МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(МГС)
INTERSTATE COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(ISC)

РЕКОМЕНДАЦИИ
ПО МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ
СТАНДАРТИЗАЦИИ

**РМГ 106—
2010**

Государственная система обеспечения единства измерений

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

Издание официальное

Москва
Стандартинформ
2013

gost.e-ecolog.ru

Предисловие

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 расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

2 ВНЕСЕНЫ Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

3 ПРИНЯТЫ Межгосударственным 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 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 13 декабря 2011 г. № 1051-ст рекомендации по межгосударственной стандартизации РМГ 106—2010 введены в действие в качестве рекомендаций по метрологии Российской Федерации с 1 января 2013 г.

5 ВВЕДЕНЫ ВПЕРВЫЕ

Информация об изменениях к настоящим рекомендациям публикуется в ежегодно издаваемом указателе «Руководящие документы, рекомендации и правила», а текст изменений и поправок — в ежемесячно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты».

В случае пересмотра (замены) или отмены настоящих рекомендаций соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты», и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет

© Стандартинформ, 2013

В Российской Федерации настоящие рекомендации не могут быть полностью или частично воспроизведены, тиражированы и распространены в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

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 — 2013—01—01

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 Д, т, определяют по формуле

$$Д = M_x - M_Р - А, \quad (1)$$

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;

Издание официальное

$M_Р$ — масса нетто нефти за отчетный период, т;

А — аварийные потери нефти, т.

Массу нетто нефти $M_Р$, т, за отчетный период определяют по формуле

$$M_Р = M_у + P + (О_к - О_н) + П_Е, \quad (2)$$

где $M_у$ — 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;

$О_к$ — остатки массы нетто нефти, полученные по результатам инвентаризации на конец отчетного периода, т;

$О_н$ — остатки массы нетто нефти, полученные по результатам инвентаризации на начало отчетного периода, т;

$П_Е$ — 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 превышения фактического дебаланса относительно нормы.

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

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

$$Н = (Z/100) \cdot M_Р. \quad (3)$$

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 в соответствии с приложением А. В соответствии с [3] излишек имущества приходуют по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации и зачисляют 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 в соответствии с приложением Б.

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

Если фактический дебаланс превысит норму допускаемого дебаланса ($|Д| > |Н|$), 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.

ОАО «АК «Транснефть» не позднее 4-го числа месяца, следующего за отчетным, обобщает данные о величине фактического дебаланса, сложившейся из-за погрешности баланса сдаваемой и принимаемой нефти, перераспределяет излишки нефти предприятиям, имеющим недостачу, и направляет письменное указание предприятию (ОАО МН, ООО МН) об отражении указанного дебаланса в исполнительном балансе или передаче излишков нефти акционерным обществам, имеющим недостачу, или восполнении недостачи за счет излишков другого предприятия.

Перераспределение излишков нефти между акционерными обществами осуществляется между смежными ОАО МН на основании письменного разрешения ОАО «АК «Транснефть» с оформлением актов приема-передачи нефти, на основании которых вносят изменения в исполнительный баланс.

Выявленные при инвентаризации излишки или недостачу нефти отражают в исполнительном балансе отдельной строкой (в разделе «Другие поступления» в строке «в результате погрешности баланса»).

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

Нефть, оказавшаяся в излишке, подлежит отражению в [3], форма № 2-отр., строка 12005.

Недостача нефти, связанная с хищением (если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с виновных лиц), подлежит отражению в [3], форма № 2-отр., строка 13005.

Приложение А
(обязательное)

Форма акта оприходования на баланс

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.
(месяц)

Комиссия, назначенная приказом _____ от «____» _____ 20 г.
(наименование предприятия)
в составе:
председателя _____
главного бухгалтера _____
и членов: _____
_____

установила следующее:
в результате инвентаризации, проведенной по состоянию на «_____» _____ 20 ____ г., выявлено значение фактического положительного дебаланса нефти в количестве _____ т, не превышающее норму допускаемой погрешности.

№	Показатели	Количество/сумма
1	Значение фактического дебаланса Д за _____ (отчетный период) 20__ года, т	
2	Норма погрешности баланса для ОАО МН (ООО МН) *Z*, %	
3	Норма допускаемого дебаланса Н, т	
4	Масса нефти, подлежащая оприходованию и зачислению на финансовые результаты предприятия, т	
5	Рыночная стоимость нефти на дату оприходования, руб. за 1 т	
6	Стоимость нефти, руб.	

В соответствии с [3] излишек имущества в количестве _____ т приходуется по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации и сумма _____ руб. зачисляется на финансовые результаты _____.
(наименование предприятия)

Председатель комиссии _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Главный бухгалтер _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Члены комиссии _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение Б
(обязательное)

Форма акта списания с баланса

Акт списания с баланса _____ недостачи нефти,
(наименование предприятия)
полученной в результате погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти
по предприятиям магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»

«_____»_____20____г.
(месяц)

Комиссия, назначенная приказом _____ от «_____» _____ 20 г.
(наименование предприятия)

в составе:
председателя _____
главного бухгалтера _____
и членов: _____
_____

установила следующее:
в результате инвентаризации, проведенной по состоянию на «_____» _____ 20___г., выявлено значение фактического отрицательного дебаланса нефти в количестве _____ т.

№	Показатели	Количество/сумма
1	Величина фактического дебаланса Д за _____ (отчетный период) 20 _ года, т	
2	Норма погрешности баланса для ОАО МН (ООО МН) Z, %	
3	Норматив допускаемой погрешности Н, т	
4	Недостача массы нефти подлежит списанию с финансовых результатов предприятия, т	
5	Балансовая стоимость нефти на дату списания недостачи, руб. за 1 т	
6	Стоимость нефти без учета НДС, руб.	

В соответствии с [3] недостача относится на виновных лиц.

Виновное лицо _____ .
(инициалы, фамилия)

(При отсутствии виновного лица указать «не установлено». В случае если суд отказал во взыскании убытков, сделать ссылку на решение суда.)

Убытки от недостачи имущества в количестве _____ т стоимостью _____ руб. списать на

_____ .
(указать виновное лицо, а если виновное лицо не установлено или суд отказал во взыскании убытков, сделать ссылку на решение суда)

Председатель комиссии _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Главный бухгалтер _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Члены комиссии _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Библиография

[1] Рекомендации по метрологии МИ 2483—98 Государственная система обеспечения единства измерений. Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой нефти в акционерных обществах по транспорту нефти. Методика расчета

[2] Нормы естественной убыли нефти при ее транспортировке по тарифным маршрутам, утвержденные в установленном порядке

[3] Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утверждено приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н

УДК 665.6:531.751:006.354 ОКС 17.020 Т86.2

Ключевые слова: нефть, масса нетто, погрешность баланса, дебаланс, норма

Рекомендации по межгосударственной стандартизации

РМГ 106—2010

Государственная система обеспечения единства измерений

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

Редактор *А.Д. Чайка*
Технический редактор *Н.С. Гришанова*
Корректор *В.Е. Нестерова*
Компьютерная верстка *И.А. Налейкиной*

Сдано в набор 03.12.2012. Подписано в печать 14.01.2013. Формат 60×84 1/8. Гарнитура Ариал.
Усл. печ. л. 0,93. Уч.-изд. л. 0,65. Тираж 150 экз. Зак. 14.

ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ», 123995 Москва, Гранатный пер., 4.

gost.e-ecolog.ru gost.e-ecolog.ru

Набрано во ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» на ПЭВМ.
Отпечатано в филиале ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» — тип. «Московский печатник», 105062 Москва, Лялин пер., 6.

gost.e-ecolog.ru