



ФЕДЕРАЛЬНАЯ ТАМОЖЕННАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

«01» февраля 2005 г.

№ 70

Москва

О таможенном контроле нефти,
перемещаемой через таможенную
границу Российской Федерации
трубопроводным транспортом

В целях осуществления проверки достоверности сведений, заявленных при таможенном оформлении нефти (включая газовый конденсат), перемещаемой через таможенную границу Российской Федерации трубопроводным транспортом (далее – нефть), на основании статьи 361 Таможенного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 22, ст. 2066, № 52 (часть I), ст. 5038; 2004, № 27, ст. 2711, № 34, ст. 3533, № 46 (часть I), ст. 4494)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Таможенным органам Российской Федерации:

а) определять в таможенных целях фактическое количество перемещенной нефти, используя сведения, содержащиеся в документах, показания счетчиков и других измерительных приборов, установленных в технологически обусловленных местах (приложение 1) и фиксирующих перемещение нефти;

б) осуществлять таможенный контроль нефти, которая перемещается через таможенную границу Российской Федерации трубопроводным транспортом и учет которой производится в технологически обусловленных местах (приложение 1) и (или) на пунктах сдачи нефти, расположенных за пределами таможенной территории Российской Федерации (приложение 2), на основании актов о фактических поставках нефти (актов приема-сдачи нефти), представляемых в таможенный орган.

2. Считать утратившими силу приказы ГТК России от 26.12.2002 № 1414 «О таможенном контроле нефти, перемещаемой через таможенную границу Российской Федерации трубопроводным транспортом», от 24.06.2003 № 695 «О внесении изменений в приказ ГТК России от 26.12.2002 № 1414» и от 19.09.2003 № 1045 «О внесении изменения в приказ ГТК России от 26.12.2002 № 1414».

3. Первому заместителю руководителя ФТС России В.А. Шамахову осуществлять контроль за исполнением настоящего приказа.

Руководитель
генерал-полковник таможенной службы



А.Е. Жерихов

Приложение 1
к приказу ФТС России
от 01.02.2005 № 70

Технологически обусловленные места, в которых установлены приборы учета, фиксирующие перемещение нефти (включая газовый конденсат)

№ п/п	Нефтеперекачивающая станция (НПС), пункт сдачи-приема нефти (ПСП)	Система измерения количества и показателей качества нефти (СИКН)	Нефтепровод
1	2	3	4
1	НПС «Омск»	СИКН № 722 и (или) резервуары СИКН № 13 и (или) резервуары	Омск – Павлодар ¹ ТОН – II
2	НПС «Суслово»	Резервуары	ТОН – II
3	ПСП «Орск»	СИКН № 447 и (или) резервуары	Кенкияк – Орск
4	НПС «Высокое»	СИКН № 714 и (или) резервуары СИКН № 715, 716 и (или) резервуары	Унеча – Полоцк I, II ² Унеча – Мозырь I, II ³
5	ПСП «Махачкала»	СИКН № 73 и (или) резервуары ГП «Дагнефтепродукт»	Баку – Тихорецк
6	НПС «Самара»	СИКН № 719 и (или) резервуары	Атырау – Самара
7	ПСП «915-й километр нефтепровода «Куйбышев– Лисичанск»	СИКН № 724	Куйбышев – Лисичанск ⁴
8	НПС «Никольское»	СИКН № 717 и (или) резервуары	Мичуринск – Кременчуг ⁵
9	НПС «Астраханская»	СИКН № 24-РК-А002 и СИКН «Резервный»	КТК-Р

Примечание: Для последующей транспортировки российской транспортной организацией и сдачи на:

¹ ПСП «Прииртышская» (Казахстан);

² ПСП «Мажейкяй» (Литва), ПСП «Бутинге» (Литва), ЛПДС «Полоцк» (Белоруссия), ПСН «Вентспилс» (Латвия);

³ ПСП «Адамова Застава» (Польша), ПСП «Будковце» (Словакия), ПСП «Фенешлитке» (Венгрия), Мозырский НПЗ и ПСП "Речица" (Белоруссия), ПСП «Долина» (Украина), ПСП «Дрогобыч» (Украина), ЛПДС «Броды» (Украина), МНТ «Пивдэнный» порта «Южный» (Украина);

⁴ МНТ «Пивдэнный» порта «Южный» (Украина), НБ «Одесса» (Украина), ПСП «Лисичанск» (Украина), ПСП «Херсон» (Украина), ПСП НПС «Кременчуг» (Украина), Одесский НПЗ (Украина);

⁵ МНТ «Пивдэнный» порта «Южный» (Украина), НБ «Одесса» (Украина), ПСП НПС «Кременчуг» (Украина), ПСП «Херсон» (Украина), Одесский НПЗ (Украина).

Первый заместитель начальника
Главного управления организации
таможенного контроля
генерал-майор таможенной службы



В.В. Дьяченко

Приложение 2
к приказу ФТС России
от 01.02.2005 № 70

Пункты сдачи-приема нефти (включая газовый конденсат), расположенные за пределами таможенной территории Российской Федерации

№ п/п	Пункт сдачи-приема нефти	Нефтепровод	Страна
1	2	3	4
1	НПС «Лисичанск» СИКН № 930	Лисичанск – Тихорецк I,II	Украина
2	Пункт сдачи приема «Ширвановка»	Баку – Тихорецк	Азербайджан
3	ЛПДС «Полоцк» СИКН № 927, 495 и (или) резервуары	Сургут – Полоцк ¹	Белоруссия
4	Замерный узел ГП-3 «Караганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	Караганак – Оренбург	Казахстан

¹ Для последующей транспортировки российской транспортной организацией и сдачи на ПСН «Вентспилс» (Латвия), ПСН «Мажейкий» (Литва), ПСН «Бутинге» (Литва).

Первый заместитель начальника
Главного управления организации
таможенного контроля
генерал-майор таможенной службы

В.В. Дьяченко