в углях минеральных веществ, элементов серы, фосфора, хлора, мышьяка. При необходимости, потребители имеют право запрашивать информацию по содержанию в углях других вредных элементов: ртути, селена, кадмия, бора, бериллия, свинца, ванадия, марганца, хрома, никеля, фтора, кобальта.

Угледобывающие и перерабатывающие организации должны стремиться к снижению зольности выпускаемой продукции путем селективной выемки при добыче углей и их обогащения различными методами: породавыборка, грохочение, гравитационное (мокрое) обогащение в тяжелых средах или отсадочных машинах, флотация, сухие методы обогащения.

- 21. Зольность углей и продуктов их переработки для бытовых нужд населения и объектов социального назначения (школ, больниц, воинских частей, коммунальных организаций, прочих) должна составлять не более 38 %.
- 22. Содержание сростков и видимой породы в реализуемых рядовых и необогащенных углях должно составлять не более 10%.
- 23. Угли и продукты их переработки с зольностью от 46 % до 49 % (включительно), могут использоваться изготовителями для собственных нужд и переработки.
- 24. Углистая порода с зольностью от 50 % до 65 % (включительно), может использоваться для производства ферросплавов и других специальных видов потребления в соответствии с национальными или межгосударственными стандартами на продукцию и согласованию с потребителем.
- 25. Для выполнения экологических требований по эмиссиям в окружающую среду по требованию уполномоченных органов и организаций изготовители должны предоставлять информацию по данным ситового анализа продукции, технического анализа, элементного анализа, теплоты сгорания и химического состава золы, выданных аккредитованными лабораториями (центрами).
- 26. Нормы показателей, характеризующих безопасность продукции, приведены в приложениях 2, 3, 4.

27. Продукция должна отвечать требованиям радиационной безопасности.

28. Угли обогащения, рядовые И продукты рассортировки, ИХ термохимической переработки vглей (твердые), агломерирования, альтернативное твердое топливо должны относиться к 1 классу радиационной безопасности. Сумма отношений удельной активности природных радионуклидов к минимально значимой удельной активности не должна превышать единицы. Продукты, имеющие сумму отношений активности природных радионуклидов к минимально значимой удельной активности более единицы (2 класс радиационной безопасности), не должны использоваться в хозяйственной деятельности.

- 29. Продукты термохимической переработки углей (жидкие) смолы и масла угольные, топливо котельное из смолы угольной и прочие должны относиться к 1 классу радиационной безопасности. Сумма отношений удельной активности природных радионуклидов урана (радия) и тория к соответствующему 10-кратному уровню вмешательства не должна превышать единицы. Жидкие продукты, относящиеся к 2 классу радиационной безопасности, должны проходить очистку.
- 30. Отходы производства и потребления (зола, шлак, зола летучая (зола уноса), микросфера и прочие), относящиеся к 1, 2, 3 классам радиационной безопасности, могут использоваться в различных направлениях в зависимости от эффективной удельной активности природных радионуклидов. Отходы, относящиеся к 4 классу радиационной безопасности, могут использоваться по согласованию с уполномоченными территориальными органами качества и безопасности товаров.
- 31. Классы и нормы радиационной безопасности продукции приведены в приложениях 5, 6, 7.

32. Продукция должна отвечать требованиям пожарной безопасности.

- 33. Продукция относится к горючим (сгораемым) продуктам, способным самовозгораться, а также возгораться при воздействии источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления.
- 34. Угли и продукты их рассортировки, обогащения характеризуются склонностью к окислению и самовозгоранию. Окислительные процессы, связанные с химическими изменениями и разложением угольного вещества, которые могут привести к самовозгоранию, зависят от показателя окисленности.

Группы углей и продуктов их рассортировки, обогащения, агломерирования по склонности к окислению и самовозгоранию и сроки их хранения представлены в приложении 8.

- 35. Сроки хранения продуктов термохимической переработки углей и отходов производства и потребления представлены в приложении 9.
- 36. Показателями, характеризующими пожарную безопасность продукции, являются также температура воспламенения, температура самовоспламенения и температура вспышки в открытом тигле для жидких продуктов. Требования и нормы к указанным показателям продукции представлены в приложении 10.

37. Продукция должна соответствовать требованиям взрывобезопасности.

Твердое топливо и продукты его переработки могут образовывать пылевоздушные взрывоопасные смеси.

38. Взрывоопасность пылевоздушных угольных и других смесей зависит от влажности смеси, гранулометрического состава угля и пыли, доступа воздуха в слой угля, температуры окружающей среды и угля, его природных свойств.

Для оценки взрывобезопасности углей и продуктов их переработки должны определяться критерии взрываемости и взрывоопасность пыли в соответствии с приложением 11 к настоящему техническому регламенту. Для определения критерия взрываемости необходимо проведение ситового, технического, элементного анализов угля и определение теплоты сгорания.

По критериям взрываемости и группам взрывобезопасности углей и продуктов их переработки должны осуществляться подбор оборудования и средств с целью взрывопредупреждения и взрывозащиты при добыче, переработке и использовании продуктов.

39. Взрывобезопасность отходов и альтернативного твердого топлива устанавливается по аналогичной методике.

40. Продукция должна отвечать требованиям перевозки опасных грузов

- 41. Твердые продукты характеризуются склонностью к самовозгоранию, а жидкие продукты склонностью к самовоспламенению.
- 42. При перевозке твердых и жидких продуктов должны выполняться требования настоящего технического регламента, а также других национальных и международных документов по опасным грузам.
- 43. Перевозка опасных грузов с продукцией, относящейся к настоящему техническому регламенту, должна осуществляться при наличии документов:
- 1) документы по подтверждению соответствия сертификат соответствия и протокол сертификационных испытаний;
 - 2) паспорт безопасности;
 - 3) удостоверение качества.

Глава 6. Требования к безопасности хранения и транспортировки продукции

- 44. Хранение углей и продуктов их переработки должно осуществляться на специально оборудованных складах и сухих площадках, не подверженных обводнению, с соблюдением мер, исключающих возникновение пожаров и взрывов, загрязнение и заражение окружающей среды.
- 45. Склады и площадки для хранения самовозгораемых углей должны располагаться на расстоянии от сгораемых строений не менее 8 м.
- 46. Размещение складского хозяйства и организация транспортных операций должны обеспечивать механизированную подачу, разгрузку и погрузку с применением способов и устройств, предотвращающих загрязнение воздушного бассейна и промплощадки.
- 47. Безопасное хранение выгруженных углей в бесформенных кучах и навалом допускается не более 2 суток.
- 42. В период длительного хранения углей предприятие должно вести контроль температурного состояния штабеля. Частота измерения температуры зависит от склонности угля к самовозгоранию.

При нагревании угля в штабеле выше критической температуры более 2°C должны приниматься меры для ликвидации очагов самовозгорания.

- 48. При подаче угля на склад, укладке в штабель и обратной подаче должны предусматриваться меры по уменьшению измельчения угля и предотвращению его распыления.
- 49. Для предупреждения нагревания и самовозгорания угля в штабеле при длительном хранении, необходимо производить:
- 1) периодическую замену старого угля из штабеля углем свежей добычи с предварительной полной отгрузкой старого угля потребителям из освежаемой части штабеля;
- 2) осуществление замедления окислительных процессов в склонных к окислению и самовозгоранию углях и связанного с этим выделения вредных газов путем внесения в них ингибиторов-антиокислителей в виде растворов, водных эмульсий, суспензий или сухих реагентов при послойном формировании штабеля с последующим послойным и поверхностным уплотнением угля;
- 3) равномерное смачивание угля при его закладке в штабель водной суспензией гашеной извести концентрации не более 3%. Зольность при этом должна возрастать не более чем на 0,06%.
- 50. При обнаружении появившихся в штабелях угля очагов самонагревания угля с температурой более 35°С производится немедленная отгрузка из штабеля нагретого угля в железнодорожные вагоны и другие транспортные средства. При невозможности такой отгрузки производится дополнительное уплотнение угля в районе очагов нагрева.
- 51. В случае, когда температура угля продолжает увеличиваться и достигает 50°С, необходимо немедленно приступить к удалению из штабеля всего нагретого угля, складируя его на свободном месте в отдельные штабеля высотой не более 1,5 м.
- 52. При использовании укрытых складов для углей, опасных по газу, в подземной части необходимо проводить ежесменный контроль метана.
- 53. В целях обнаружения возможных очагов самовозгорания пород и своевременного принятия мер по предупреждению самовозгорания предприятием должен производиться контроль теплового состояния отвалов.

Замеры температур проводятся на глубине не менее 0,5 м от поверхности.

- 54. Топливо агломерированное должно храниться под навесом или защитными покрытиями, защищающими их от воздействия солнечных лучей и атмосферных осадков.
- 55. Активированные угли хранят в упаковке предприятия-изготовителя или в герметично закрытой таре в помещениях, защищенных от проникновения грунтовых вод и атмосферных осадков на расстоянии не менее одного метра от закрытых источников тепла, при температуре окружающей среды.
- 56. Складирование и хранение кокса, полукокса должно осуществляться на специально оборудованных площадках.

- 57. Смола угольная, масло угольное, топливо котельное из смолы угольной хранят в закрытых емкостях, оборудованных приспособлениями для обогрева, которые включают перед подачей продукта на погрузку или в производство, либо в бочках на складах поставщика (потребителя).
- 58. Пек расплавленный хранят в обогреваемых глухим паром закрытых емкостях при температуре, превышающей температуру размягчения пека не более чем на 90 °C, не допуская местных перегревов.
- 59. Пек твердый хранят в условиях, исключающих попадание влаги, зольных примесей и воздействия прямых солнечных лучей.
- 60. При транспортировании продукции должны быть обеспечены меры по сохранению целостности, герметичности, прочности потребительской и транспортной упаковки, а также самих транспортных средств, исключающие несанкционированный доступ к продукции.

Угли и продукты их переработки (твердые) транспортируются навалом или в упаковке установленными видами транспорта с соблюдением правил перевозки грузов, действующих на транспорте данного вида.

61. Транспортирование жидких коксохимических продуктов железнодорожным транспортом производится наливом, в специально выделенных цистернах для перевозки застывающих продуктов.

При заполнении цистерн должны учитываться коэффициент объемного расширения этих продуктов и предполагаемые изменения температуры в процессе транспортирования.

Цистерны, предназначенные для транспортирования жидких коксохимических продуктов должны выдерживать вибрацию, удары и нагрузки, в том числе во время перемещения между транспортными средствами и (или) складами, а также при других перемещениях.

62. При хранении и транспортировании продукции должны соблюдаться требования по защите и охране окружающей среды, связанные с сокращением выбросов пыли и вредных элементов, потерь продукции в результате недобросовестной подготовки транспортных средств, невыполнения правил перевозки.

Глава 7. Перечень взаимосвязанных стандартов

63. Перечень взаимосвязанных стандартов, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента, а также перечень стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора и подготовки образцов, необходимые для применения и исполнения требований настоящего технического регламента и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции (далее - перечни), указаны в приложениях 12 и 13.

Глава 8. Подтверждение соответствия продукции

- 64. Подтверждение соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области технического регулирования.
- 65. Подтверждение соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента проводится в форме обязательной сертификации.
- 66. Добровольня сертификация продукции допускается по инициативе изготовителя (поставщика, продавца) на соответствие требованиям, не включенным в настоящий технический реглавмент, но установленным в стандартах, иных документах или специальным требованиям заявителя.
- 67. Документами при обязательном подтверждении соответствия продукции являются сертификат соответсвия установленного образца и протокол сертификационных испытаний.
- 68. Документами при добровольной сертификации продукции являются сертификат соответсвия установленного образца, сертификат качества, протокол сертификационных испытаний.
- 69. Добровольная сертификация продукции не освобождает прохождения обязательной сертификации на соответсвие требованиям настоящего технического регламента.
- 70. При обязательном подтверждении соответсвия серийно выпускаемой продукции заявителем может выступать изготовитель или уполномоченное изготовителем лицо.
- 71. При обязательнои подтверждении соответсивя партии выпускаемой продукции заявителем могут выступать изготовитель, уполномоченное изготовителем лицо, постащик, продавец.
- 72. Подтверждение соответствия продукции осуществляют органы по подтверждению соответствия и испытательные лаборатории (центры), аккредитованные уполномоченным органом, и имеющие в своей области аккредитации твердое топливо и продукты его переработки, согласно приложению 1.
- 73. Органы по подтверждению соответствия должны иметь в своей структуре по месту нахождения собственную акредитованную испытательную лабораторию (центр), снабженную оборудованием и методами испытаний, позволяющими проводить подтверждение соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента.

Персонал должен быть квалифицированным и содержать экспертов – аудиторов и специалистов, имеющих опыт работы в области технического регулирования (сертификации) и угледобывающей и перерабатывающей отраслях промышленности.

74. Порядок и процедуры идентификации и подтверждения соответствия продукции приведены в правилах и стандартах, указанных в приложениях 12 и 13.

- 75. Отбор проб (образцов) проводит орган по подтверждению соответствия продукции или поручает испытательной лаборатории (центру), находящейся в структуре органа, которая должна быть аккредитована на работы по отбору проб продукции согласно нормативным документам по стандартизации.
- 76. Подтверждение соответствия проводится по схемам, принятым в правилах и стандартах, указанных в приложениях 12 и 13.

Схему подтверждения соответствия каждой продукции определяют заявитель совместно с органом по подтверждению соответствия.

77. Идентификация продукции проводится в обязательном порядке в соответствии с требованиями главы 3 настоящего технического регламента.

При идентификации продукции в отсутствии национальных или межгосударственных стандартов на продукцию могут использоваться стандарты организации.

При этом, стандарты организации, а также другие стандарты и документы, не могут применяться при обязательном подтверждении соответствия продукции взамен настоящего технического регламента.

78. На основании полученных результатов работ по идентификации и сертификации продукции орган по подтверждению соответствия принимает решение о выдаче или об отказе в выдаче сертификата соответствия.

Глава 9. Сроки и условия введения в действие технического регламента

79. С момента введения в действие настоящего технического регламента нормативные и правовые акты, нормативные документы по стандартизации, действующие на территории Республики Казахстан, до приведения их в соответствие с техническим регламентом, применяются в части, не противоречащей техническому регламенту.

Настоящий технический регламент вводится в действие по истечении шести месяцев со дня первого официального опубликования.

Приложение 1 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Перечень продукции, подпадающей под действие технического регламента и их коды по классификатору в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза

Код ТН ВЭД	Наименование позиции	Наименование продукции
ЕАЭС		
2701	Уголь каменный; брикеты,	
	окатыши и аналогичные виды	
	твердого топлива, полученные из	
	каменного угля:	- уголь рядовой;
	- уголь каменный, пылевидный	
	или непылевидный, но не	(рассортированный);
	агломерированный:	- уголь обогащенный
2701 11	антрацит:	(концентрат);
2701 11 100 0	с предельным выходом	- промпродукт;
	летучих веществ (в пересчете на	- шлам;
	сухую беззольную основу) не	- уголь фасованный;
	более 10 мас.%	- углистая порода;
2701 11 900 0	прочий	- горючие сланцы;
2701 12	уголь битуминозный	- агломерированное
2701 12 100 0	уголь коксующийся	топливо;
2701 12 900 0	прочий	- прочие.
2701 19 000 0	уголь прочий	
2701 20 000 0	- брикеты, окатыши и	
	аналогичные виды твердого	
	топлива, полученные из	
	каменного угля	
2702	Лигнит, или бурый уголь,	
	агломерированный или неагломе-	
	рированный, кроме гагата:	
2702 10 000 0	- лигнит или бурый уголь,	
	пылевидный или непылевидный,	
	но неагломерированный	
2702 20 000 0	- лигнит, или бурый уголь,	
	агломерированный	
2714 10 000 0	Сланцы горючие	
2704 00	Кокс и полукокс из каменного	Продукты термохими-

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование позиции	Наименование продукции
	угля, лигнита или торфа, агломерированные или неагломерированные; уголь ретортный: – кокс и полукокс из каменного угля:	ческой переработки углей: - кокс; - полукокс; - смола угольная; - масло угольное; - топливо котельное
2704 00 110 0	– для производства электродов	угольное;
2704 00 190 0	— прочие	- уголь активированный; - пек угольный;
2704 00 300 0	– кокс и полукокс из лигнита	- кокс пековый угольный;
2704 00 900 0	– прочие	- прочие.
2706 00 000 0	Смолы каменноугольные, буроугольные, торфяные и прочие минеральные смолы, обезвоженные или необезвоженные, частично ректифицированные или неректифицированные, включая "восстановленные" смолы	
2707	Масла и другие продукты высокотемпературной перегонки каменноугольной смолы; аналогичные продукты, в которых масса ароматических составных частей превышает массу неароматических:	
2707 99 990 0	прочие	
2708	Пек и кокс пековый, полученный из угольной смолы или прочих минеральных смол	
2708 10 000 0	- пек	
2708 20 000	- кокс пековый	
3802	Уголь активированный; продукты минеральные природные активированные; уголь животный, включая использованный животный уголь:	
3802 10 000 0	– уголь активированный	
2621	Шлак и зола прочие, включая золу из морских водорослей (келп);	Отходы производства и потребления:

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование позиции	Наименование продукции
	зола и остатки от сжигания отходов городского хозяйства:	- зола; - шлак;
2621 10 000 0	– зола и остатки от сжигания отходов городского хозяйства	- зола летучая (зола уноса); - микросфера;
2621 90 000 0	- прочие	- прочие.
4401	Древесина топливная в виде	Твердое альтернативное
	бревен, поленьев, ветвей, вязанок	топливо:
	хвороста или в аналогичных	- биотопливо твердое из
	видах; древесина в виде щепок	биомассы растительного
	или стружки; опилки и древесные	происхождения;
	отходы и скрап,	- биотопливо твердое из
	неагломерированные или	биомассы животного
	агломерированные в виде бревен,	происхождения;
	брикетов, гранул или в	- технический углерод;
	аналогичных видах:	- прочие.
4401 31 000 0	- гранулы древесные	
4401 39 000 0	- прочие	
2803 00 000 0	Углерод (сажи и прочие формы	
	углерода, в другом месте не	
	поименованные или не	
	включенные)	

Приложение 2 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Нормы показателей, характеризующих безопасность углей и продуктов их рассортировки, обогащения и агломерирования

Наименование	Нормы для продукции			
показателя	угли рядовые,	угли	угли	топливо
продукции	необогащенные	обогащенные	фасованные	агломери-
	(paccop-	(концентрат)		рованое
	тированные),			
	промпродукт,			
	шлам			
1. Зольность на	38	38		38
сухое состояние	45	45	38	45
A ^d , %, не более	15	15		15
2. Массовая доля				
общей серы	3,0	2,5	2,5	3,0
S_{t}^{d} , %, не более				
3. Массовая доля				
хлора Cl ^d , %,	0,4	0,4	0,4	0,4
не более				
4. Массовая доля				
мышьяка As ^d , %,	0,01	0,01	0,01	0,01
не более				
5. Массовая доля				
фосфора Рd, %,	0,23	0,10	0,10	0,20
не более				

Приложение 3 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Нормы показателей, характеризующих безопасность продуктов термохимической переработки углей

Наименование показателя	Нормы для продукции			
продукции	кокс, полукокс	уголь активи- рованный	пек угольный	кокс пековый
1. Зольность A ^d , %, не более	14 40	14 30	1,0	1,0
2. Массовая доля общей серы S_{t}^{d} , %, не более	2,5	2,5	1,0	1,0
3. Массовая доля хлора C1 ^d , %, не более	0,4	0,4	0,4	0,4
4. Массовая доля мышьяка As ^d , %, не более	0,01	0,01	0,01	0,01
 Массовая доля фосфора, P^d, %, не более 	0,1	0,1	0,1	0,1

Приложение 4 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Нормы показателей, характеризующих безопасность углистой породы, горючих сланцев, отходов производства и потребления, альтернативного твердого топлива

Наименование показателя		Нормы для продукции		
продукции	порода	сланцы	отходы произ-	твердое
	углистая	горючие	водства и	альтерна-
			потребления:	тивное
			(зола, шлак,	топливо:
			зола летучая	биотопливо
			(зола уноса), микросфера)	твердое, технический
			микросфера)	углерод.
1. Зольность A ^d , %, не более	65	70	98	38
2. Массовая доля общей серы S_{t}^{d} , %, не более	3,0	3,0	3,0	3,0
3. Массовая доля хлора Cl ^d , %, не более	0,4	0,4	0,4	0,4
4. Массовая доля мышьяка As ^d , %, не более	0,01	0,01	0,01	0,01
5. Массовая доля фосфора, Р ^d , %, не более	0,23	0,23	0,23	0,23

Приложение 5 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Нормы радиационной безопасности углей и продуктов их переработки (твердых), альтернативного твердого топлива

Класс	Сумма отношений	Условия безопасного
радиационной	удельной активности	использования углей и продуктов
безопасности	природных	их переработки (твердых),
	радионуклидов к	альтернативного твердого топлива
	минимальной	
	значимой удельной	
	активности	
	МЗУА, С ^{, тв}	
Угли ряд	овые, необогащенные (р	ассортированные), обогащенные
(концентрат)	, промпродукт, шлам, уг	оль фасованный, агломерированное
` 1		рода, горючие сланцы, кокс, полукокс,
пек, кокс пековый, уголь активированный, биотопливо твердое,		•
	технический уг	глерод, прочие
I	<u><</u> 1	Не вводится никаких ограничений на использование углей и продуктов их переработки в хозяйственной деятельности
II	>1	Использование углей и продуктов их переработки (твердых) в хозяйственной деятельности запрещено

Приложение 6 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Нормы радиационной безопасности продуктов термохимической переработки углей (жидких)

Класс	Сумма отношений	Условия безопасного	
радиационной	удельной активности	использования продуктов	
безопасности	природных	термохимической переработки	
	радионуклидов урана	углей (жидких)	
	(радия) и тория к		
	соответствующему		
	10-кратному уровню		
	вмешательства, УВ, С**		
Смолы, масла угольные, топливо котельное из смолы угольной и прочие			
жид	кие продукты термохимиче	еской переработки углей	
I	<u><</u> 1	Продукты переработки углей (жидкие) могут использоваться в хозяйственной деятельности без ограничений	
II	>1	Использование продуктов переработки углей (жидких) возможно только после очистки	

Приложение 7 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Нормы радиационной безопасности отходов производства и потребления

Класс	Удельная эффективная	Условия безопасного
радиационной	активность природных	использования отходов
безопасности	радионуклидов в отходах	производства и потребления
	производства и	
	потребления	
	(А ^{отх. 1} эфф.), Бк/кг	
Зола, п	лак, зола летучая (зола уноса	а), микросфера, прочие
		Могут использоваться в
I	до 370	строящихся реконструируемых
1	до 370	жилых и общественных
		зданиях
		Могут использоваться в
		дорожном строительстве в
		пределах территории
II	от 370 до 740	населенных пунктов и зон
		перспективной застройки, а
		также при возведении
		производственных сооружений
		Могут использоваться в
III	от 740 до 1500	дорожном строительстве вне
		населенных пунктов
		Вопрос использования должен
IV		решаться в каждом случае
	V более 1500 до 4000	отдельно по согласованию с
1 4		территориальными органами
		контроля качества и
		безопасности товаров

Группы углей и продуктов их переработки по склонности к окислению и самовозгоранию

Номер	Наименование	Наименование углей,	Показатель	Срок
группы	группы	технологическая марка	окисленнос-	хранения*,
			ти ОКр, %,	месяц,
			не более	не более
	Угли рядовы	е, необогащенные (рассор	тированные),	
обогаш	енные (концентра	т), промпродукт, шлам, аг	ломерированн	ое топливо
1	Наиболее устойчивые к окислению	Антрациты Марка А	65	36
2	Устойчивые к окислению	Угли каменные Марки Ж, КЖ, К, КО, КСН, КС, ОС, ТС, СС, Т	50	18
3	Средне- устойчивые к окислению	Угли каменные Марки ДГ, Г, ГЖО, ГЖ	50	12
,	Неустойчивые	Угли каменные Марка Д	55	6
4	к окислению	Угли бурые и лигниты Марка Б	60	3

^{*} Срок хранения агломерированного топлива устанавливается по марке угля, использованного в качестве сырья

Сроки хранения продуктов термохимической переработки углей

	Срок
Наименование продуктов	хранения,
паименование продуктов	месяц,
	не более
Кокс, полукокс из бурых углей и лигнитов	6
Кокс, полукокс из каменных углей	18
Смола угольная	12
Масло угольное	12
Топливо котельное из смолы угольной	12
Пек твердый	4
Пек расплавленный	12
Кокс пековый	12
Уголь активированный	12
Зола, зола летучая (зола уноса)	12
Шлак	12
Микросфера	12
Биотопливо твердое	12
Технический углерод	12

Приложение 10 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Нормы показателей, характеризующих пожарную безопасность углей и продуктов их переработки, отходов и альтернативного твердого топлива

	Наим	енование показ	ателя
Наименование продукции	температура воспламе- нения, °С, не менее	температура самовоспла-менения, °С, не менее	температура вспышки в открытом тигле, °C, не менее
1. Угли рядовые, необогащенные			
(рассортированные),			
обогащенные (концентрат),	120	50	
промпродукт, шлам,	120	50	-
агломерированное топливо (брикеты, прочие), углистая			
порода, горючие сланцы			
2. Кокс, полукокс	120	50	-
3. Пек угольный	120	50	210
4. Кокс пековый	120	50	-
5. Уголь активированный	120	50	-
6. Смола угольная, масло угольное, топливо котельное из смолы угольной	100	250	60
7. Отходы производства и потребления (зола, шлак, зола летучая (зола уноса), микросфера)	120	50	-
8. Альтернативное твердое топливо (биотопливо твердое, технический углерод)	120	50	-

Приложение 11 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Группы взрывобезопасности пыли углей и продуктов их переработки, отходов и альтернативного твердого топлива

Группа взрывобезопасности	Критерий взрываемости, Кт	Взрывоопасность пыли
(концентрат), про топливо (брикеть термохимическо	ме), обогащенные, агломерированное е сланцы, продукты оды производства и опливо	
1	От 0 до 1,0 включительно	Очень низкая
2	Свыше 1,0 до 1,5 включительно	Низкая
3	Свыше 1,5 до 3,5 включительно	Средняя
4	Свыше 3,5	Выше средняя

Приложение 12 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Перечень взаимосвязанных стандартов, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований технического регламента

№ п/п	Элементы техничес- кого регла- мента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Примечание
1	2	3	4	5
1	Глава 1 Прил.1	CT PK 1923- 2014	Угли Карагандинского бассейна. Общие технические условия.	
2		ΓΟCT 34542- 2019	Угли Карагандинского бассейна. Общие технические условия.	
3		CT PK 1383-1- 2016	Угли Экибастузского бассейна. Часть 1. Угли разрезов «Богатырь» и «Северный». Технические условия.	
4		CT PK 1383-2- 2016	Угли Экибастузского бассейна. Часть 2. Угли разреза «Восточный». Технические условия.	
5		CT PK 1383-3- 2016	Угли Экибастузского бассейна. Часть 3. Угли разреза «Экибастузский». Технические условия.	
6		CT PK 1526-1- 2016	Угли Шубаркольского месторождения. Часть 1. Угли участков «Центральный» и «Западный». Технические условия.	
7		CT PK 1526-2- 2016	Угли Шубаркольского месторождения. Часть 2. Угли участка «Центральный-2». Технические условия.	
8		CT PK 1687- 2007	Угли Куу-Чекинского месторождения. Технические условия.	
9		ΓΟCT 34521- 2019	Угли Куу-Чекинского месторождения. Общие технические условия.	
10		CT PK 1688- 2011	Угли месторождения Борлы. Технические условия.	
11		ГОСТ 34522- 2019	Угли месторождения Борлы. Общие технические условия.	
12		CT PK 1689-1- 2012	Угли Майкубенского бассейна. Часть 1. Шоптыкольское месторождение. Технические условия.	

№ п/п	Элементы техничес- кого регла- мента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Примечание
1	2	3	4	5
13		ГОСТ 34523.1- 2019	Угли Майкубенского бассейна. Часть 1. Шоптыкольское месторождение. Общие технические условия.	
14		CT PK 1689-2- 2007	Угли Майкубенского бассейна. Часть 2. Сарыкольское месторождение. Технические условия.	
15		ГОСТ 34523.2- 2019	Угли Майкубенского бассейна. Часть 2. Сарыкольское месторождение. Общие технические условия.	
16		CT PK 1689-3- 2007	Угли Майкубенского бассейна. Часть 3. Талдыкольское месторождение. Технические условия.	
17		ГОСТ 34523.3- 2019	Угли Майкубенского бассейна. Часть 3. Талдыкольское месторождение. Общие технические условия.	
18		CT PK 1813- 2008	Угли Кендерлыкского месторождения. Общие технические условия.	
19		ГОСТ 34529- 2019	Угли Кендерлыкского месторождения. Общие технические условия.	
20		CT PK 1815- 2014	Угли месторождения Сарыадыр. Общие технические условия.	
21		ГОСТ 34539- 2019	Угли месторождения Сарыадыр. Общие технические условия.	
22		CT PK 1816- 2014	Угли месторождения Каражыра. Общие технические условия.	
23		ГОСТ 34540- 2019	Угли месторождения Каражыра. Общие технические условия.	
24		CT PK 1922- 2009	Угли месторождения Приозерное. Общие технические условия.	
25		ГОСТ 34541- 2019	Угли месторождения Приозерное. Общие технические условия.	
26		CT PK 1924- 2009	Угли Куланского месторождения. Общие технические условия.	
27		ГОСТ 34543- 2019	Угли Куланского месторождения. Общие технические условия.	
28		CT PK 2075- 2010	Угли месторождения Жалын. Общие технические условия.	
29		ГОСТ 34544-	Угли месторождения Жалын. Общие	

№ п/п	Элементы техничес- кого регла- мента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Примечание
1	2	3	4	5
		2019	технические условия.	
30		CT PK 2076- 2017	Угли Алакольского месторождения. Общие технические условия.	
31		CT PK 2077- 2010	Угли Верхне-Сокурского месторождения. Общие технические условия.	
32		ГОСТ 34545- 2019	Угли Верхне-Сокурского месторождения. Общие технические условия.	
33		CT PK 2399- 2013	Угли месторождения Жамантуз. Технические условия.	
34		ГОСТ 34546- 2019	Угли месторождения Жамантуз. Общие технические условия.	
35		CT PK 1247- 2011	Топливо агломерированное. Общие технические условия.	
36		ГОСТ 34475- 2018	Топливо агломерированное. Общие технические условия.	
37		CT PK 2145- 2017	Топливо твердое. Кокс среднетемпературный из углей Казахстана. Общие технические условия	
38		CT PK 2244- 2012	Топливо твердое. Кокс из углей Карагандинского бассейна. Общие технические условия	
39		CT PK 2146- 2017	Продукты переработки углей. Смола угольная среднетемпературная. Общие технические условия	
40		CT PK 2147- 2017	Продукты переработки углей. Топливо котельное из смолы угольной среднетемпературной. Общие технические условия	
41		CT PK 2148- 2017	Продукты переработки углей. Масло угольное среднетемпературное. Общие технические условия	
42		CT PK 2246- 2012	Угли активированные. Общие технические условия	
43	-	CT PK 2713- 2015	Продукты термохимической переработки углей. Общие	

№ п/п	Элементы техничес- кого регла- мента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Примечание
1	2	3	4	5
			технические требования	
44		CT PK 2458- 2014	Продукты термохимической переработки углей. Отходы золошлаковые. Общие технические требования	
45		ГОСТ 25818- 2017	Золы-уноса тепловых электростанций для бетонов. Технические условия	
46		CT PK 3023- 2017	Биотопливо твердое из травяной биомассы. Общие технические условия	
47		CT PK 3024- 2017	Биотопливо твердое из биомассы животного происхождения. Общие технические условия	
48	Глава 3.	CT PK 1528- 2006	Топливо твердое минеральное. Идентификация продукции.	
49		СТ РК	Угли и продукты их переработки. Идентификация продукции	Разработка 2021 г.
50	Глава 8.	CT PK 3.39-2008	Государственная система технического регулирования Республики Казахстан. Порядок подтверждения соответствия углей и продуктов их переработки.	
51	Глава 3.	ΓΟCT ISO 11760-2012	Угли. Классификация.	
52		ГОСТ 25543-88	Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам.	
53		ГОСТ 28663-90	Угли бурые (угли низкого ранга). Кодификация.	
54		ГОСТ 30313-95	Угли каменные и антрациты (угли среднего и высокого рангов). Кодификация.	
55		ГОСТ 19242-73	Угли бурые, каменные и антрацит. Классификация по размеру кусков.	
56	Глава 2.	ГОСТ ISO 1213-1-2014	Топливо твердое минеральное. Словарь. Часть 1. Термины, относящиеся к обогащению угля.	
57		ГОСТ ISO 1213-2-2018	Топливо твердое минеральное. Словарь. Часть 2. Термины,	

№ п/п	Элементы техничес- кого регла- мента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Примечание
1	2	3	4	5
			относящиеся к отбору проб, испытанию и анализу.	
58		ΓΟCT ISO 7404-1-2018	Методы петрографического анализа углей. Часть 1. Словарь.	
59		CT PK 2714- 2015	Продукты термохимической переработки углей. Термины и определения	
60		CT PK ISO 16559-2016	Биотопливо твердое. Термины и определения.	
61	Глава 4	ГОСТ 1137-2018	Угли и продукты их переработки. Правила приемки.	
62		CT PK 1248- 2011	Угли и продукты их переработки. Правила приемки.	
63		CT PK 2715–2015	Продукты термохимической переработки углей. Правила приемки.	
64		CT PK 2716–2015	Продукты термохимической переработки углей. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение.	
65		CT PK 4.2-93	Система разработки и постановки продукции на производство. Непродовольственные товары народного потребления	
66		СТ РК	Система разработки и постановки продукции на производство. Угли и продукты их переработки. Основные положения	Разработка 2021 г.
67	Глава 1, Прил.1	СТ РК	Биотопливо твердое. Технические характеристики и классы топлива. Часть 9. Сортированная древесная щепа и топливо для промышленного использования	Разработка 2021 г.

Приложение 13 к техническому регламенту «Требования к углям и продуктам их переработки»

Перечень стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
1	Глава 5 Прил. 2, 3, 4	СТ РК ИСО 1171-2010	Топливо твердое минеральное. Определение зольности.	
2		ΓΟCT ISO 1171- 2012	Топливо твердое минеральное. Определение зольности.	
3		ГОСТ 9326-2002	Топливо твердое минеральное. Методы определения хлора.	
4	Глава 5 Прил. 2, 3, 4	ΓΟCT ISO/TS 18806-2016	Топливо твердое минеральное. Определение содержания хлора.	Пересмотр 2021 г.
5		ГОСТ 10478-93	Топливо твердое. Методы определения мышьяка.	
6		ΓΟCT ISO 11723-2012	Топливо твердое минеральное. Определение содержания мышьяка и селена.	
7		ГОСТ 8606-93	Топливо твердое минеральное. Определение общей серы. Метод Эшка.	
8	Глава 5 Прил. 5, 6, 7	ΓΟCT 32547- 2013	Угли и продукты их переработки. Определение удельной активности природных радионуклидов.	
9		CT PK 1246- 2004	Топливо твердое минеральное. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов.	
10	Глава 5 Прил. 10	CT PK 2143- 2011	Топливо твердое. Определение температуры воспламенения и самовоспламенения.	
11		ΓΟCT 32813- 2014	Топливо твердое. Определение температуры воспламенения и самовоспламенения.	
12	Глава 5 Прил. 8	CT PK 1382- 2011	Угли. Определение окисленности.	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
13	Прил. 8	ГОСТ 32812- 2014	Угли. Определение окисленности.	
14	Глава 5 Прил.10	CT PK 2144- 2011	Топливо твердое Определение взрывоопасности.	
15		ГОСТ 32814- 2014	Топливо твердое Определение взрывоопасности.	
16		ГОСТ 2093-82	Топливо твердое. Ситовый метод определения гранулометрического состава.	
17	Глава 5	ΓΟCT ISO 1953- 2018	Уголь каменный. Ситовый анализ путем грохочения.	
18		CT PK 1690- 2007	Топливо твердое. Определение гранулометрического состава.	
19		ΓΟCT 1916-2015	Топливо твердое минеральное. Определение массовой доли минеральных примесей (породы) и мелочи.	
20		СТ РК	Оборудование для сортировки угля по крупности. Оценка эксплуатационных характеристик	Разработка 2021 г.
21		СТ РК	Ситовый анализ. Метод отслеживания траектории частиц (РТА)	Разработка 2021 г.
22		ГОСТ	Уголь каменный. Определение абразивности	Разработка 2021 г.
23		ΓΟCT ISO 17246-2012	Уголь. Технический анализ.	
24		CT PK 3479- 2019	Угли и продукты их переработки. Определение элементного состава	
25		ΓΟCT ISO 17247-2016	Уголь. Элементный анализ.	
26		ГОСТ 2408.1-95	Топливо твердое. Метод определения углерода и водорода.	
27		ГОСТ 2408.4-95	Топливо твердое минеральное. Метод определения углерода и водорода сжиганием при высокой температуре.	
28		ГОСТ 28743-93	Топливо твердое минеральное. Метод определения азота.	
29		ГОСТ 147-2013	Топливо твердое минеральное. Определение высшей теплоты сгорания	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4 и расчет низшей теплоты сгорания.	5
30		ГОСТ 10538-87	Топливо твердое. Методы определения химического состава золы.	
31		ГОСТ 13455-91	Топливо твердое минеральное. Методы определения диоксида углерода карбонатов.	
32	Главы 5	ΓΟCT ISO 21398-2016	Уголь каменный и кокс. Руководство по контролю системы механического отбора проб	
33		ΓΟCT ISO 13909-1-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 1. Общие положения.	
34		ΓΟCT ISO 13909-2-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 2. Уголь. Отбор проб из движущихся потоков.	
35		ΓΟCT ISO 13909-3-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 3. Уголь. Отбор проб из стационарных партий.	
36		ΓΟCT ISO 13909-4-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 4. Уголь. Подготовка проб для испытаний.	
37		ΓΟCT ISO 13909-7-2013	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 7. Методы определения прецизионности отбора, приготовления и испытания проб.	Пересмотр 2021 г.
38		ΓΟCT ISO 13909-8-2013	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 8. Методы определения систематической погрешности.	Пересмотр 2021 г.
39		ΓΟCT ISO 5069- 1-2014	Угли бурые и лигниты. Принципы отбора проб. Часть 1. Отбор проб для определения содержания влаги и для общего анализа.	
40		ΓΟCT ISO 5069- 2-2014	Угли бурые и лигниты. Принципы отбора проб. Часть 2. Подготовка проб для определения содержания влаги и для общего анализа.	
41		ΓΟCT ISO 14180-2018	Топливо твердое минеральное. Отбор пластовых проб.	
42		ΓΟCT ISO	Уголь каменный и кокс. Ручной отбор	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
		18283-2014	проб.	
43		ΓΟCT 10742-71	Угли бурые, каменные, антрацит, горючие сланцы и угольные брикеты. Методы отбора и подготовки проб для лабораторных испытаний.	
44		ΓΟCT 1817-64	Угли бурые, каменные, антрацит, горючие сланцы и брикеты. Метод приготовления сборных проб.	
45		ΓΟCT 16094- 2018	Угли бурые, каменные, антрацит и горючие сланцы. Метод отбора эксплуатационных проб.	
46		CT PK 1381- 2012	Угли и продукты их переработки. Отбор проб со склада.	
47		ГОСТ 33814- 2016	Угли и продукты их переработки. Отбор проб со склада.	
48		СТ РК	Уголь. Стандартная методика расчета тоннажа угля на складе	
49		ΓΟCT ISO 7404- 2-2012	Методы петрографического анализа углей. Часть 2. Методы подготовки образцов угля.	
50		ΓΟCT ISO 7404- 3-2012	Методы петрографического анализа углей. Часть 3. Метод определения мацерального состава.	
51		ΓΟCT ISO 7404- 4-2018	Методы петрографического анализа углей. Часть 4. Метод определения микролитотипного, карбоминеритного и минеритного состава.	
52		ΓΟCT ISO 7404- 5-2012	Методы петрографического анализа углей. Часть 5. Метод микроскопического определения показателя отражения витринита.	
53		ГОСТ 12112-78	Угли бурые. Метод определения петрографического состава.	
54		ΓΟCT ISO 562- 2012	Уголь каменный и кокс. Определение выхода летучих веществ.	
55		ΓΟCT ISO 5071- 1-2013	Угли бурые и лигниты. Определение выхода летучих веществ в аналитической пробе. Часть 1. Метод с применением двух печей.	
56		ГОСТ 8858-93	Угли бурые, каменные и антрацит.	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
			Методы определения максимальной влагоемкости.	
57		ГОСТ 3168-93	Топливо твердое минеральное. Методы определения выхода продуктов полукоксования.	
58		ΓΟCT ISO 647- 2018	Угли бурые и лигниты. Определение выхода смолы, воды, газа и коксового остатка путем перегонки при низкой температуре.	
59		ГОСТ 1186-2014	Угли каменные. Метод определения пластометрических показателей.	
60		ΓΟCT ISO 589- 2012	Уголь каменный. Определение общей влаги.	
61		СТ РК ИСО 5068-1-2009	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 1. Косвенный гравиметрический метод. Определения общей влаги.	
62		ΓΟCT ISO 5068- 1-2012	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 1. Косвенный гравиметрический метод. Определения общей влаги.	
63		СТ РК ИСО 5068-2-2009	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 2. Косвенный гравиметрический метод. Определения влаги в аналитической пробе.	
64		ΓΟCT ISO 5068- 2-2012	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 2. Косвенный гравиметрический метод. Определения влаги в аналитической пробе.	
65		ΓΟCT ISO 11722-2012	Топливо твердое минеральное. Уголь каменный. Определение влаги в аналитической пробе для общего анализа высушиванием в токе азота.	
66		ГОСТ 32978- 2014	Топливо твердое минеральное. Определение плавкости золы.	
67		ΓΟCT ISO 5073- 2016	Угли бурые и лигниты. Определение гуминовых кислот.	
68		ГОСТ 1932-93	Топливо твердое. Методы определения фосфора.	
69		ΓΟCT 10100- 2015	Топливо твердое. Определение обогатимости	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
70		ГОСТ	Уголь каменный. Определение флотируемости. Часть 2. Последовательная оценка	Разработка 2021 г.
71		ГОСТ	Уголь каменный. Определение флотируемости. Часть 3. Оценка выхода	Разработка 2021 г.
72		ГОСТ	Уголь. Методы оценивания флокулянтов, применяемых для обогащения угля. Часть 1. Основные параметры	Разработка 2021 г.
73		ГОСТ ISO 501- 2016	Уголь каменный. Определение индекса вспучивания в тигле	
74		СТ РК	Уголь каменный. Определение индекса спекаемости»	Разработка 2021 г.
75		ГОСТ 13324-94	Угли каменные. Метод определения дилатометрических показателей в приборе Одибера-Арну.	
76		СТ РК	Уголь. Определение пластичности. Метод определения с помощью пластометра Гизелера при постоянном крутящем моменте»	Разработка 2021 г.
77		ГОСТ 34477- 2018	Стандартный метод определения размолоспособности угля по Хардгрову.	
78		ΓΟCT 15489.2- 2018 (ISO 5074:2015)	Угли каменные. Метод определение коэффициента размолоспособности по Хардгрову	
79		ГОСТ ISO 502- 2016	Уголь. Определение спекаемости по методу Грей-Кинга.	
80		ГОСТ 30404- 2013	Топливо твердое минеральное. Определение форм серы.	
81		ГОСТ 32982- 2014	Топливо твердое минеральное. Определение содержания общего фтора.	
82		ГОСТ 7714-75	Угли каменные и антрацит. Метод определения термической стойкости.	
83		СТ РК	Стандартный метод определения бора в угле	Разработка 2021 г.
84		ГОСТ	Кокс (размером более 20 мм). Определение механической прочности	
85		CT PK 2070–2010	Топливо твердое. Кокс. Классификация по размеру кусков.	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
86		CT PK 2240-2014	Продукты термохимической переработки углей. Отбор и подготовка проб.	
87		CT PK 2243-2012	Продукты переработки углей. Определение структурной прочности.	
88		СТ РК ИСО 2325-2010	Топливо твердое. Кокс. Ситовый анализ класса крупности менее 20 мм.	
89		CT PK 2456–2014	Продукты термохимической переработки углей. Определение общей серы.	
90		CT PK ISO 18894–2015	Кокс. Определение реакционной способности (CRI) и прочности кокса после реакции (CSR).	
91		СТ РК	Пек для электродов. Часть 1. Определение точки размягчения методом кольца	Разработка 2021 г.
92		ГОСТ 21289- 2018	Брикеты угольные. Методы определения механической прочности.	
93		ГОСТ 21290- 2018	Брикеты угольные. Метод определения водопоглощения.	
94		ГОСТ 21291- 2018	Брикеты угольные. Метод определения толщины поясной кромки.	
95		CT PK 2245- 2012	Угли активированные. Отбор и подготовка проб.	
96		CT PK 2402- 2013	Угли активированные. Определение адсорбционной активности по йоду.	
97		CT PK 2404- 2013	Угли активированные. Определение суммарного объема пор по воде.	
98		CT PK 2405- 2013	Угли активированные. Определение гранулометрического состава.	
99		CT PK 2406- 2013	Угли активированные. Определение зольности.	
100		CT PK 2407- 2013	Угли активированные. Определение содержания влаги.	
101		CT PK 2408- 2013	Угли активированные. Определение насыпной плотности.	
102		CT PK 2457- 2014	Продукты термохимической переработки углей. Определение выхода летучих веществ	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
103		CT PK ISO 14780-2017	Биотопливо твердое. Подготовка проб	
104		СТ РК	Биотопливо твердое. Определение плавкости золы	Разработка 2021 г.
105		CT PK ISO 16948-2016	Биотопливо твердое. Определение общего содержания углерода, водорода и азота.	
106		CT PK ISO 16994-2016	Биотопливо твердое. Определение общего содержания серы и хлора.	
107		CT PK ISO 17828-2016	Биотопливо твердое. Определение насыпной плотности.	
108		CT PK ISO 17830-2016	Биотопливо твердое. Определение гранулометрического состава разрушенных гранул.	
109		CT PK ISO 18122-2016	Биотопливо твердое. Определение зольности.	
110		CT PK ISO 18123-2016	Биотопливо твердое. Определение выхода летучих веществ.	
111		CT PK ISO 18125-2017	Биотопливо твердое. Определение теплоты сгорания	
112		CT PK ISO 18134-1-2016	Биотопливо твердое. Определение содержания влаги. Метод печной сушки. Часть 1. Общая влага. Контрольный метод.	
113		CT PK ISO 18134-2-2016	Биотопливо твердое. Определение содержания влаги. Метод печной сушки. Часть 2. Общая влага. Ускоренный метод.	
114		CT PK ISO 18134-3-2016	Биотопливо твердое. Определение содержания влаги. Метод печной сушки. Часть 3. Влага в образце для общего анализа.	
115		CT PK ISO 18135-2017	Биотопливо твердое. Отбор проб.	
116		CT PK ISO 18846-2016	Биотопливо твердое. Определение содержания мелочи в гранулированном топливе.	
117		CT PK ISO 18847-2017	Биотопливо твердое. Определение плотности гранул и брикетов.	

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Предложения
1	2	3	4	5
118		СТ РК	Ресурсосбережение. Угли и продукты их переработки. Обращение с отходами. Технические требования к характеристикам угольной золы и золыуноса, предназначенным для вторичного использования	Разработка 2021 г.