



Об утверждении технического регламента "Требования к углям и продуктам их переработки"

Приказ Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 11 марта 2025 года № 84

В соответствии с подпунктом 1) статьи 8 Закона Республики Казахстан "О техническом регулировании", ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый технический регламент "Требования к углям и продуктам их переработки".

2. Комитету промышленности Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:

1) направление электронной копии настоящего приказа в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан" Министерства юстиции Республики Казахстан для включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан после его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра промышленности и строительства Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении двенадцати месяцев со дня первого официального опубликования.

Министр

Е. Нагаспаев

"СОГЛАСОВАН"

Министерство здравоохранения
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство торговли и
интеграции Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство по чрезвычайным
ситуациям Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной
экономики Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики
Республики Казахстан

Утвержден приказом

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) статьи 8 Закона Республики Казахстан "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, топливо агломерированное;

2) продукты термохимической переработки углей:

кокс, полукокс, смола угольная, масло угольное, топливо котельное угольное, уголь активированный.

4. Перечень продукции, на которую распространяется настоящий технический регламент, приведен в перечне продукции, подпадающей под действие настоящего технического регламента и их коды по классификатору в соответствии с единой товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (далее - ТН ВЭД ЕАЭС) в приложении 1 к настоящему техническому 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) пожаровзрывоопасность (воспламенение, самовоспламенение).

Глава 2. Термины и определения

7. В настоящем техническом регламенте применяются термины и определения, установленные Законом Республики Казахстан "О техническом регулировании", а также следующие термины и определения:

1) агломерирование – процесс укрупнения мелочи с получением кусковых агрегатов различной формы и размеров путем физического, химического, термического или комбинированного воздействия для более эффективного их использования;

2) топливо агломерированное – топливо, полученное в процессе окомкования мелких частиц с добавлением связующего материала, обеспечивающего слипание, или без него;

3) уголь обогащенный – уголь, полученный в процессе обогащения угля, мокрого или сухого;

4) уголь необогащенный – уголь, не прошедший никаких других процессов подготовки, кроме грохочения или дробления;

5) 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 (используют для обеспечения экологической и биологической безопасности окружающей среды и человека в части очистки воздуха, газов, воды и других жидкостей от загрязнений);

6) брикетирование – процесс получения кусков (брикетов) с добавкой или без добавки связующих веществ с последующим прессованием смеси в брикеты нужного размера и формы;

7) изготовитель – зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан или государства – члена Евразийского экономического союза юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, осуществляющие от своего имени производство или производство и реализацию продукции;

8) уполномоченное изготовителем лицо – зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан или государства – члена Евразийского экономического союза юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное 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 продукции на территории Республики Казахстан;

9) ранг (подкатегория) – расположение угля в генетическом ряду, показывающее его зрелость на основе генетических и физико-химических свойств по международной системе классификации;

10) грохочение – процесс разделения, материала на классы крупности, осуществляемый на устройствах (грохотах) с просеивающими поверхностями;

11) кокс высокотемпературный – твердый спекшийся углеродистый остаток, получаемый в процессе коксования углей при температуре выше 850 оС;

12) коксование (полукоксование) – процесс термической переработки углей путем их нагрева без доступа воздуха или в его присутствии;

13) уголь – твердая горючая осадочная порода, в значительной степени органического происхождения, образовавшаяся преимущественно из отмерших растений в результате их биохимических, физико-химических и физических изменений ;

14) обогащение угля – обработка угля для повышения содержания в нем горючей массы удалением негорючих компонентов;

15) пыль угольная и породная – мелкие частицы твердых веществ размером менее 0,5 миллиметра, образующиеся в процессе добычи, переработки и транспортировки углей;

16) переработка угля – технологический процесс (совокупность последовательных технологических процессов, составляющих законченный цикл) обработки добытого угля с целью обеспечения заданных потребительских свойств;

17) масло угольное – продукт разделения смолы угольной, получаемой в процессе коксования или полукоксования углей;

18) 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;

19) флотация угля – обогащение мелкого угля в водной среде, основанное на различии смачиваемости частиц, обработанных флотационными реагентами, всплывании и накоплении их на поверхности пульпы;

20) смола угольная – смола, полученная в процессе коксования или полукоксования каменных и бурых углей;

21) топливо котельное из смолы угольной – продукт переработки угольной смолы, получаемой при коксовании или полукоксовании углей;

22) уголь рядовой – добытый уголь, не подвергнутый процессам грохочения, дробления, обогащения;

23) загрязнение окружающей среды – присутствие в атмосферном воздухе, поверхностных и подземных водах, почве или на земной поверхности загрязняющих веществ, тепла, шума, вибраций, электромагнитных полей, радиации в количествах (концентрациях, уровнях), превышающих установленные государством экологические нормативы качества окружающей среды;

24) кокс среднетемпературный – твердый спекшийся углеродистый остаток, получаемый в процессе коксования углей при температуре от 650 оС до 850 оС;

25) отсев - уголь, выделенный из рядового угля и не подвергшийся обогащению, крупностью менее 12,5 (13;25) миллиметров;

26) самовозгорание – воспламенение угля в результате непрерывно развивающихся окислительных реакций с кислородом воздуха независимо от притока тепла извне;

27) самовоспламенение – резкое увеличение скорости экзотермических объемных реакций, сопровождающееся пламенным горением и/или взрывом;

28) промпродукт – продукт обогащения угля, который по процентному содержанию золы, является промежуточным между углем и пустой породой;

29) удостоверение (паспорт) продукции – сопроводительный документ, которым изготовитель (импортер, уполномоченный изготовителем лицо, продавец продукции) удостоверяет свойства и количество отгруженной партии продукции;

30) безопасность продукции – отсутствие недопустимого риска, связанного с причинением вреда жизни, здоровью человека, окружающей среде, в том числе растительному и животному миру;

31) пожаровзрывоопасность – совокупность свойств веществ, характеризующих их способность к возникновению и распространению горения. Следствием горения, в зависимости от его скорости и условий протекания, могут быть пожар или взрыв;

32) заявитель – зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан или государства – члена Евразийского экономического союза юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя (изготовитель, импортер, уполномоченное изготовителем лицо, продавец), предоставившее продукцию, процессы и услугу для проведения оценки соответствия;

33) радиационная опасность – опасность, которая существует в той или иной области пространства, где имеется поле излучения, отличное от того поля, которое считается естественным радиационным фоном;

34) радиационная безопасность – состояние свойств и характеристик объекта использования атомной энергии, обеспеченное комплексом мероприятий, ограничивающих радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду, в соответствии с нормами, установленными законодательством Республики Казахстан;

35) срок хранения – период времени, в течение которого товар (результат работы) при соблюдении установленных условий хранения сохраняет качество, свойства и характеристики, указанные в нормативных документах, устанавливающих требования к качеству товара (работы, услуги), и (или) в договоре;

36) продавец – зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, реализующее продукцию потребителю;

37) оценка соответствия – прямое или косвенное определение соблюдения требований, предъявляемых к объекту технического регулирования;

38) сертификат соответствия – документ, удостоверяющий соответствие объектов технического регулирования требованиям, установленным техническими регламентами и (или) документами по стандартизации;

39) подтверждение соответствия – процедура, результатом которой является документальное удостоверение (в виде декларации о соответствии или сертификата соответствия) соответствия объекта технического регулирования требованиям, установленным техническими регламентами и (или) документами по стандартизации;

40) сертификация – процедура, посредством которой орган по подтверждению соответствия удостоверяет соответствие продукции и (или) связанного с ней процесса, а также услуги установленным требованиям;

41) рассортировка – процесс разделения по размерам кусков для получения товарных классов (угля, кокса, полукокса и т.д.);

42) уголь рассортированный - уголь, подвергнутый процессу грохочения, с целью получения угольной продукции определенного класса крупности;

43) технологическая марка (группа, подгруппа) – условное обозначение разновидности углей, близких по генетическим признакам и технологическим характеристикам;

44) кокс низкотемпературный (полукокс) – твердый спекшийся углеродистый остаток, получаемый в процессе полукоксования углей при температуре от 500 оС до 650 оС;

45) воспламенение – пламенное горение вещества, инициированное источником зажигания и продолжающееся после его удаления;

46) потребитель – юридическое или физическое лицо, приобретающее или использующее продукцию исключительно для собственных нужд;

47) стандарт организации – документ по стандартизации, принятый организацией самостоятельно для реализации ее целей;

48) шлам – мелкие частицы крупностью менее 0,5 (1) миллиметра, образующиеся в водах углеобогащительных фабрик в результате обогащения;

49) штабель – уголь, сложенный в правильную форму (конус, пирамида в (не) усеченном виде и другие).

Глава 3. Идентификация продукции

8. Идентификация продукции обеспечивает однозначное распознавание продукции и проводится в целях: обеспечения безопасности углей и продуктов их переработки для окружающей среды, жизни, здоровья потребителя, его имущества; защиты потребителя от недобросовестного изготовителя (поставщика, продавца); отнесения углей и продуктов их переработки к объектам технического регулирования настоящего Технического регламента и подтверждения соответствия.

Порядок и процедуры идентификации и подтверждения соответствия продукции приведены в правилах оценки соответствия, утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра торговли и интеграции Республики Казахстан от 29 июня 2021 года № 433-НК (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 23364), и документах по стандартизации, указанных в приложениях 11 и 12 к настоящему техническому регламенту.

В целях идентификации продукции допускается применение стандартов организаций, но стандарты организаций не применяются для проведения процедур обязательного подтверждения соответствия.

9. Идентификация углей и продуктов их переработки осуществляется использованием сочетания методов идентификации:

- 1) визуальный осмотр;
- 2) экспертиза имеющихся на момент идентификации документов: контракт на право недропользования (уголь), проект производства (продукты переработки), документ по стандартизации на продукцию, план производства, договор на поставку сырья, удостоверение (паспорт) продукции, товаросопроводительная документация;
- 3) проведение испытаний образцов продукции по показателям идентификации, классификации, кодификации (кодовое число для углей), маркировки (определение марки углей), установленных в документах по стандартизации согласно приложениям 11, 12 Технического регламента.

Глава 4. Условия обращения продукции на рынке Республики Казахстан

10. Допускается выпуск в обращение на рынке Республики Казахстан продукции, соответствующей требованиям настоящего технического регламента.

11. Продукция, подпадающая под действие настоящего технического регламента, проходит процедуру, посредством которой осуществляется подтверждение соответствия продукции, процессов и услуги, проводимая по инициативе заявителя на соответствие документам по стандартизации и (или) требованиям заявителя; согласно главе 8 настоящего технического регламента.

12. Изготовители, импортеры, уполномоченные изготовителем лица, продавцы продукции предоставляют по инициативе заявителя и (или) требованиям заявителя сертификаты соответствия либо их копии.

13. Угли и продукты их переработки при отгрузке и транспортировке сопровождаются удостоверением (паспортом) продукции.

Удостоверение (паспорт) продукции содержит следующую информацию:

- 1) наименование продукции и вид потребления;
- 2) страна и место изготовления продукции;
- 3) наименование и юридический адрес изготовителя (импортера, уполномоченного изготовителем лица, продавца продукции);
- 4) наименование и обозначение 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) результаты испытаний продукции (с показателями по согласованию с потребителем).

Глава 5. Требования к безопасности продукции

14. Продукция соответствует требованиям, обеспечивающим защиту и охрану окружающей среды.

15. Изготовители, продавцы предоставляют потребителям информацию по содержанию в углях минеральных веществ, элементов серы, хлора, мышьяка.

Угледобывающим и перерабатывающим организациям следует стремиться к снижению зольности выпускаемой продукции путем селективной выемки при добыче углей и их обогащения различными методами: породовыборка, грохочение, гравитационное (мокрое) обогащение в тяжелых средах или отсадочных машинах, флотация, сухие методы обогащения.

16. Нормы показателей, характеризующих безопасность углей и продуктов их рассортировки, обогащения и агломерирования и нормы показателей, характеризующих безопасность продуктов термохимической переработки углей, приведены в приложениях 2 и 3 к настоящему техническому регламенту.

17. Продукция отвечает требованиям радиационной безопасности.

18. Класс радиационной опасности золы и оценка радиоактивности углей и продуктов их переработки (твердых и жидких) определяется в соответствии с приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020 "Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические

требования к обеспечению радиационной безопасности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 21822), приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71 "Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 29012) и должны отвечать гигиеническим нормативам согласно приложениям 4, 5, 6 настоящего Технического регламента.

19. Продукция относится к горючим (сгораемым) продуктам способным самовозгораться, а также возгораться при воздействии источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления.

20. Угли и продукты их рассортировки, обогащения, агломерирования характеризуются склонностью к окислению и самовозгоранию. Окислительные процессы, связанные с химическими изменениями и разложением угольного вещества, которые приводят к самовозгоранию, зависят от показателя окисленности.

Группы углей и продуктов их переработки по склонности к окислению и самовозгоранию, а также сроки их хранения представлены в приложении 7 к настоящему техническому регламенту.

21. Сроки хранения продуктов термохимической переработки углей представлены в приложении 8 к настоящему техническому регламенту.

22. Продукция отвечает требованиям пожарной безопасности. Показателями, характеризующими пожарную безопасность продукции, являются температура воспламенения, температура самовоспламенения и температура вспышки в открытом тигле для жидких продуктов. Нормы показателей, характеризующих пожарную безопасность продукции представлены в приложении 9 к настоящему техническому регламенту.

23. Угли и их продукты переработки служат основой для образования пылевоздушных взрывоопасных смесей.

24. Для оценки взрывоопасности пыли углей и продуктов их переработки определяются критерии взрываемости и группы взрывоопасности в соответствии с приложением 10 настоящего технического регламента.

25. Взрывоопасность пылевоздушных угольных смесей зависит от влажности смеси, гранулометрического состава угля и пыли, доступа воздуха в слой угля, температуры окружающей среды и угля, его природных свойств. По критериям взрываемости и группам взрывоопасности продукции осуществляется подбор оборудования и средств с целью взрывопредупреждения и взрывозащиты при добыче, переработке, перевозке и использовании продуктов.

26. При транспортировке соблюдаются требования перевозки опасных грузов в соответствии с приказом исполняющего обязанности Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 460 "Об утверждении

Правил перевозки опасных грузов автомобильным транспортом и перечня опасных грузов, допускаемых к перевозке автотранспортными средствами на территории Республики Казахстан" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11779), приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 2 августа 2019 года №612 "Об утверждении Правил перевозок грузов железнодорожным транспортом" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 19188), приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 февраля 2016 года № 219 "Об утверждении Правил перевозок пассажиров, багажа и грузов на внутреннем водном транспорте" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 13551), а также Соглашением о международной дорожной перевозке опасных грузов от 30 сентября 1957 года, Соглашением о международном железнодорожном грузовом сообщении от 1 ноября 1951 года и Европейским соглашением о международной перевозке опасных грузов по внутренним водным путям от 26 мая 2000 года.

Глава 6. Требования к безопасности хранения и транспортировки продукции

27. Хранение продукции осуществляется на специально оборудованных складах и сухих площадках, не подверженных обводнению, с соблюдением мер, исключаяющих возникновение пожаров и взрывов, загрязнение и заражение окружающей среды.

28. Склады и площадки для хранения самовозгораемых углей располагаются на расстоянии от сгораемых строений не менее 8 метров.

29. 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.

30. Безопасное хранение выгруженных углей в бесформенных кучах и навалом допускается не более 2 суток.

31. В период хранения углей предприятиям следует вести контроль температурного состояния штабеля. Частота измерения температуры зависит от склонности угля к самовозгоранию.

При нагревании угля в штабеле выше критической температуры более 2 оС принимаются меры для ликвидации очагов самовозгорания.

32. При подаче угля на склад, укладке в штабель и обратной подаче предусматривают меры по уменьшению измельчения угля и предотвращению его распыления.

33. Для предупреждения нагревания и самовозгорания угля в штабеле при хранении, в зависимости от срока хранения углей согласно приложению 5 настоящего технического регламента, 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%.

34. При обнаружении появившихся в штабелях угля очагов самонагрева угля с температурой более 350С производится немедленная отгрузка из штабеля нагретого угля в железнодорожные вагоны и другие транспортные средства для его транспортировки. При невозможности такой отгрузки производится дополнительное уплотнение угля в районе очагов нагрева.

35. В случае, когда температура угля продолжает увеличиваться и достигает 500С, необходимо немедленно приступить к удалению из штабеля всего нагретого угля, складировав его на свободном месте в отдельные штабеля высотой не более 1,5 метров.

36. При использовании укрытых складов для углей, опасных по газу, в подземной части необходимо проводить ежесменный контроль метана.

37. В целях обнаружения возможных очагов самовозгорания пород и своевременного принятия мер по предупреждению самовозгорания следует производить контроль теплового состояния отвалов.

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

38. Топливо агломерированное хранится под навесом или защитными покрытиями, защищающими их от воздействия солнечных лучей и атмосферных осадков.

39. 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.

40. Складирование и хранение кокса, полукокса осуществляется на специально оборудованных площадках.

41. Смолу угольную, масло угольное, топливо котельное из смолы угольной необходимо хранить в закрытых емкостях, оборудованных приспособлениями для обогрева, которые включают перед подачей продукта на погрузку или в производство, либо в бочках на складах потребителя.

42. Угли и продукты их переработки (твердые) подлежат транспортировке навалом или в упаковке установленными видами транспорта с соблюдением правил

погрузочно-разгрузочных работ и правил перевозки грузов, действующих для данного вида транспорта.

43. Транспортировка жидких коксохимических продуктов железнодорожным транспортом производится наливом, в специально выделенных цистернах для перевозки застывающих продуктов, с соблюдением правил погрузочно-разгрузочных работ и правил перевозки грузов железнодорожным транспортом.

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

44. Хранение и транспортировка продукции осуществляется с соблюдением требований по защите и охране окружающей среды, связанных с сокращением выбросов пыли и вредных элементов, потерь продукции в результате недобросовестной подготовки транспортных средств, невыполнения правил перевозки.

Глава 7. Перечень взаимосвязанных стандартов

45. Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента, а также перечень стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований настоящего технического регламента и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции, указаны в приложениях 11 и 12 к настоящему техническому регламенту.

Глава 8. Подтверждение соответствия продукции

46. Подтверждение соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента осуществляется в соответствии с приказом исполняющего обязанности Министра торговли и интеграции Республики Казахстан от 29 июня 2021 года № 433-НК "Об утверждении Правил оценки соответствия" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 23364) и документами по стандартизации, указанными в приложениях 11 и 12 к настоящему техническому регламенту.

47. Подтверждение соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента проводится в форме обязательной сертификации.

48. Документом при подтверждении соответствия продукции является сертификат соответствия, оформленный в соответствии с приказом исполняющего обязанности Министра торговли и интеграции Республики Казахстан от 29 июня 2021 года № 433-НК "Об утверждении Правил оценки соответствия" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 23364).

49. При подтверждении соответствия серийно выпускаемой продукции заявителем может выступать изготовитель или уполномоченное изготовителем лицо.

50. При подтверждении соответствия партии выпускаемой продукции заявителем могут выступать изготовитель, уполномоченное изготовителем лицо, продавец.

51. Отбор проб (образцов) для испытаний осуществляет орган по подтверждению соответствия продукции или по его поручению аккредитованная испытательная лаборатория (центр) или комиссия, включающая эксперта-аудитора, назначенная заявителем по согласованию с органом по подтверждению соответствия.

52. 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 настоящего технического регламента

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

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

55. Документы по оценке соответствия, выданные до введения в действие настоящего технического регламента, действуют до истечения срока действия.

56. Допускается производство и выпуск в обращение на территории Республики Казахстан продукции, не подлежавшей до дня вступления в силу настоящего технического регламента обязательной оценке (подтверждению) соответствия, без документов об обязательной оценке (подтверждения) соответствия в течение переходного периода равного шести месяцам со дня введения в действие настоящего технического регламента.

57. Продукция, прошедшая оценку соответствия согласно пункту 55 настоящего технического регламента, подлежит обращению в течение срока хранения продукции, установленного в соответствии с документами по стандартизации на данную продукцию.

Приложение 1
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

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

Код ТН ВЭД ЕАЭС1)	Наименование позиции	Наименование продукции
2701	Уголь каменный; брикеты, окатыши и аналогичные виды твердого топлива, полученные из каменного угля: - уголь каменный, пылевидный или непывевидный, но не агломерированный:	Угли и продукты их рассортировки, обогащения и агломерирования, в том числе: - уголь рядовой; - уголь необогащенный (рассортированный); - уголь обогащенный (концентрат); - промпродукт; - шлам; - отсев; - топливо агломерированное (брикеты, окатыши и аналогичные виды твердого топлива)
2701 11	- - антрацит:	
2701 11 100 0	- - - с предельным выходом летучих веществ (в пересчете на сухую беззольную основу) не более 10 мас.%	
2701 11 900 0	- - - прочий	
2701 12	- - уголь битуминозный	
2701 12 100 0	- - - уголь коксующийся	
2701 12 900 0	- - - прочий	
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 непывевидный, но неагломерированный	
2702 20 000 0	- лигнит, или бурый уголь, агломерированный	
2704 00	Кокс и полукокс из каменного угля, лигнита или торфа, агломерированные или неагломерированные; уголь ретортный: – кокс и полукокс из каменного угля:	Продукты термохимической переработки углей, в том числе: - кокс (высокотемпературный, среднетемпературный); - полукокс (низкотемпературный); - смола угольная; - масло угольное;
2704 00 110 0	– – для производства электродов	
2704 00 190 0	– – прочие	
2704 00 300 0	– кокс и полукокс из лигнита	
2704 00 900 0	– прочие	
2706 00 000 0	Смолы каменноугольные, буроугольные, торфяные и прочие минеральные смолы, обезвоженные или необезвоженные, частично ректифицированные или	

	неректифицированные, включая восстановленные смолы	- топливо котельное угольное.
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	
3802	Уголь активированный; продукты минеральные природные активированные; уголь животный, включая использованный животный уголь:	Продукты термохимической переработки углей: - уголь активированный
3802 10 000 0	- уголь активированный	

Примечание: расшифровка аббревиатур:

1) ТН ВЭД ЕАЭС - товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза

Приложение 2
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Нормы показателей, характеризующих безопасность углей и продуктов их рассортировки, обогащения и агломерирования (уголь рядовой, уголь необогащенный (рассортированный), уголь обогащенный (концентрат), промпродукт, шлам, топливо агломерированное)

Наименование показателя продукции	Нормы для продукции
1. Зольность на сухое состояние Ad, %, не более	381) 452)
2. Массовая доля общей серы Sdt, %, не более	3,0
3. Массовая доля хлора Cld, %, не более	0,4
4. Массовая доля мышьяка Asd, %, не более	0,01

Примечание:

1) для бытовых нужд населения и слоевого сжигания в котельных установках объектов социального назначения (школ, больниц, воинских частей, коммунальных организаций и т.д.);

2) для других видов потребления.

Приложение 3
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Нормы показателей, характеризующих безопасность продуктов термохимической переработки углей (кокс, полукокс, уголь активированный)

Наименование показателя продуктов термохимической переработки углей	Нормы для продукции
1. Зольность Ad, %, не более	30
2. Массовая доля общей серы Sdt, %, не более	2,5
3. Массовая доля хлора Cld, %, не более	0,4
4. Массовая доля мышьяка Asd, %, не более	0,01

Приложение 4
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Гигиенические нормативы радиационной безопасности углей и продуктов их переработки (твердых)

Класс радиационной безопасности	Сумма отношений удельной активности природных радионуклидов к минимальной значимой удельной активности (МЗУА, С, тв)	Условия безопасного использования углей и продуктов их переработки
Угли рядовые, необогащенные (рассортированные), обогащенные (концентрат), промпродукт, шлам, топливо агломерированное, кокс, полукокс, уголь активированный		
I	<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 5
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Гигиенические нормативы радиационной безопасности золы углей

Класс радиационной опасности золы	Эффективная удельная активность природных радионуклидов в золе Азолаэфф (Азола эфф.прогн.), Беккерель на килограмм (Бк/кг)	Условия безопасного использования золы
I	до 370	Зола может использоваться в строящихся и реконструируемых жилых и общественных зданиях

II	от 370 до 740	Зола может использоваться в дорожном строительстве в пределах территории населенных пунктов и зон перспективной застройки, а также при возведении производственных сооружений
III	от 740 до 1500	Зола может использоваться в дорожном строительстве вне населенных пунктов
IV	более 1500 до 4000	Вопрос использования золы решается в каждом случае отдельно по согласованию с территориальными органами госсанэпидслужбы Республики Казахстан

Приложение 6
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Гигиенические нормативы радиационной безопасности продуктов термохимической переработки углей (жидких)

Класс радиационной безопасности	Сумма отношений удельной активности природных радионуклидов урана (радия) и тория к соответствующему 10-кратному уровню вмешательства, (УВ, Сж)	Условия безопасного использования продуктов термохимической переработки углей (жидких)
Смолы, масла угольные, топливо котельное из смолы угольной и прочие жидкие продукты термохимической переработки углей		
I	<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"

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

Номер группы	Наименование группы	Наименование углей, технологическая марка	Срок хранения*, месяц, не более
Угли рядовые, необогащенные (рассортированные), обогащенные (концентрат), промпродукт, шлам, топливо агломерированное			
1	Наиболее устойчивые к окислению	Антрациты Марка А (антрацит)	36

2	Устойчивые к окислению	Угли каменные Марки Ж (жирный), КЖ (коксовый жирный), К (коксовый), КО (коксовый отощенный), КСН (коксовый слабоспекающийся низкометаморфизованный), КС (коксовый слабоспекающийся), ОС (отощенный спекающийся), ТС (тощий спекающийся), , СС (слабоспекающийся), Т (тощий)	18
3	Средне-устойчивые к окислению	Угли каменные Марки ДГ (длиннопламенный газовый), Г (газовый), ГЖО (газовый жирный отощенный), ГЖ (газовый жирный)	12
4	Неустойчивые к окислению	Угли каменные Марка Д (длиннопламенный)	6
		Угли бурые и лигниты Марка Б (бурый)	3

Примечание:

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

Приложение 8
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Сроки хранения продуктов термохимической переработки углей

Наименование продуктов	Срок хранения, месяц, не более
Кокс, полукокс из бурых углей и лигнитов, длиннопламенных углей	6
Кокс, полукокс из каменных углей	12
Смола угольная	12
Масло угольное	12

Топливо котельное из смолы угольной	12
Уголь активированный	9

Приложение 9
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Нормы показателей, характеризующих пожарную безопасность продукции

Наименование продукции	Наименование показателя		
	температура воспламенения, оС, не менее	температура самовоспламенения, оС, не менее	температура вспышки в открытом тигле, оС, не ниже
1. Угли рядовые, необогащенные (рассортированные), обогащенные, промпродукт, шлам, топливо агломерированное	120	50	-
2. Кокс, полукокс	400	510	-
3. Уголь активированный	500	600	-
4. Смола угольная, масло угольное, топливо котельное из смолы угольной	100	250	60

Приложение 10
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Группы взрывоопасности пыли продукции

Группа взрывоопасности пыли	Критерий взрываемости, Кт	Взрывоопасность пыли
Угли рядовые, необогащенные (рассортированные), обогащенные (концентрат), промпродукт, шлам, топливо агломерированное, кокс, полукокс, уголь активированный		
1	От 0 до 1,0 включительно	Низкая
2	Свыше 1,0 до 1,5 включительно	Средняя
3	Свыше 1,5 до 3,5 включительно	Средневысокая
4	Свыше 3,5	Высокая

Приложение 11
к техническому регламенту
"Требования к углям и
продуктам их переработки"

Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента

--	--	--	--	--

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение взаимосвязанного стандарта*	Наименование взаимосвязанного стандарта	Примечание
1	2	3	4	5
1		СТ РК 1923-2022	У г л и Карагандинского бассейна. Общие технические условия	
2		СТ РК 1383-1-2016	У г л и Экибастузского бассейна. Часть 1. Угли разрезов "Богатырь" и "Северный". Технические условия	
3		СТ РК 1383-2-2022	У г л и Экибастузского бассейна. Часть 2. Угли разреза Восточный. Технические условия	
4		СТ РК 1383-3-2016	У г л и Экибастузского бассейна. Часть 3. Угли разреза "Экибастузский". Технические условия	
5		СТ РК 1526-1-2022	У г л и Шубаркольского месторождения. Часть 1. Угли участков "Центральный" и "Западный". Технические условия	
6		СТ РК 1526-2-2016	У г л и Шубаркольского месторождения. Часть 2. Угли участка "Центральный-2". Технические условия	
7		СТ РК 1687-2022	У г л и Куучекинского месторождения	

			Технические условия	
8		СТ РК 1688-2011	У г л и месторождения Борлы. Технические условия	
9		СТ РК 1689-1-2012	У г л и Майкубенского бассейна. Часть 1. Шоптыкольское месторождение. Технические условия	
10		СТ РК 1689-2-2007	У г л и Майкубенского бассейна. Часть 2. Сарыкольское месторождение. Технические условия	
11		СТ РК 1689-3-2007	У г л и Майкубенского бассейна. Часть 3. Талдыкольское месторождение. Технические условия	
12		СТ РК 1813-2008	У г л и Кендерлыкского месторождения. Общие технические условия.	
13		СТ РК 1815-2022	У г л и Сарыадырского месторождения. Общие технические условия	
14	пункт 3, приложение 1	СТ РК 1816-2014	У г л и месторождения Каражыра. Общие технические условия	
15		СТ РК 1922-2009	У г л и месторождения Приозерное. Общие технические условия	
16		СТ РК 1924-2022	Угли Куланского месторождения. Общие технические условия	

17	СТ РК 2075-2010	У г л и месторождения Жалын. Общие технические условия	
18	СТ РК 2076-2017	Угли Алакольского месторождения. Общие технические условия	
19	СТ РК 2077-2010	У г л и Верхне-Сокурского месторождения. Общие технические условия	
20	СТ РК 2399-2013	У г л и месторождения Жамантуз. Технические условия	
21	ГОСТ 34475-2018	Т о п л и в о агломерированное. Общие технические условия	
22	СТ РК 2145-2022	Топливо твердое. К о к с среднетемпературн ый из углей Казахстана. Общие технические условия	
23	СТ РК 2244-2012	Топливо твердое. Кокс из углей Карагандинского бассейна. Общие технические условия	
24	ГОСТ 3340-2023	Кокс литейный каменноугольный. Технические условия	
25	ГОСТ 8935-2020	Орешек коксовый. Технические условия	
26	СТ РК 2146-2022	Продукты переработки углей. Смола угольная среднетемпературна я. Общие технические условия	

27		СТ РК 2147-2022	Продукты переработки углей. Топливо котельное из смолы угольной среднетемпературной. Общие технические условия	
28		СТ РК 2148-2022	Продукты переработки углей. Масло угольное среднетемпературное. Общие технические условия	
29		СТ РК 2713-2015	Продукты термохимической переработки углей. Общие технические требования	
30		СТ РК 2246-2012	Угли активированные. Общие технические условия	
31	глава 2	ГОСТ ISO 1213-1-2023	Уголь и кокс. Словарь. Часть 1. Термины, относящиеся к обогащению угля	
32		ГОСТ ISO 1213-2-2018	Топливо твердое минеральное. Словарь. Часть 2. Термины, относящиеся к отбору проб, испытанию и анализу	
33		ГОСТ ISO 7404-1-2018	Методы петрографического анализа углей. Часть 1. Словарь	
34		СТ РК 2714-2015	Продукты термохимической переработки углей. Термины и определения	
35		СТ РК 1528-2021	Угли и продукты их переработки. Идентификация продукции	

36		ГОСТ ISO 11760-2021	Классификация углей	
37		ГОСТ 25543-88	Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам	
38		ГОСТ 28663-90	Угли бурые (угли низкого ранга). Кодификация	
39	глава 3	ГОСТ 30313-95	Угли каменные и антрациты (угли среднего и высокого рангов). Кодификация	
40		СТ РК 2109-2018	Угли окисленные Казахстана. Классификация	
41		ГОСТ 19242-73	Угли бурые, каменные и антрацит. Классификация по размеру кусков	
42		СТ РК 2070-2023	Топливо твердое К о к с Классификация по размеру кусков	
43		СТ РК 2071-2023	У г л и Классификация по размеру кусков	
44		ГОСТ 9434-2023	К о к с каменноугольный. Классификация по размеру кусков	
45		ГОСТ 1137-2018	Угли и продукты их переработки. Правила приемки	
46		СТ РК 1248-2011	Угли и продукты их переработки. Правила приемки.	
47	глава 4	СТ РК 2715-2015	Продукты термохимической переработки углей. Правила приемки.	
48		ГОСТ 2669-2023	К о к с каменноугольный, пековый и	

			термоантрацит. Правила приемки	
49		СТ РК 1527-2006	Топливо твердое минеральное. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение	
50	глава 4, глава 6, приложения 4 и 5	СТ РК 2716-2015	Продукты термохимической переработки углей. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение	
51	глава 8 оценка соответствия	СТ РК 3.39-2022	Оценка соответствия Порядок подтверждения соответствия углей и продуктов их переработки	

Приложение 12
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 настоящего технического регламента и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции

№ п/п	Элементы технического регламента	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Примечание
1	2	3	4	5
1	глава 3, п. 8 показатель идентификации углей	ГОСТ ISO 7404-4-2018	Методы петрографического анализа углей. Часть 4 Метод определения микролитотипного, карбонитного и минеритного состава	
2	показатель идентификации углей	ГОСТ 12112-78	Угли бурые. Метод определения петрографического состава	

3	показатель идентификации углей	ГОСТ ISO 7404-5-2012	Методы петрографического анализа углей. Часть 5 Метод микроскопического определения показателя отражения витринита	
4	показатель идентификации углей	ГОСТ ISO 7404-3-2012	Методы петрографического анализа углей. Часть 3 Метод определения мацерального состава	
5	показатель идентификации углей	ГОСТ 1186-2014	Угли каменные. Метод определения пластометрических показателей	
6	показатель идентификации углей	ГОСТ ISO 501-2016	Уголь каменный. Определение индекса вспучивания в тигле	
7		ГОСТ 9318-91 (ИСО 335-74)	Уголь каменный. Метод определения спекающей способности по Рога	
8	показатель идентификации углей	СТ РК 2074-2010	Топливо твердое минеральное. Определение массовой доли минеральных примесей (породы) и мелочи	
9	показатель идентификации агломерированного топлива	ГОСТ 21290-2018	Брикеты угольные. Метод определения водопоглощения	
10	показатель идентификации агломерированного топлива	ГОСТ 21289-2018	Брикеты угольные. Методы определения механической прочности	
11	для определения показателя идентификации	ГОСТ 2408.1-95	Топливо твердое. Методы определения углерода и водорода	
			Уголь каменный и кокс. Определение	

12	показатель идентификации углей	ГОСТ ISO 562-2012	выхода летучих веществ	
13	показатель идентификации углей	ГОСТ ISO 5071-1-2013	Угли бурые и лигниты. Определение выхода летучих веществ в аналитической пробе. Часть 1. Метод с применением двух печей	
14		ГОСТ 7303-90	Антрацит. Метод определения объемного выхода летучих веществ	
15	показатель идентификации кокса	СТ РК ISO 2325-2010	Топливо твердое. Кокс. Ситовый анализ класса крупности менее 20 мм	
16	показатель идентификации кокса	ГОСТ 5954.2-2020	Кокс. Ситовый анализ класса крупности менее 20 мм	
17	показатель идентификации кокса	ГОСТ ISO 728-2015	Кокс. Ситовый анализ класса крупности 20 мм и более	
18	показатель идентификации смолы, масла, топлива котельного	СТ РК 2719-2015	Продукты термохимической переработки углей. Определение зольности	
19	показатель идентификации смолы, масла, топлива котельного	СТ РК 2403-2013	Продукты переработки углей. Продукты коксохимические. Определение плотности	
20	показатель идентификации смолы, масла, топлива котельного	ГОСТ 3900-2022	Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности	
21	показатель идентификации	ГОСТ 7847-2020	Пек каменноугольный. Метод определения массовой доли веществ,	

	смолы, масла, топлива котельного		нерастворимых в толуоле.	
22	показатель идентификации смолы, масла, топлива котельного	СТ РК 2452-2014	Продукты термохимической переработки углей. Определение условной вязкости	
23	показатель идентификации смолы, масла, топлива котельного	ГОСТ 6258-85	Нефтепродукты. Метод определения условной вязкости	
24		ГОСТ 12597-67	Сорбенты. Метод определения массовой доли воды в активных углях и катализаторах на их основе	
25	показатель идентификации топлива котельного	ГОСТ 21261-2021	Нефтепродукты. Метод определения высшей теплоты сгорания и вычисление низшей теплоты сгорания	
26	показатель идентификации активированных углей	СТ РК 2404-2013	Угли активированные. Определение суммарного объема пор по воде	
27	показатель идентификации активированных углей	ГОСТ 17219-71	Угли активные. Метод определения суммарного объема пор на воде	
28	показатель идентификации активированных углей	СТ РК 2402-2013	Угли активированные. Определение адсорбционной активности по йоду	
29	показатель идентификации активированных углей	ГОСТ 6217-74 (п.4.5)	Уголь активный древесный дробленый. Технические условия	
30	показатель идентификации активированных углей	СТ РК 2243-2012	Продукты переработки углей. Определение структурной прочности	
			Топливо твердое минеральное. Методы	

31	показатель идентификации углей	ГОСТ 3168-93	определения выхода продуктов полукоксования	
32	показатель идентификации углей	ГОСТ ISO 647-2018	Угли бурые и лигниты. Определение выхода смолы, воды, газа и коксового остатка путем пергонки при низкой температуре	
33	пункт 15 содержание в углях минеральных веществ	ГОСТ 1916-2015	Топливо твердое минеральное. Определение массовой доли минеральных примесей (породы) и мелочи	
34		ГОСТ 8606-2015	Топливо твердое минеральное. Определение общей серы. Метод Эшка	
35		СТ РК 2599-2015	Топливо твердое минеральное. Определение общей серы и углерода с использованием инфракрасной спектromетрии	
36		ГОСТ 30404-2000	Топливо твердое минеральное. Определение форм серы	
37		СТ РК 2456-2014	Продукты термохимической переработки углей. Определение общей серы	
38	пункт 15, приложение 2, 3 определение серы	ГОСТ 32465-2013	Топливо твердое минеральное. Определение серы с использованием ИК-спектromетрии	
39		СТ РК 2720-2015	Продукты термохимической переработки углей. Определение содержания общей с е р ы гравиметрическим методом	

40		ГОСТ 3877-88	Нефтепродукты. Метод определения серы сжиганием в калориметрической бомбе	
41	пункт 15, приложение 2, 3 определение хлора	ГОСТ 9326-2002	Топливо твердое минеральное. Методы определения хлора	
42		ГОСТ ISO 18806-2022	Топливо твердое минеральное. Определение содержания хлора	
43	пункт 15, приложение 2, 3 определение мышьяка	ГОСТ 10478-93	Топливо твердое. Методы определения мышьяка	
44		ГОСТ ISO 11723-2019	Топливо твердое минеральное. Определение содержания мышьяка и селена. Метод с использованием смеси Эшка и образованием гидрида	
45	пункт 16, приложение 2, 3, показатель идентификации зольность	СТ РК ИСО 1171-2010	Топливо твердое минеральное. Определение зольности.	
46		ГОСТ ISO 1171-2012	Топливо твердое минеральное. Определение зольности	
47		СТ РК 2406-2013	Угли активированные. Определение зольности	
48		ГОСТ 12596-67	Угли активные. Метод определения массовой доли золы	
49		СТ РК 2719-2015	Продукты термохимической переработки углей. Определение зольности	
50		ГОСТ 22692-77	Материалы углеродные. Метод определения зольности	

51		ГОСТ 7846-2023	П е к каменноугольный. Метод определения зольности	
52		ГОСТ 32547- 2022	Угли и продукты их переработки. Определение удельной активности природных радионуклидов	
53	пункт 18, приложение 2, 3, радиационная безопасность	СТ РК 1246-2004	Топливо твердое минеральное. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов	
54		KZ.07.00.03126- 2015	"Активность радионуклидов в счетных образцах. Методика измерений на гамма-спектрометра х с использованием программного обеспечения " SpectraLine"	
55		KZ.07.00.03007- 2019 (МВИ. МН 4779-2013)	Методика выполнения измерений объемной и удельной активности 131I, 134Cs, 137Cs и эффективной удельной активности природных радионуклидов 40K, 226Ra, 232Th на гамма-радиометрах спектрометрическог о типа РКГ-АТ1320	
56	пункт 21, приложение 7, показатель идентификации окисленность	СТ РК 1382-2011	Угли. Определение окисленности	
57		ГОСТ 32812-2014	Угли. Определение окисленности	
58		ГОСТ 8930-94	Угли каменные. Метод определения окисленности	

59		СТ РК 2143-2011	Топливо твердое. Определение температуры воспламенения и самовоспламенения		
60	пункт 23, приложение 9 температура воспламенения температура самовоспламенения	ГОСТ 32813-2014	Топливо твердое. Определение температуры воспламенения и самовоспламенения		
61		СТ РК 2817-2016	Продукты термохимической переработки углей. Определение температуры самовоспламенения		
62	пункт 23, приложение 9 температура вспышки в открытом тигле	СТ РК 2398-2013	Продукты переработки углей. Продукты коксохимические. Определение температуры вспышки и воспламенения в открытом тигле		
63		ГОСТ 4333-2021	Нефтепродукты Методы определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле		
64		СТ РК 2144-2011	Топливо твердое Определение взрывоопасности		
65		ГОСТ 32814-2014	Топливо твердое Определение взрывоопасности		
66		СТ РК 3479-2019	Угли и продукты их переработки. Определение элементного состава		
67		ГОСТ ISO 17247-2016	Уголь. Элементный анализ		
68		ГОСТ ISO 17246-2012	Уголь. Технический анализ.		
69		ГОСТ 2408.1-95	Топливо твердое. Метод определения углерода и водорода		
				Топливо твердое. Методы	

70	пункт 25, 26, приложение 10 взрывоопасность	ГОСТ 2408.3-95	определения кислорода	
71		ГОСТ 2408.4-98	Топливо твердое минеральное. Метод определения углерода и водорода сжиганием при высокой температуре	
72		ГОСТ 28743-93	Топливо твердое минеральное. Метод определения азота	
73		ГОСТ 32979-2014	Топливо твердое минеральное. Инструментальный метод определения углерода, водорода и азота	
74		ГОСТ 147-2013	Топливо твердое минеральное. Определение высшей теплоты сгорания и расчет низшей теплоты сгорания	
75		СТ РК 2453-2014	Продукты термохимической переработки углей. Определение высшей теплоты сгорания и вычисление низшей теплоты сгорания	
76		ГОСТ 8858-93	Угли бурые, каменные и антрацит. Методы определения максимальной влагоемкости	
77		ГОСТ ISO 589-2012	Уголь каменный. Определение общей влаги	
78	СТ РК ИСО 5068-1-2009	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 1. Косвенный гравиметрический метод. Определения общей влаги		

79	пункт 26 влажность, идентификация	ГОСТ ISO 5068-1-2012	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 1. Косвенный гравиметрический метод. Определения общей влаги	
80		СТ РК ИСО 5068-2-2009	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 2. Косвенный гравиметрический метод. Определения влаги в аналитической пробе	
81		ГОСТ ISO 5068-2-2012	Угли бурые и лигниты. Определение содержания влаги. Часть 2. Косвенный гравиметрический метод. Определения влаги в аналитической пробе	
82		ГОСТ 9516-92	Уголь. Метод прямого весового определения влаги в аналитической пробе	
83		ГОСТ 11014-2001	Угли бурые, каменные, антрацит и горючие сланцы. Ускоренные методы определения влаги	
84		СТ РК 2407-2013	Угли активированные. Определение содержания влаги	
85		ГОСТ ISO 579-2016	Кокс. Определение общей влаги	
86		ГОСТ 27589-2020	Кокс. Метод определения влаги в аналитической пробе	
87		СТ РК 11722-2010	Уголь каменный. Определение влаги в аналитической пробе	

88		ГОСТ ISO 11722-2012	Топливо твердое минеральное. Уголь каменный. Определение влаги в аналитической пробе для общего анализа высушиванием в токе азота	
89		ГОСТ 2093-82	Топливо твердое. Ситовый метод определения гранулометрического состава	
90	пункт 26 гранулометрический состав, идентификация	СТ РК 1690-2007	Топливо твердое. Определение гранулометрического состава	
91		ГОСТ ISO 1953-2018	Уголь каменный. Ситовый анализ путем грохочения	
92		СТ РК 2405-2013	У г л и активированные. Определение гранулометрического состава	
93		ГОСТ ISO 21398-2022	Уголь каменный и кокс. Руководство по контролю системы механического отбора проб	
94		ГОСТ ISO 13909-1-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 1. Общие положения	
95		ГОСТ ISO 13909-2-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 2. Уголь. Отбор проб из движущихся потоков	
96		ГОСТ ISO 13909-3-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 3. Уголь. Отбор проб из стационарных партий	
97			Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 4.	

	ГОСТ ISO 13909-4-2018	Уголь. Подготовка проб для испытаний	
98	ГОСТ ISO 13909-5-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 5. Кокс. Отбор проб из движущихся потоков	
99	ГОСТ ISO 13909-6-2018	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 6. Кокс. Подготовка проб для испытаний	
100	ГОСТ ISO 13909-7-2022	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 7. Методы определения прецизионности отбора	
101	ГОСТ ISO 13909-8-2022	Уголь каменный и кокс. Механический отбор проб. Часть 8. Методы определения систематической погрешности	
102	ГОСТ ISO 5069-1-2014	Угли бурые и лигниты. Принципы отбора проб. Часть 1. Отбор проб для определения содержания влаги и для общего анализа	
103	ГОСТ ISO 5069-2-2014	Угли бурые и лигниты. Принципы отбора проб. Часть 2. Подготовка проб для определения содержания влаги и для общего анализа	
104	ГОСТ ISO 14180-2018	Топливо твердое минеральное. Отбор пластовых проб	
105	ГОСТ ISO 18283-2014	Уголь каменный и кокс. Ручной отбор проб	
		Угли бурые, каменные, антрацит, горючие сланцы и угольные брикеты.	

106	Пункты 46, 53 Отбор проб	ГОСТ 10742-71	Методы отбора и подготовки проб для лабораторных испытаний		
107		ГОСТ 1817-64	Угли бурые, каменные, антрацит, горючие сланцы и брикеты. Метод приготовления сборных проб		
108		ГОСТ 16094-2018	Угли бурые, каменные, антрацит и горючие сланцы. Метод отбора эксплуатационных проб		
109		ГОСТ 9815-75	Угли бурые, каменные, антрацит и горючие сланцы. Метод отбора пластовых проб		
110		СТ РК 1381-2022	Угли и продукты их переработки. Отбор проб со склада		
111		ГОСТ ISO 7404-2-2012	Методы петрографического анализа углей. Часть 2. Методы подготовки образцов угля		
112		ГОСТ 23083-2023	Кокс каменноугольный, пековый и термоантрацит. Методы отбора и подготовки проб для испытаний		
113		ГОСТ 5445-2020	Продукты коксования химические. Правила приемки и методы отбора проб		
114		СТ РК 2240-2014	Продукты термохимической переработки углей. Отбор и подготовка проб		
115		СТ РК 2245-2012	Угли активированные. Отбор и подготовка проб.		

116	СТ РК 2446-2014	Топливо твердое. Подготовка сборных проб	
117	ГОСТ ISO 11726-2021	Топливо твердое минеральное. Руководство по оценке альтернативных методов анализа.	
118	ГОСТ ISO 8858-1-2021	Уголь каменный. Определение флотуемости. Часть 1. Лабораторные испытания.	
119	СТ РК ISO/FDIS 349-2020	Угли каменные. Испытание с применением дилатометра Одибера- Арну	
120	СТ РК ASTM D1412-2020	Стандартный метод определения максимальной влагоемкости угля	
121	СТ РК ISO 11724-2020	Топливо твердое минеральное. Определение содержания общего фтора в угле, коксе и летучей золе	
122	СТ РК ISO 15237-2020	Топливо твердое минеральное. Определение содержания общей ртути в угле	
123	СТ РК ISO 15238-2020	Топливо твердое минеральное. Определение содержания общего кадмия в угле	
124	СТ РК EN 450-1-2020	Зола-уноса для производства бетона. Часть 1. Определение, технические характеристики и показатели соответствия	
		Зола летучая. Методы испытаний. Часть 1.	

125		СТ РК EN 451-1-2020	Определение содержания свободного оксида кальция	
126		СТ РК EN 451-2-2020	Зола летучая. Методы испытаний. Часть 2. Определение крупности методом мокрого отсева	
127		СТ РК ISO 1928-2022	Уголь и кокс. Определение высшей теплоты сгорания	
128		СТ РК ISO 334-2022	Уголь и кокс. Определение общего содержания серы. Метод Эшка	
129		СТ РК ISO 587-2022	Уголь и кокс. Определение хлора с использованием смеси Эшка	
130		ГОСТ ISO 567-2023	Кокс. Определение насыпной плотности в небольшом контейнере	
131		ГОСТ ISO 1013-2023	Кокс. Определение насыпной плотности в большом контейнере	