

**Объединённая коллегия таможенных служб  
государств – членов Таможенного союза**

**РЕШЕНИЕ**

12 февраля 2014 г.

№ 10/9

г. Новополоцк

**О терминах, применяемых в единой Товарной номенклатуре  
внешнеэкономической деятельности Таможенного союза**

Объединённая коллегия таможенных служб государств – членов Таможенного союза

РЕШИЛА:

1. В целях единообразной классификации товаров одобрить внесение в группу 02 ТН ВЭД ТС Дополнительного примечания Таможенного союза 6 следующего содержания:

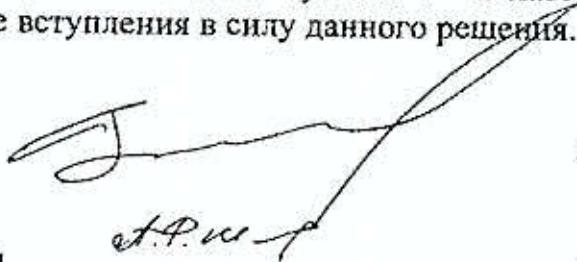
«Для целей классификации в субпозициях 0210 11 – 0210 93 термин «длительная сохранность» означает период времени, определенный производителем как максимальный срок хранения, указанный на упаковке, в сопроводительных документах и др., в течение которого мясо и пищевые мясные субпродукты не теряют своих первоначальных свойств».

2. В целях единообразной классификации товаров одобрить внесение в группу 85 ТН ВЭД ТС Дополнительного примечания Таможенного союза 4 следующего содержания:

«Для целей классификации в товарной позиции 8501 ТН ВЭД ТС в качестве определения значения термина «мощность двигателя» применять сведения о номинальной выходной мощности двигателя».

3. ФТС России (УТН, В.К. Катушенок) подготовить и внести в Евразийскую экономическую комиссию проекты решений по терминам, применяемым в единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Таможенного союза, на основании предложений, изложенных в пунктах 1 – 2 настоящего решения, в течение десяти дней после вступления в силу данного решения.

Председатель



А.Ю. Бельянинов

Заместитель Председателя



А.Ф. Шпилевский

Заместитель Председателя



Т.К. Амрин

# **Объединённая коллегия таможенных служб государств – членов Таможенного союза**

## **РЕШЕНИЕ**

**12 февраля 2014 г.**

**№ 10/18**

**г. Новополоцк**

### **О классификации отдельных видов товаров в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Таможенного союза**

В целях реализации положения пунктов 6 и 7 статьи 52 Таможенного кодекса Таможенного союза Объединённая Коллегия таможенных служб государств – членов Таможенного союза

#### **РЕШИЛА:**

##### **1.1. По бурильным трубам:**

а) трубы с конструктивными особенностями, позволяющими идентифицировать их как части, исключительно или в основном предназначенные для использования с бурильными машинами, классифицируются в субпозиции 8431 43 000 0 ТН ВЭД ТС.

К ним относятся:

i) утяжеленные бурильные трубы (УБТ) (на официальном языке издания ТН ВЭД (английский язык) «drill collars»), предназначенные для передачи продольного и вращательного усилия на породоразрушающий инструмент, повышения жесткости и устойчивости нижней части бурильной колонны при бурении нефтяных и газовых скважин, представляющие собой стальное изделие цилиндрической формы, на концах которого выполнены внутренняя и наружная конические резьбы, имеющие, как правило, наружный диаметр 79 – 279 мм и толщину стенки 23,5 – 89,5 мм.

Некоторые типы утяжеленных бурильных труб имеют на наружной поверхности проточки, спиральные канавки, а также наплавы твердого сплава и отличаются увеличенной толщиной стенки и более короткой длиной, так как являются первой (нижней) трубой бурильной колонны, на которой крепится породоразрушающий инструмент (долото) и которые испытывают наибольшие нагрузки (рис. 1 в приложении);

ii) ведущие бурильные трубы (на официальном языке издания ТН ВЭД (английский язык) «kellies»), предназначенные для передачи вращения от привода к бурильной колонне при бурении нефтяных и газовых скважин, имеющие квадратное, шести- или восьмигранное поперечное сечение со скругленными углами, продольное отверстие круглого поперечного сечения и резьбовые муфтовые соединения на концах.

Характерным признаком ведущих бурильных труб является наличие на их поверхности четырех-, шести- или восьмигранников (рис. 2 в приложении).

б) бурильные трубы товарной позиции 7304 ТН ВЭД ТС (на официальном языке издания ТН ВЭД (английский язык) «drill pipes»), имеющие специальные резьбовые соединения, называемые бурильными замками, не обладающие какими-либо конструктивными особенностями, применяемые для вертикального бурения

нефтяных и газовых скважин, наклонных и горизонтально направленных скважин при прокладке трубопроводов не являются частями, предназначенными исключительно или в основном для буровых машин, и их количество определяется длиной (глубиной) скважины или длиной трубопровода, а не конкретной моделью буровой машины, в связи с чем бурильные трубы исключены из товарной позиции 8431 согласно примечанию 1 з) к разделу XVI ТН ВЭД ТС и включены в товарную позицию 7304.

Бурильные трубы соединяют ведущие бурильные трубы, имеющие квадратное, шести- или восьмигранное поперечное сечение, с утяжеленной нижней бурильной трубой, отличающейся увеличенной толщиной стенки, большим весом и более короткой длиной.

На рис. 3 (в приложении) изображена типовая общая схема буровой установки с указанием положения отдельных компонентов, в том числе утяжеленной бурильной трубы, ведущей бурильной трубы и бурильной трубы.

1.2. Техническая документация в виде чертежей не являющаяся оригиналами, выполненным от руки, и подкопирочным экземпляром таких оригиналов, классифицируется в субпозиции 4911 91 000 0 ТН ВЭД ТС в соответствии с Основными правилами интерпретации 1 и 6 ТН ВЭД ТС.

1.3. КТК МФ Республики Казахстан подготовить и внести в Евразийскую экономическую комиссию проекты решений по классификации отдельных видов товаров в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Таможенного союза на основании предложений, изложенных в подпунктах 1.1 – 1.2 настоящего решения, в течение десяти дней после вступления в силу настоящего решения.

1.4. ГТК Республики Беларусь, КТК МФ Республики Казахстан, ФТС России в срок до 1 апреля 2014 года подготовить проекты решений или разъяснения по классификации товаров, указанных в пункте 1.2.

2. В целях реализации положения пункта 3 статьи 51 Таможенного кодекса Таможенного союза КТК МФ Республики Казахстан подготовить и внести в Евразийскую экономическую комиссию проект решения о включении в группу 73 единой Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Таможенного союза дополнительного примечания Таможенного союза следующего содержания: «Для целей классификации товаров в подсубпозициях 7304 24 000 4 и 7304 29 300 4 ТН ВЭД ТС значение диаметра труб данной группы определяется с применением общепринятых математических правил округления».

Председатель

А.Ю. Бельянинов

Заместитель председателя

А.Ф. Шпилевский

Заместитель председателя

Г.К. Амрин

Приложение к решению № 10/18  
Объединённой коллегии  
таможенных служб государств – членов  
Таможенного союза

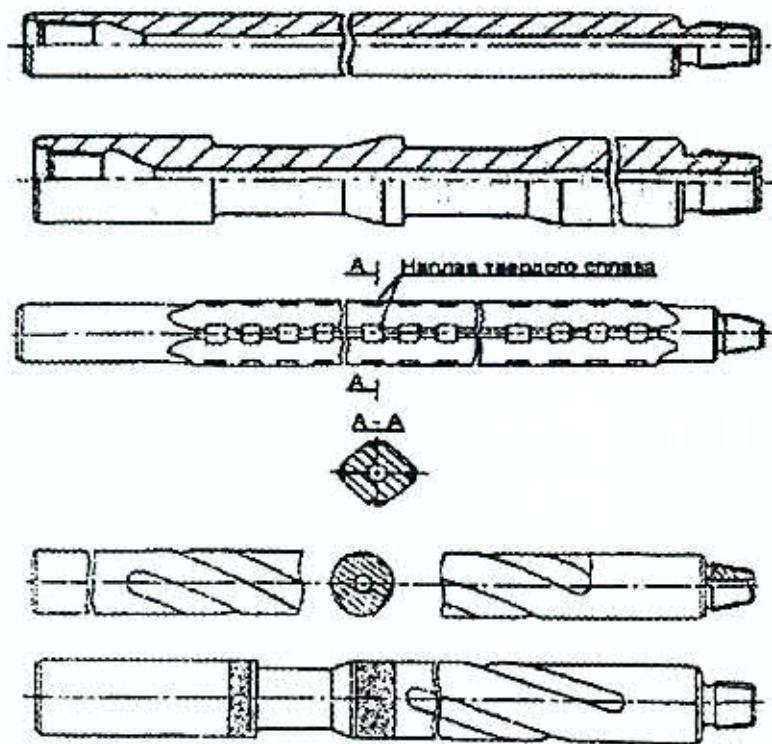


Рис. 1

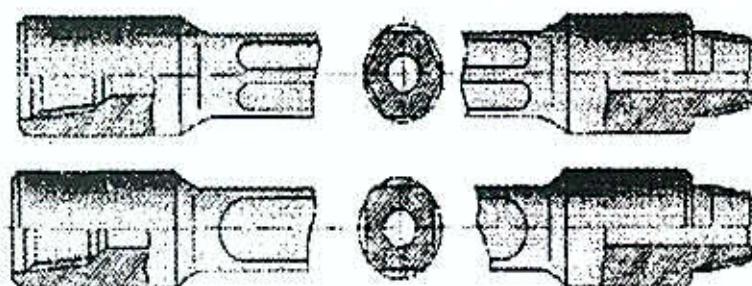
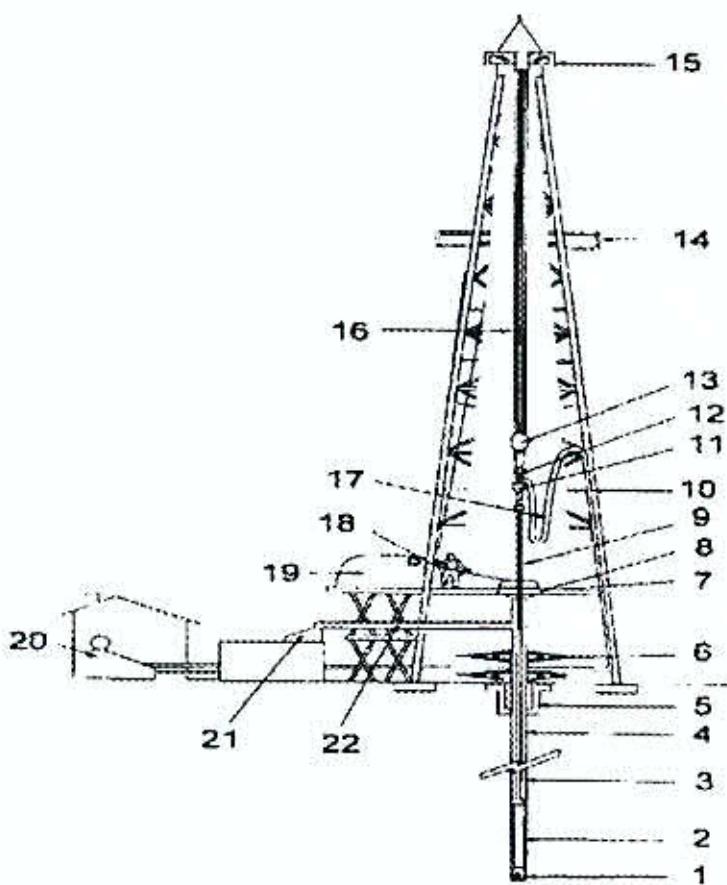


Рис. 2



*Общая схема буровой установки:*

1 - буровое долото; 2 - утяжеленная бурильная труба; 3 - бурильные трубы; 4 - кондуктор; 5 - устьевая шахта; 6 - противовывбросовое устройство; 7 - пол буровой установки; 8 - буровой ротор; 9 - ведущая бурильная труба; 10 - буровой стояк; 11 - вертлюг; 12 - крюк; 13 - талевый блок; 14 - балкон верхового рабочего; 15 - кронблок; 16 - талевый канат; 17 - шланг ведущей бурильной трубы; 18 - индикатор нагрузки на долото; 19 - буровая лебедка; 20 - буровой насос; 21 - вибрационное сито для бурового раствора; 22 - выкидная линия бурового раствора.

*Рис.3*