

ЕВРАЗИЙСКИЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(EASC)

EURO-ASIAN COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(EASC)



РЕКОМЕНДАЦИИ
ПО МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ
СТАНДАРТИЗАЦИИ

PMГ 106–
2010

Государственная система обеспечения единства измерений

**НОРМЫ ПОГРЕШНОСТИ БАЛАНСА
СДАВАЕМОЙ И ПРИНИМАЕМОЙ МАССЫ НЕТТО
НЕФТИ ПО ОАО МН «АК «ТРАНСНЕФТЬ»**



Издание официальное

Зарегистрированы

№ 6558

" 26 " марта 2012 г.



Минск
Евразийский совет по стандартизации, метрологии и сертификации

Предисловие

Евразийский совет по стандартизации, метрологии и сертификации (ЕАСС) представляет собой региональное объединение национальных органов по стандартизации государств, входящих в Содружество Независимых Государств. В дальнейшем возможно вступление в ЕАСС национальных органов по стандартизации других государств.

Цели, основные принципы и основной порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0–92 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2–2009 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Порядок разработки, принятия, применения, обновления и отмены»

Сведения о рекомендациях

1 РАЗРАБОТАНЫ Федеральным государственным унитарным предприятием «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

2 ВНЕСЕНЫ Управлением метрологии Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации

3 ПРИНЯТЫ Евразийским советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 38-2010 от 25 ноября 2010 г.)

За принятие проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004–97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004–97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Армения	AM	Минэкономики Республики Армения
Беларусь	BY	Госстандарт Республики Беларусь
Грузия	GE	Грузстандарт
Казахстан	KZ	Госстандарт Республики Казахстан
Кыргызстан	KG	Кыргызстандарт
Молдова	MD	Молдова-Стандарт
Российская Федерация	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 ВВЕДЕНЫ ВПЕРВЫЕ

Информация о введении в действие (прекращении действия) настоящих рекомендаций и изменений к ним на территории указанных выше государств публикуется в указателях национальных (государственных) стандартов, издаваемых в этих государствах, а также в сети Интернет на сайтах соответствующих национальных органов по стандартизации

В случае пересмотра, изменения или отмены настоящих рекомендаций соответствующая информация также будет опубликована в сети Интернет на сайте Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации в каталоге «Межгосударственные стандарты»

Исключительное право официального опубликования настоящих рекомендаций на территории указанных выше государств принадлежит национальным (государственным) органам по стандартизации этих государств

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ СТАНДАРТИЗАЦИИ**Государственная система обеспечения единства измерений****Нормы погрешности баланса
сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти
по ОАО МН «АК «Транснефть»**

State system for ensuring the uniformity of measurements.
Error norm of balance supplied over and accepted the net mass of oil to OJSC MN «JSC» Transneft»

Дата введения

–

1 Область применения

Настоящие рекомендации устанавливают нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти на предприятиях нефтепроводного транспорта (ОАО МН, ООО МН) ОАО «АК «Транснефть».

2 Общие положения

2.1 В процессе транспортирования нефти по системе магистральных нефтепроводов возникает дебаланс, определяемый на момент проведения инвентаризации в акционерных обществах магистральных нефтепроводов.

2.2 Фактический дебаланс на предприятиях магистральных нефтепроводов возникает в результате погрешности измерения массы нетто нефти, принятой от производителей, сданной смежным ОАО МН или грузополучателям, и зависит от:

- числа пунктов приема-сдачи нефти, оснащения пунктов приема-сдачи нефти системами измерений количества и показателей качества нефти, погрешности системы измерений количества и показателей качества нефти, через которую проводят прием и поставку нефти;

- погрешности определения изменения массы нефти в резервуарах и нефтепроводах на начало и конец отчетного периода, а также от погрешности определения показателей качества нефти.

2.3 Нормы погрешности баланса по каждому предприятию определяют исходя из погрешности средств измерений и методов измерений составляющих массы сдаваемой и принимаемой нефти.

2.4 Нормы погрешности баланса, регламентируемые настоящими рекомендациями, являются предельными. Превышение норм недопустимо.

2.5 Пересмотр норм погрешности проводят не менее одного раза в пять лет с учетом [1] и вносят изменения в настоящие рекомендации после согласования с ОАО «АК «Транснефть» и Государственным научным метрологическим центром ВНИИР.

3 Определение фактического дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО МН, ООО МН)

3.1 Фактический дебаланс на предприятиях магистральных нефтепроводов D , т, определяют по формуле

$$D = M_x - M_p - A, \quad (1)$$

где M_x – масса нетто нефти, фактически принятая за отчетный период от смежных ОАО МН/(ООО МН) и/или производителей, подтвержденная актами приема-сдачи нефти, т;

M_p – масса нетто нефти за отчетный период, т;

A – аварийные потери нефти, т.

Массу нетто нефти M_p , т, за отчетный период определяют по формуле

$$M_p = M_y + P + (O_k - O_n) + П_E, \quad (2)$$

где M_y – масса нетто нефти, фактически сданная за отчетный период грузополучателям и/или смежным ОАО МН, подтвержденная актами приема-сдачи нефти, т;

P – масса нетто нефти, израсходованная на собственные нужды, т;

O_k – остатки массы нетто нефти, полученные по результатам инвентаризации на конец отчетного периода, т;

O_n – остатки массы нетто нефти, полученные по результатам инвентаризации на начало отчетного периода, т;

$П_E$ – естественная убыль массы нефти при транспортировании нефти, т, рассчитанная в соответствии с [2].

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

3.3 При обнаружении фактического дебаланса за отчетный период ОАО МН (ООО МН) определяет, не произошло ли превышение фактического дебаланса относительно нормы.

4 Определение нормы допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО МН, ООО МН)

Норму допускаемого дебаланса H , т, определяют умножением нормы погрешности баланса Z , указанной в приложении А, на массу нефти за отчетный период M_p по формуле

$$H = (Z / 100) \cdot M_p. \quad (3)$$

5 Сравнение фактического дебаланса с нормой допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО МН, ООО МН)

5.1 Если фактический дебаланс за отчетный период имеет положительное значение, то на значение полученного дебаланса комиссия, назначенная руководителем предприятия, составляет акт, форма которого приведена в приложении А. В соответствии с [3] излишек имущества приходят по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации и зачисляются на финансовые результаты предприятия.

5.2. Если фактический дебаланс за отчетный период имеет отрицательное значение, то на значение отрицательного дебаланса комиссия, назначенная руководителем предприятия, в соответствии с [3] составляет акт, форма которого приведена в приложении Б.

Если фактический дебаланс не превысит норму допускаемого дебаланса ($|D| \leq |H|$), то недостачу относят на издержки ОАО МН (ООО МН) и ее покрывают в исполнительном балансе из остатков собственной нефти.

Если фактический дебаланс превысит норму допускаемого дебаланса ($|D| > |H|$), то недостачу сверх нормы относят на виновных лиц.

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

6 Передача сведений о фактическом дебалансе в ОАО «АК «Транснефть»

После проведения инвентаризации предприятия магистральных нефтепроводов ежемесячно, не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, представляют в ОАО «АК «Транснефть» данные о сложившейся величине фактического дебаланса.