

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НАУЧНО-МЕТРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР**  
**Федеральное государственное унитарное предприятие**  
**ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ**  
**ИНСТИТУТ РАСХОДОМЕТРИИ (ФГУП ВНИИР)**  
**ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

УТВЕРЖДАЮ  
Директор ФГУП ВНИИР  
\_\_\_\_\_ П. Иванов  
« 30 » \_\_\_\_\_ 2007г.



**РЕКОМЕНДАЦИЯ**

Государственная система обеспечения единства измерений

**НОРМЫ ПОГРЕШНОСТИ БАЛАНСА**  
**СДАВАЕМОЙ И ПРИНИМАЕМОЙ МАССЫ НЕФТИ**  
**ОАО (ООО) МН ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»**

**МИ 2736-2007**

Казань  
2007

## ПРЕДИСЛОВИЕ

|                    |   |
|--------------------|---|
| 1 РАЗРАБОТАНА      | ФГУП «ВНИИР»<br>ОАО «ВНИИСТ»<br>ЗАО «Центр МО»  |
| 2 УТВЕРЖДЕНА       | ФГУП «ВНИИР» март 2007г.  |
| 3 ЗАРЕГИСТРИРОВАНА | ФГУП «ВНИИМС» март 2007г.   |
| 4 ВВЕДЕНА          | взамен рекомендации МН 2736-2002 «ГСИ.<br>Норма погрешности баланса сдаваемой и<br>принимаемой массы нетто нефти ОАО (ООО)<br>МН ОАО «АК «Транснефть» |
| 5 СРОК ДЕЙСТВИЯ    | не ограничен  |
| 6 СРОК ПЕРЕСМОТРА  | один раз в 5 лет  |

© Настоящая рекомендация не может быть полностью или частично воспроизведена, тиражирована или распространена в качестве официального издания без разрешения ОАО «АК «Транснефть»

## СОДЕРЖАНИЕ

|   |   |
|---|---|
| 1 Область применения .....  | 1 |
| 2 Нормативные ссылки .....  | 1 |
| 3 Общие положения .....   | 1 |
| 4 Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по ОАО (ООО) МН .....   | 2 |
| 5 Определение фактического дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН) .....   | 2 |
| 6 Определение нормы допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН) .....   | 2 |
| 7 Сравнение фактического дебаланса с нормой допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН) .....                     | 3 |
| 8 Отражения фактического дебаланса в исполнительном балансе .....   | 3 |
| 9 Отражение в бухгалтерской отчетности расхождений между фактическим наличием нефти и данными бухгалтерского учета .....                                | 4 |
| Приложение А Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по предприятиям магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» ..... | 5 |
| Приложение Б (Форма) .....  | 6 |
| Приложение В (Форма) .....  | 8 |

## РЕКОМЕНДАЦИЯ

|  |                     |
|--|---------------------|
| <b>ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ<br/>ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ.</b><br><br><b>Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой<br/>массы нетто нефти ОАО (ООО) МН ОАО «АК<br/>«Транснефть»</b> | <b>МИ 2736-2007</b> |
|--|---------------------|

### 1 Область применения

Настоящая рекомендация устанавливает нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти и предназначена для применения ОАО «АК «Транснефть» и дочерними предприятиями, входящими в группу компаний «Транснефть» – далее по тексту ОАО (ООО) МН.

### 2 Нормативные ссылки

В настоящей рекомендации использованы ссылки на следующие нормативные документы:

- Р 50.2.040-2004 «ГСИ. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепроводов. Основные положения»;
- ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

### 3 Общие положения

3.1 В процессе транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов возникает дебаланс, определяемый на момент проведения инвентаризации в ОАО (ООО) МН.

3.2 Фактический дебаланс – в соответствии с Р 50.2.040 – возникает по ОАО (ООО) МН в результате погрешностей измерений массы нетто нефти, принятой от производителей, сданной смежным ОАО (ООО) МН и/или грузополучателям, и зависит от количества ПСП, оснащения ПСП СИКН, погрешностей СИКН, через которые проводят прием и поставку нефти, погрешностей определения величины изменения массы нефти в резервуарах и нефтепроводах на начало и конец отчетного периода, а также погрешностей определения показателей качества нефти.

3.3 Нормы погрешности баланса по каждому ОАО (ООО) МН определены, исходя из средневзвешенных значений погрешностей средств измерений и методов определения составляющих массы транспортируемой нефти – с учетом ГОСТ Р 8.595.

3.4 Нормы погрешности баланса определены пределами их допускаемых значений.

3.5 Пересмотр норм погрешности баланса проводят не менее одного раза в 5 лет или по запросу ОАО (ООО) МН. Изменения вносят в настоящую рекомендацию после их согласования с ОАО «АК «Транснефть».

#### **4 Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по ОАО (ООО) МН**

Нормы погрешности баланса  $Z$ , %, по ОАО (ООО) МН приведены в приложении А настоящей рекомендации.

#### **5 Определение фактического дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН)**

5.1 Фактический дебаланс  $D$ , тонна, по ОАО (ООО) МН определяют по массе нетто нефти расчетным путем по формуле

$$D = O_k + C + P + E + A - O_n - \Pi, \quad (1)$$

где  $O_k$  - остатки нефти, полученные по результатам инвентаризации на конец отчетного периода;

$C$  - количество нефти, фактически сданное за отчетный период грузополучателям и/или смежным ОАО (ООО) МН, подтвержденное актами приема-сдачи нефти;

$P$  - расходы нефти на топливо и прочие нужды;

$E$  - естественная убыль при транспортировке нефти, рассчитанная в соответствии с «Нормами естественной убыли нефти при ее транспортировке по тарифным маршрутам», утвержденными в установленном порядке;

$A$  - аварийные потери нефти;

$O_n$  - остатки нефти, полученные по результатам инвентаризации на начало отчетного периода;

$\Pi$  - количество нефти, фактически принятое за отчетный период от смежных ОАО (ООО) МН и/или производителей, подтвержденное актами приема-сдачи нефти.

5.2. Фактический дебаланс за отчетный период может иметь как положительное, так и отрицательное значение.

#### **6 Определение нормы допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН)**

Норму допускаемого дебаланса  $H$ , тонна, по ОАО (ООО) МН за отчетный период вычисляют по формуле

$$H = \Pi \cdot Z / 100, \quad (2)$$

- где  $Z$  - норма погрешности баланса по ОАО (ООО) МН, % – в соответствии с приложением А настоящей рекомендации;
- П - количество нефти, фактически принятое за отчетный период от смежных ОАО (ООО) МН и/или производителей, подтвержденное актами приема-сдачи нефти.

## 7 Сравнение фактического дебаланса с нормой допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН)

7.1 Если фактический дебаланс за отчетный период имеет *положительное значение* и не превышает норму допускаемого дебаланса  $H$ , т.е.  $D < H$ , то на величину положительного дебаланса составляют акт (приложение Б) комиссией, назначенной руководителем предприятия, и в соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 августа 1998г. № 1598, в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 №107н, от 24.03.2000 №31н, от 18.09.2006 № 116н и с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645), излишек имущества приходуется по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации и зачисляют на финансовые результаты предприятия.

7.2 Если фактический дебаланс за отчетный период имеет *отрицательное значение*, то на величину отрицательного дебаланса составляют акт (приложение В) комиссией, назначенной руководителем предприятия, и в соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 августа 1998г. № 1598, в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 №107н, от 24.03.2000 №31н, от 18.09.2006 № 116н и с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645), недостачу в размере, определенном по средней стоимости, относят на виновных лиц.

Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки вида недостающей нефти от недостачи имущества списывают на финансовые результаты предприятия.

## 8 Отражения фактического дебаланса в исполнительном балансе

Выявленные при инвентаризации – по ОАО (ООО) МН излишек или недостачу нефти:

- отражают в исполнительном балансе отдельной строкой (в разделе «другие поступления» в строке «в результате погрешности баланса»);
- учитывают в остатках собственной нефти на конец отчетного периода.

**9 Отражение в бухгалтерской отчетности расхождений между фактическим наличием нефти и данными бухгалтерского учета**

9.1 Доходы от оприходования излишка нефти отражают:

- в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в строке 090 «Прочие доходы».

9.2 Расходы от недостачи нефти, связанной с хищением (если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них), отражают:

- в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в строке 100 «Прочие расходы».

9.3 Расходы от недостачи нефти, связанной с хищением (если виновные лица установлены по решению суда), отражают как задолженность виновных лиц в форме № 1 «Бухгалтерский баланс» в строке 240.

**Приложение А**  
**(обязательное)**

**Нормы погрешности баланса**  
**сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти**  
**по предприятиям магистральных нефтепроводов**  
**ОАО «АК «Транснефть»**

Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти Z – по ОАО (ООО) МН приведены в таблице 1.

Таблица 1

| Наименование ОАО (ООО) МН        | Норма погрешности баланса Z, % |
|----------------------------------|--------------------------------|
| ОАО «Транссибирские МН»          | 0,24                           |
| ОАО «Приволжскнефтепровод»       | 0,24                           |
| ОАО «Центрсибнефтепровод»        | 0,27                           |
| ОАО «Черномортранснефть»         | 0,26                           |
| ОАО «Уралсибнефтепровод»         | 0,22                           |
| ОАО «Северные МН»                | 0,27                           |
| ОАО «Верхневолжскнефтепровод»    | 0,26                           |
| ОАО «Сибнефтепровод»             | 0,23                           |
| ОАО «МН «Дружба»                 | 0,23                           |
| ОАО «Северо-Западные МН»         | 0,24                           |
| ООО «Балтнефтепровод»            | 0,23                           |
| ООО «Спецморнефтепорт «Приморск» | 0,23                           |
| ООО «Востокнефтепровод»          | 0,25                           |



**Приложение Б**  
**(обязательное)**  
**(Форма)**

**АКТ оприходования на баланс \_\_\_\_\_**  
(наименование предприятия)

**излишков нефти,**  
**полученных в результате погрешности баланса сдаваемой и принимаемой**  
**массы нетто нефти по предприятиям магистральных нефтепроводов**  
**ОАО «АК «Транснефть»**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия, назначенная приказом руководителя \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.,  
(наименование предприятия)

в составе:

председателя \_\_\_\_\_;  
(Ф.И.О.)  
директора филиала  
ООО «Транснефть Финанс» \_\_\_\_\_;  
(Ф.И.О.)  
членов: \_\_\_\_\_;  
(Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_;  
(Ф.И.О.)

установила следующее:

в результате инвентаризации, проведенной по состоянию на « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., выявлена величина фактического положительного дебаланса нефти в количестве \_\_\_\_\_ тонн, не превышающая норму допускаемого дебаланса.

| №<br>n/n | Показатели  | Единица<br>измерений        | Количество/<br>сумма |
|----------|---|-----------------------------|----------------------|
| 1        | Величина фактического дебаланса, Д, за<br>_____ (отчетный период) 20__ года | в тоннах                    |                      |
| 2        | Норма погрешности баланса для ОАО (ООО)<br>МН, Z                            | в %                         |                      |
| 3        | Норма допускаемого дебаланса, Н   | в тоннах                    |                      |
| 4        | Подлежит оприходованию и зачислению на<br>финансовые результаты предприятия | в тоннах                    |                      |
| 5        | Рыночная стоимость нефти на дату<br>оприходования                           | в рублях,<br>за тонну нефти |                      |

В соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998г.

№ 34н (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 августа 1998г. № 1598, в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 №107н, от 24.03.2000 №31н, от 18.09.2006 № 116н и с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645), излишек имущества в количестве \_\_\_\_\_ тонн приходят по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации и сумму \_\_\_\_\_ руб. зачисляют на финансовые результаты

\_\_\_\_\_  
(наименование предприятия)

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия

Директор филиала \_\_\_\_\_

ООО «Транснефть Финанс» \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия

Члены комиссии \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия

**Приложение В**  
**(обязательное)**  
**(Форма)**

**АКТ списания с баланса** \_\_\_\_\_  
(наименование предприятия)

**недостачи нефти,**  
**полученной в результате погрешности баланса сдаваемой и принимаемой**  
**массы нетто нефти по предприятиям магистральных нефтепроводов**  
**ОАО «АК «Транснефть»**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия, назначенная приказом руководителя \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.,  
(наименование предприятия)

в составе:

председателя \_\_\_\_\_;  
(Ф.И.О.)

директора филиала  
ООО «Транснефть Финанс» \_\_\_\_\_;  
(Ф.И.О.)

членов: \_\_\_\_\_;  
(Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

установила следующее:

в результате инвентаризации, проведенной по состоянию на « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., выявлена  
величина фактического отрицательного дебаланса нефти в количестве \_\_\_\_\_ тонн.

| №<br>п/п | Показатели  | Единица<br>измерений        | Количество/<br>сумма |
|----------|---|-----------------------------|----------------------|
| 1        | Величина фактического дебаланса, Д, за<br>_____ (отчетный период) 20__ года | в тоннах                    |                      |
| 2        | Норма погрешности баланса для ОАО (ООО)<br>МН, З                            | в %                         |                      |
| 3        | Норма допускаемого дебаланса, Н   | в тоннах                    |                      |
| 4        | Недостача подлежит списанию с финансовых<br>результатов предприятия         | в тоннах                    |                      |
| 5        | Средняя стоимость нефти на дату списания<br>недостачи                       | в рублях,<br>за тонну нефти |                      |

Убытки от недостачи имущества в количестве \_\_\_\_\_ тонн стоимостью \_\_\_\_\_  
рублей:

1. Списать на \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. виновного лица)

2. Передать дело в суд, до решения суда отражать как потери от недостачи и порчи ценностей.

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия

Директор филиала  
ООО «Транснефть Финанс»

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия

Члены комиссии

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
И.О. Фамилия