



Государственное образовательное учреждение
высшего образования
«РОССИЙСКАЯ ТАМОЖЕННАЯ АКАДЕМИЯ»
Санкт-Петербургский имени В.Б. Бобкова филиал
Кафедра ТОиТК

Особенности перемещения через таможенную границу и совершения таможенных операций в отношении энергоресурсов

Тема 2.1



- 1. Характеристика нефти и нефтепродуктов как объектов контроля таможенных органов**
- 2. Нормативно - правовая база организации таможенного контроля при вывозе с таможенной территории ЕАЭС нефти и**
- 3. нефтепродуктов**
- 4. Общие положения организации таможенного контроля при вывозе с таможенной территории ЕАЭС нефти и нефтепродуктов**
- 5. Алгоритм совершения таможенных операций при вывозе нефти и нефтепродуктов с таможенной территории ЕАЭС**



ТК ТС , гл. 47 Порядок перемещения товаров трубопроводным транспортом

В ст. 335 ТК ТС изложены особенности вывоза и таможенного декларирования товаров.

При таможенном декларировании товаров, которые перемещаются трубопроводным транспортом, вывозимых с ТТ ЕАЭС, используются показания приборов учета, которые расположены на территории государства, экспортирующего такие товары, либо приборов учета, находящихся на территории сопредельного государства.

В ст. 337 определены места установки приборов учета товаров, перемещаемых трубопроводным транспортом, которые устанавливаются на ТТ ЕАЭС.

В целях предотвращения незаконного доступа на приборы учета таможенными органами налагаются средства идентификации.



Нормативно - правовая база организации таможенного контроля при вывозе с таможенной территории ЕАЭС нефти и нефтепродуктов

ТН ВЭД ЕАЭС

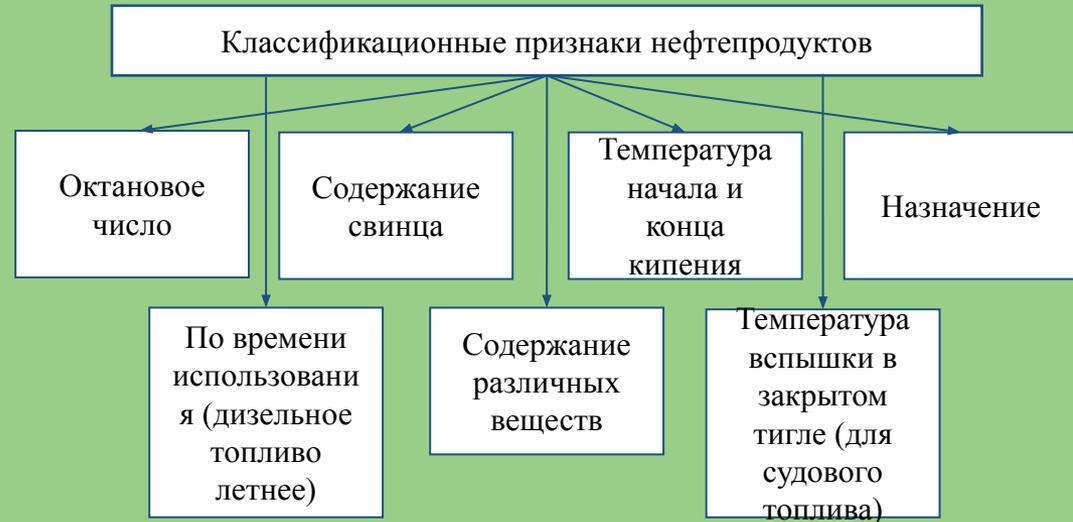


Рис. Основные классификационные признаки нефтепродуктов

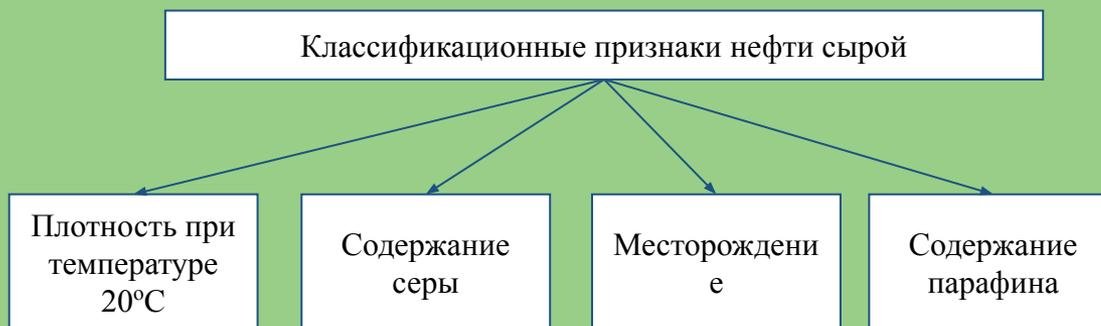


Рис. Основные классификационные признаки нефти сырой



Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 № 311-ФЗ Гл. 43

Ст. 312 Особенности декларирования и уплаты таможенных пошлин, налогов при перемещении товаров трубопроводным транспортом.



Алгоритм подачи декларации на товары при вывозе нефти и нефтепродуктов с ТТ ЕАЭС



Порядок уплаты таможенных пошлин

Декларант обязан подать полную таможенную декларацию на товары, ввезенные или вывезенные за каждый календарный месяц поставки товаров. ПТД должна быть подана не позднее 20-го числа месяца, следующего за календарным месяцем поставки товаров.

По мотивированному обращению декларанта таможенный орган может продлить срок подачи ПТД, но не более чем до 90 дней. Продление срока подачи ПТД не продлевает сроков уплаты причитающихся сумм таможенных пошлин, налогов.

ТП уплачиваются за каждый календарный месяц поставки по ставкам вывозных ТП, действующих на 15-е число месяца поставки товаров

Не менее 50% суммы вывозных ТП уплачивается не позднее 20-го числа месяца, предшествующего каждому календарному месяцу поставки

При подаче временной таможенной декларации по истечении срока, суммы вывозных ТП подлежат уплате не позднее дня регистрации таможенным органом данной ДТ

ТП подлежат уплате в полном объеме и размерах, соответствующих суммам вывозных ТП, которые подлежали бы уплате при помещении под таможенную процедуру экспорта, исчисленную на день регистрации временной таможенной декларации

В случае подачи дополнительной временной таможенной декларации вывозные ТП уплачиваются в полном объеме за первый календарный месяц поставки не позднее дня принятия такой декларации, если временная таможенная декларация подается в календарном месяце или по истечении срока

Оставшаяся часть сумм вывозных ТП уплачивается не позднее 20-го числа месяца, следующего за каждым календарным месяцем поставки



Нормативно - правовая база организации таможенного контроля при вывозе с таможенной территории ЕАЭС нефти и нефтепродуктов

Постановление Правительства РФ от 29.03.2013 № 276 (ред. от 27.04.2016) «О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти»

Методика расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую действует до 1 ноября 2017 года.

1. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, классифицируемую кодом ТН ВЭД ТС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 2, и газового конденсата, классифицируемого кодом ТН ВЭД ТС 2709 00 100 1, рассчитывается по одной из формул:

$St_{\text{нефть}} = 0$ - при сложившейся за период мониторинга средней цене на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) до 109,5 доллара США за 1 тонну (включительно);

$St_{\text{нефть}} = 0,35 \times (C_{\text{нефть}} - 109,5)$ - при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 109,5 доллара США за 1 тонну, но не более 146 долларов США за 1 тонну (включительно);

При этом $C_{\text{нефть}}$ - средняя за период мониторинга цена на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском).



Нормативно - правовая база организации таможенного контроля при вывозе с таможенной территории ЕАЭС нефти и нефтепродуктов

Приказ ФТС России № 162 от 30.01.2012 «Об особенностях осуществления таможенного контроля нефти, перемещаемой через таможенную границу Таможенного союза трубопроводным транспортом».

Приказ ФТС России № 161 от 30.01.2012 «Об особенностях осуществления таможенного контроля нефтепродуктов, перемещаемых через таможенную границу Таможенного союза трубопроводным транспортом».

ТК количества нефти и нефтепродуктов осуществляется на основании **показаний приборов учета**. Показания в электронном виде направляются ежемесячно в ЦЭТ не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным.

Требования к ЦЭТ в отношении нефти и нефтепродуктов:

ЦЭТ осуществляют операции, связанные с таможенным декларированием нефти или нефтепродуктов, перемещаемых трубопроводным транспортом через таможенную границу ЕАЭС, в том числе связанные с взиманием ТП, на основании сведений, содержащихся в актах приема-сдачи нефтепродуктов, составленных на ТТ ЕАЭС или актах приема-сдачи нефтепродуктов, составленных на ТТ ЕАЭС или за ее пределами, и в других документах.

Проводить ТК количества нефти или нефтепродуктов, перемещенных трубопроводным транспортом через таможенную границу ЕАЭС, используя сведения, содержащиеся в таможенных документах, актах о фактических поставках нефти, составленных на ТТ ЕАЭС или за ее пределами, иных документах, а также показания приборов учета.



Общие положения организации таможенного контроля при вывозе с таможенной территории ЕАЭС нефти и нефтепродуктов

При экспорте нефти и нефтепродуктов товар, предусматривающий уплату таможенных платежей, перегружается в грузовой трюм (танк).

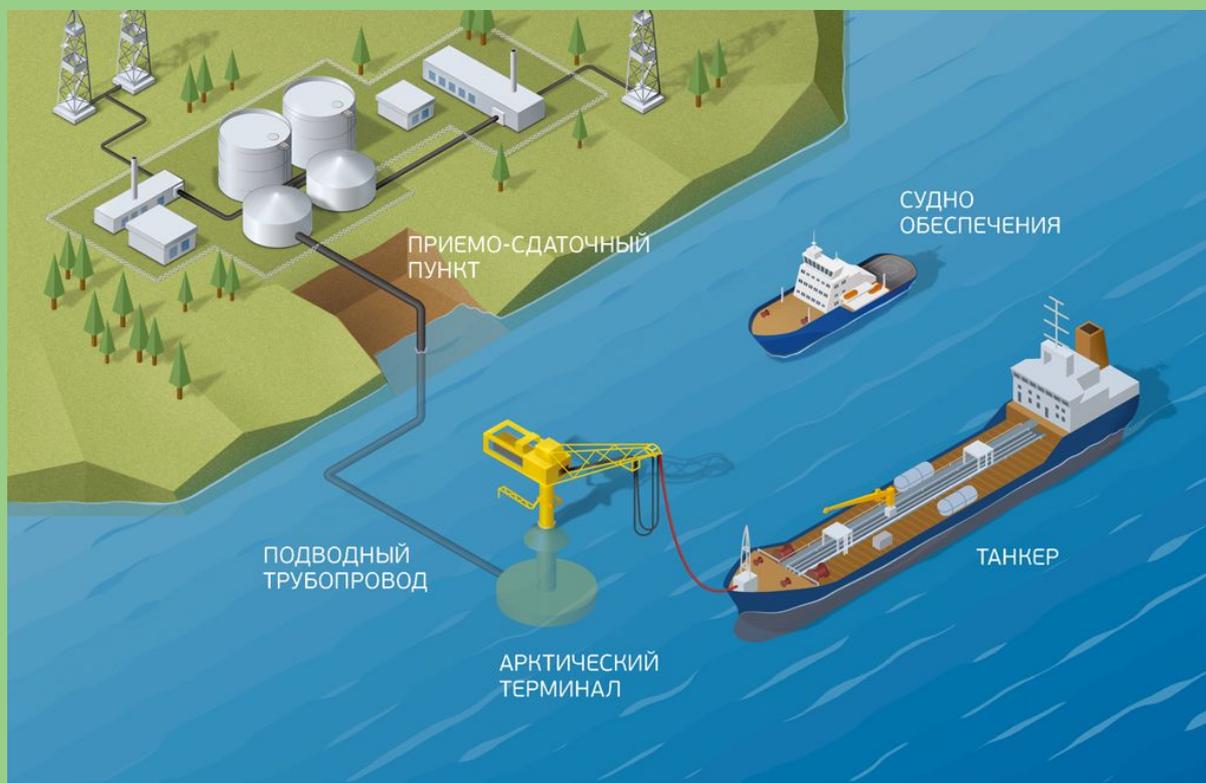


Схема погрузки нефти и нефтепродуктов на танкер



Порядок СТО при перемещении нефти трубопроводным транспортом определен Соглашением о некоторых вопросах перемещения товаров по линиям электропередачи и трубопроводным транспортом через таможенную границу Таможенного союза (Решение комиссии таможенного союза от 28 января 2011 года № 519).

1) номер и дата составления акта;	2) наименование места установки приборов учета;	3) наименование прибора учета и его регистрационный номер;
4) время и дата (период) снятия показаний;	5) получатель и отправитель нефти и нефтепродуктов;	6) производитель нефти и нефтепродуктов;
7) регистрационный номер ДТ;	8) количество перемещенной нефти и нефтепродуктов;	9) физико-химические характеристики нефти и нефтепродуктов.

Рис. Сведения, представляемые в Акте о перемещении нефти и нефтепродуктов

1
2
3 **Акт приема-сдачи нефти № 17 от 22 января 2006 (сдача по СИКН)**

Открыть акт

4
5 Пункт приема-сдачи нефти
6 Предприятие (владелец) ПСП
7 СИКН №

18 Уполномоченный представитель сдающей стороны, **Инженер по учету** (Фамилия И.О.)
19 действующей на основании доверенности от № сдач а

20 Уполномоченный представитель принимающей стороны, (Фамилия И.О.)
21 действующей на основании доверенности от № принял

Представители

22 нефть следующего количества и качества:

Показатели	ед.изм	Дата, смена	
		1	2
Результаты измерений СИКН (показания СОИ или ВА):			
на время окончания предыдущей сдачи			
объем	м3		
масса	т		
на момент завершения текущей сдачи			
объем	м3		
масса	т		
Масса нефти брутто:			
объем	м3		
масса	т	1260	0
Температура нефти при условиях измерений объема	°С	1.9	
Давление нефти при условиях измерений объема	МПа	0.34	
Плотность нефти при температуре и давлении при	кг/м3	882.2	
Поправка на плотность *)			
№ паспорта качества нефти			15
Массовая доля баштаста всего	%	0.0000	0.0000
в том числе:			
воды	%		0.23
хлористых солей	%		
мех. примесей	%		
Массовая доля серы:			
Концентрация хлористых солей	мг/дм3		
Масса баштаста:	т	0	0
Масса нефти нетто:	т	0	1260
Масса нефти нетто (прописью)	Одна тысяча двести шестьдесят тонн		
Обозначение нефти:	2.3.1.1.	по ГОСТ Р-51858.	
Сдал:	0	Принял:	0
подпись	И.О. Фамилия	подпись	И.О. Фамилия
М.П.		М.П.	

23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50

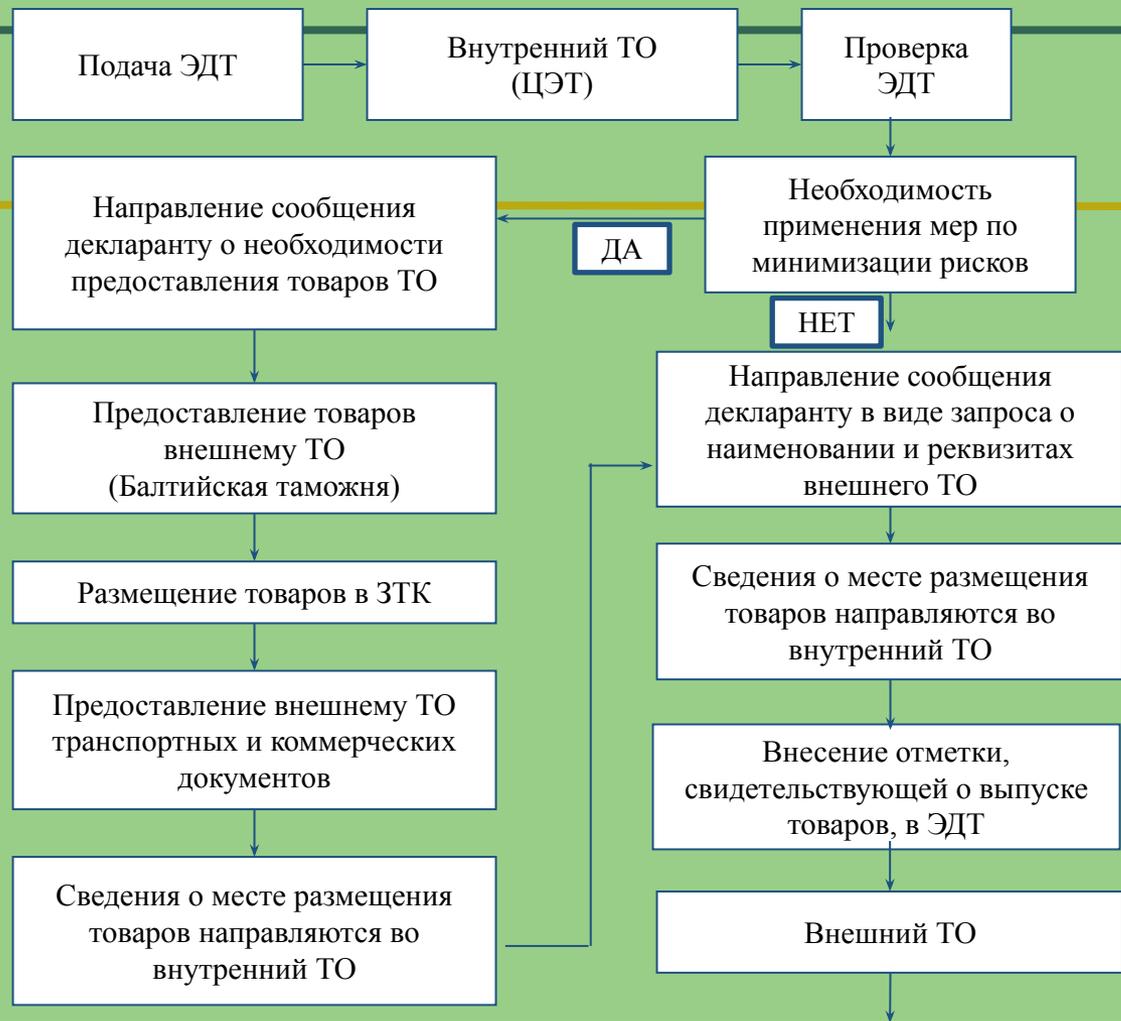
51
52
53
54
55

56
57
58
59
60
61
62

*) Заполняется при наличии соответствующих показаний (выполняется по ИИ 2152)



Порядок взаимодействия должностных лиц внутреннего и внешнего таможенных органов при таможенном оформлении товаров



- сверяются сведения, указанные в ЭДТ, со сведениями из транспортных (перевозочных) и коммерческих документов;
- проставляются в установленном порядке на транспортных (перевозочных) и коммерческих документах номер ЭДТ и отметки, свидетельствующие о выпуске товаров внутренним таможенным органом (с указанием наименования этого таможенного органа), которые заверяются подписью и личной номерной печатью уполномоченного должностного лица внешнего таможенного органа;
- проставляются на копиях ЭДТ в графе "D" основного листа (ДТ1), а также графе "С" дополнительных листов (ДТ2) отметки «Выпуск разрешен»;
- возвращаются декларанту товаров транспортные (перевозочные), коммерческие документы и заверенные копии ЭДТ.



- Для того, чтобы производить правильную идентификацию нефти и нефтепродуктов, должностным лицам таможенных органов необходимо
- обладать знаниями в области характеристик и свойств данной категории товаров
 - владеть методами идентификации нефти и нефтепродуктов
 - знать классификационные признаки нефти и нефтепродуктов, заложенные в ТН ВЭД ЕАЭС для присвоения кода товару.