

**Приказ Минтопэнерго РФ от 1 октября 1998 г. N 318
"О введении в действие Норм естественной убыли нефтепродуктов
при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах
магистральных нефтепродуктопроводов (РД 153-39.4-033-98)"**

*С 1 января 2002 года исчисление и уплата налога на прибыль организаций
осуществляется в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ*

В соответствии с приказом Минтопэнерго России от 29 апреля 1997 г. N 127 "Об уточнении и дополнении Программы совершенствования нормативно-правовой базы топливно-энергетического комплекса (ТЭК) России" ОАО СКБ "Транснефтеавтоматика" по заданию ОАО АК "Транснефтепродукт" разработаны Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах магистральных нефтепродуктопроводов (РД 153-39.4-033-98).

Приказываю:

1. Ввести в действие с 1 октября 1998 г. утвержденные Минтопэнерго России нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах магистральных нефтепродуктопроводов (РД 153-39.4-033-98).

2. Организациям магистральных нефтепродуктопроводов, а также организациям, пользующимся услугами трубопроводного транспорта и получающим нефтепродукты на объектах нефтепродуктопроводов независимо от их форм собственности, обеспечить выполнение требований вышеуказанного руководящего документа.

3. Признать утратившими силу с 1 октября 1998 г. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, хранении, отпуске и транспортировании, утвержденные Постановлением Госснаба СССР от 26.03.86 N 40, в части норм естественной убыли нефтепродуктов при трубопроводном транспортировании.

4. Поручить, по согласованию, издание и распространение Норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах магистральных нефтепродуктопроводов (РД153-39.4-033-98) ОАО АК" Транснефтепродукт" (контактный телефон 915-94-63).

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Департамент поставок топливно-энергетических ресурсов и развития систем магистральных трубопроводов.

Министр

С.В.Генералов

Постановление Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40
"Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов
при приеме, хранении, отпуске и транспортировании"
(с изменениями от 7 августа 1987 г., 4 сентября, 1 октября 1998 г.)

Постановлением Госснаба СССР от 7 августа 1987 г. N 107 настоящее постановление признано утратившим силу с 1 сентября 1987 г. в части перевозок бензинов морскими судами

О нормах естественной убыли нефти при транспортировке по тарифным маршрутам см. письмо Минтопэнерго РФ от 21 августа 1996 г. N Ш-4952

Государственный комитет СССР по материально-техническому снабжению постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 июля 1986 года представленные Государственным комитетом СССР по обеспечению нефтепродуктами и согласованные с Министерством финансов СССР, Госпланом СССР, Министерством нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР прилагаемые;

- а) нормы естественной убыли нефтепродуктов 1 и 2 групп при приеме в резервуары;
- б) нормы естественной убыли нефтепродуктов 1 и 2 групп при хранении в резервуарах до одного месяца;
- в) нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении в резервуарах свыше одного месяца;
- г) нормы естественной убыли нефтепродуктов 3, 4, 5, 6 групп при приеме и хранении до одного месяца;
- д) нормы естественной убыли нефтепродуктов при отпуске в транспортные средства;
- е) нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, хранении, отпуске на автозаправочных станциях и пунктах заправки;
- ж) нормы естественной убыли мазута при приеме, отпуске и хранении в открытых земляных амбарах;
- з) нормы естественной убыли твердых нефтепродуктов 7 группы;
- и) нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске и хранении в резервуарах магистральных нефтепродуктопроводов;
- к) нормы естественной убыли нефтепродуктов при перекачке по магистральным нефтепродуктопроводам;

Приказом Минтопэнерго РФ от 1 октября 1998 г. N 318 нормы естественной убыли нефтепродуктов при перекачке по магистральным нефтепродуктопроводам признаны утратившими силу с 1 октября 1998 г.

- л) нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске и хранении в первый год длительного хранения;
- м) нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении свыше одного года;
- н) нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при железнодорожных перевозках;
- о) временные нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при водных перевозках сроком действия до 1 января 1987 года;
- п) порядок применения норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании.

*О нормах естественной убыли отдельных товаров при хранении и перевозке
см. справки*

2. В связи с настоящим постановлением признать утратившими силу с 1 июля 1986 года постановление Госснаба СССР от 10 декабря 1979 г. N 81 и постановление Госснаба СССР от 8 июня 1977 г. N 30 в части норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске и хранении, при трубопроводном транспортировании, для автозаправочных станций и пунктов заправки, при длительном хранении и норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при водном транспортировании, а также утвержденный этим постановлением Порядок применения норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании в части нефтепродуктов.

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов
1 и 2 групп при приеме в резервуары
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Начало таблицы

(в кг на 1 т принятого количества)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1-я		2-я	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6
Наземные стальные вместимостью:					
до 400 куб. м	<u>1</u>	0,22	0,37	0,24	0,41
	<u>2</u>	0,20	0,36	0,22	0,39
700-1000 куб. м	<u>1</u>	0,20	0,36	0,23	0,40
	<u>2</u>	0,18	0,33	0,21	0,38
2000 куб. м и более	<u>1</u>	0,12	0,21	0,17	0,25
	<u>2</u>	0,12	0,21	0,17	0,25
Наземные стальные с понтоном вместимостью:					
до 400 куб. м	<u>1</u>	0,14	0,31	0,20	0,36
	<u>2</u>	0,12	0,31	0,15	0,34
700 - 1000 куб. м	<u>1</u>	0,08	0,23	0,20	0,34
	<u>2</u>	0,07	0,23	0,15	0,29
2000 куб. м и более	<u>1</u>	0,06	0,12	0,06	0,14
	<u>2</u>	0,05	0,11	0,06	0,14
Наземные стальные, имеющие газовую обвязку, вместимостью:					
до 1000 куб. м	<u>1</u>	0,12	0,20	0,12	0,26
	<u>2</u>	0,10	0,13	0,12	0,17
2000 куб. м и более	<u>1</u>	0,11	0,20	0,11	0,25
	<u>2</u>	0,10	0,13	0,10	0,17

Окончание таблицы

Типы резервуаров	3-я		4-я		5-я	
	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
	7	8	9	10	11	12
Наземные стальные вместимостью:						
до 400 куб. м	0,30 0,22	0,49 0,47	0,32 0,29	0,53 0,52	0,35 0,31	0,59 0,59
700- 1000 куб. м	0,30 0,21	0,46 0,43	0,31 0,25	0,52 0,43	0,34 0,31	0,57 0,54
2000 куб. м и более	0,17 0,17	0,27 0,27	0,19 0,19	0,28 0,28	0,19 0,19	0,36 0,36
Наземные стальные с понтоном вместимостью:						
до 400 куб. м	0,20 0,15	0,42 0,42	0,20 0,20	0,42 0,42	0,22 0,21	0,43 0,43
700 - 1000 куб. м	0,20 0,15	0,39 0,37	0,20 0,20	0,42 0,37	0,21 0,20	0,42 0,41
2000 куб. м и более	0,06 0,06	0,14 0,14	0,06 0,06	0,18 0,14	0,06 0,06	0,18 0,16
Наземные стальные, имеющие газовую обвязку, вместимостью:						
до 1000 куб. м	0,13 0,12	0,27 0,18	0,13 0,13	0,30 0,19	0,15 0,15	0,30 0,19
2000 куб. м и более	0,12 0,11	0,27 0,18	0,13 0,13	0,27 0,19	0,15 0,14	0,28 0,19

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов 1 и 2 групп
при хранении в резервуарах до одного месяца
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Начало таблицы

(в кг на 1 т хранимого продукта в месяц)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1-я		2-я	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6
Наземные стальные вместимостью: до 400 куб.м	<u>1</u>	0,23	0,66	0,32	0,90
	<u>2</u>	0,17	0,64	0,27	0,84
700- 1000 куб. м	<u>1</u>	0,16	0,65	0,28	0,88
	<u>2</u>	0,15	0,63	0,23	0,79
2000 куб. м и более	<u>1</u>	0,13	0,34	0,14	0,45
	<u>2</u>	0,13	0,34	0,14	0,42
Наземные стальные с понтоном вместимостью: до 400 куб. м	<u>1</u>	0,07	0,15	0,07	0,21
	<u>2</u>	0,05	0,14	0,06	0,18
700 - 1000 куб. м	<u>1</u>	0,05	0,14	0,05	0,20
	<u>2</u>	0,05	0,06	0,05	0,13
2000 куб. м и более	<u>1</u>	0,05	0,08	0,05	0,10
	<u>2</u>	0,05	0,06	0,05	0,09
Наземные стальные, имеющие газовую обвязку, вместимостью: до 1000 куб. м	<u>1</u>	0,10	0,20	0,10	0,26
	<u>2</u>	0,06	0,20	0,08	0,25
2000 куб. м и более	<u>1</u>	0,10	0,19	0,10	0,26
	<u>2</u>	0,05	0,19	0,08	0,21

Окончание таблицы

Типы резервуаров	3-я		4-я		5-я	
	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
	7	8	9	10	11	12
Наземные стальные вместимостью:						
до 400 куб.м	0,39 0,37	1,11 1,07	0,50 0,48	1,49 1,22	0,51 0,49	1,69 1,32
700-	0,32	1,05	0,39	1,34	0,47	1,39
1000 куб. м	0,31	0,91	0,32	0,91	0,35	0,94
2000 куб. м	0,15	0,48	0,16	0,56	0,19	0,57
и более	0,15	0,48	0,16	0,56	0,19	0,57
Наземные стальные с понтоном вместимостью:						
до 400 куб. м	0,08 0,06	0,28 0,22	0,08 0,08	0,37 0,33	0,09 0,09	0,40 0,36
700 -	0,06	0,27	0,07	0,33	0,09	0,36
1000 куб. м	0,05	0,21	0,07	0,29	0,09	0,34
2000 куб. м	0,05	0,11	0,05	0,16	0,05	0,15
и более	0,05	0,11	0,05	0,16	0,05	0,15
Наземные стальные, имеющие газовую обвязку, вместимостью:						
до 1000 куб. м	0,10 0,08	0,32 0,26	0,14 0,14	0,35 0,28	0,16 0,15	0,38 0,32
2000 куб. м	0,10	0,28	0,12	0,28	0,16	0,30
и более	0,08	0,24	0,12	0,25	0,15	0,30

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении
в резервуарах свыше одного месяца
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Начало таблицы

(в кг на 1 т хранимого продукта в месяц)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1 - я		2 - я	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6
Наземные стальные вместимостью: до 400 куб. м	<u>1</u>	0,09	0,43	0,09	0,59
	<u>2</u>	0,09	0,26	0,09	0,43
	<u>3</u>	-	0,05	-	0,05
	<u>4</u>	-	-	-	-
700-1000 куб. м	<u>1</u>	0,09	0,41	0,09	0,57
	<u>2</u>	0,09	0,25	0,09	0,42
	<u>3</u>	-	0,05	-	0,05
	<u>4</u>	-	-	-	-
2000 куб.м и более	<u>1</u>	0,05	0,24	0,09	0,37
	<u>2</u>	0,05	0,18	0,05	0,26
	<u>3</u>	-	0,05	-	0,05
	<u>4</u>	-	-	-	-
Наземные стальные с понтоном	<u>1</u>	-	0,10	-	0,15
	<u>2</u>	-	0,09	-	0,10
Заглубленные	<u>1</u>	-	0,10	0,05	0,10
	<u>2</u>	-	0,10	-	0,10
	<u>3</u>	-	-	-	-

Окончание таблицы

Типы резервуаров						
	3-я		4-я		5-я	
	осенне-зимний	весенне-летний	осенне-зимний	весенне-летний	осенне-зимний	весенне-летний

	период	период	период	период	период	период
1	7	8	9	10	11	12
Наземные стальные вместимостью: до 400 куб. м	0,28 0,17 - -	0,83 0,62 0,08 0,05	0,29 0,18 - -	0,86 0,63 0,10 0,05	0,30 0,20 - -	0,90 0,66 0,10 0,05
700- 1000 куб. м	0,27 0,16 - -	0,80 0,59 0,08 0,05	0,28 0,17 - -	0,82 0,61 0,10 0,05	0,29 0,19 - -	0,86 0,63 0,10 0,05
2000 куб.м и более	0,13 0,09 - -	0,46 0,38 0,05 0,05	0,14 0,09 - -	0,52 0,40 0,05 0,05	0,15 0,10 - -	0,55 0,43 0,05 0,05
Наземные стальные с понтоном	0,05 0,04	0,19 0,13	0,05 0,05	0,20 0,14	0,05 0,05	0,20 0,15
Заглубленные	0,10 0,05 -	0,10 0,10 0,05	0,10 0,05 -	0,10 0,10 0,05	0,10 0,05 -	0,10 0,10 0,05

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов 3, 4, 5, 6 групп
при приеме и хранении до одного месяца
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Начало таблицы

(в кг на 1 т принятого количества)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1-я		2-я	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6
Наземные стальные	<u>3</u>	0,08	0,15	0,11	0,18
	<u>4</u>	0,08	0,11	0,08	0,12
	<u>5</u>	0,03	0,03	0,03	0,03
	<u>6</u>	0,12	0,12	0,12	0,12
Заглубленные	<u>3</u>	0,07	0,08	0,07	0,09
	<u>4</u>	0,07	0,08	0,07	0,08
	<u>5</u>	0,02	0,02	0,02	0,02
	<u>6</u>	0,12	0,12	0,12	0,12

Окончание таблицы

Типы резервуаров	Климатические зоны					
	3-я		4-я		5-я	
	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	7	8	9	10	11	12
Наземные стальные	0,12	0,20	0,16	0,22	0,16	0,23
	0,08	0,11	0,12	0,14	0,12	0,14
	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Заглубленные	0,07	0,12	0,07	0,14	0,07	0,15
	0,07	0,08	0,07	0,08	0,07	0,08
	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Нормы
естественной убыли нефтепродуктов
при отпуске в транспортные средства
(утв. постановлением Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)

Начало таблицы

(в кг на 1 т отпущенного количества)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1-я		2-я	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6
Железнодорожные цистерны	<u>1</u>	0,05	0,14	0,09	0,19
	<u>2</u>	0,04	0,09	0,06	0,13
	<u>3</u>	0,01	0,02	0,01	0,02
	<u>4</u>	0,01	0,01	0,01	0,02
	<u>5</u>	-	-	-	-
	<u>6</u>	-	-	-	-
Автомобильные цистерны	<u>1</u>	0,04	0,13	0,07	0,19
	<u>2</u>	0,03	0,09	0,05	0,13
	<u>3</u>	0,01	0,02	0,01	0,02
	<u>4</u>	0,00	0,02	0,01	0,02
	<u>5</u>	-	-	-	-
	<u>6</u>	-	-	-	-
Морские и речные суда	<u>1</u>	0,05	0,13	0,09	0,19
	<u>2</u>	0,03	0,09	0,06	0,13
	<u>3</u>	0,01	0,01	0,01	0,02
	<u>4</u>	0,01	0,01	0,01	0,02
	<u>5</u>	-	-	-	-
	<u>6</u>	-	-	-	-

Окончание таблицы

Типы резервуаров	3-я		4-я		5-я	
	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
	7	8	9	10	11	12
Железнодорожные цистерны	0,13	0,20	0,13	0,21	0,14	0,22
	0,09	0,16	0,09	0,18	0,10	0,19
	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,04
	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,03
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
Автомобильные цистерны	0,10	0,20	0,10	0,20	0,11	0,20
	0,07	0,15	0,07	0,17	0,08	0,19
	0,01	0,03	0,01	0,03	0,02	0,03
	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,03
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
Морские и речные суда	0,12	0,20	0,12	0,20	0,13	0,21
	0,09	0,15	0,09	0,17	0,10	0,19
	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,04
	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, хранении,
отпуске на автозаправочных станциях и пунктах заправки
(утв. постановлением Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Начало таблицы

(в кг на 1 т принятого количества)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1-я		2-я	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6
Наземные стальные	<u>1</u>	0,38	0,60	0,54	0,99
	<u>5</u>	0,02	0,02	0,03	0,03
	<u>6</u>	0,12	0,12	0,12	0,12
Наземные стальные с понтоном	<u>1</u>	0,15	0,30	0,27	0,40
Заглубленные	<u>1</u>	0,23	0,30	0,36	0,40
	<u>5</u>	0,01	0,02	0,01	0,02
	<u>6</u>	0,12	0,12	0,12	0,12

Окончание таблицы

Типы резервуаров	3-я		4-я		5-я	
	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	7	8	9	10	11	12
Наземные стальные	0,72	1,05	0,74	1,25	0,80	1,16
	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Наземные стальные с понтоном	0,40	0,56	0,41	0,62	0,45	0,63
Заглубленные	0,48	0,56	0,49	0,68	0,56	0,70
	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

| | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |

Примечание. Нормы естественной убыли не распространяются на нефтепродукты, принимаемые и сдаваемые по счету (фасованную продукцию).

**Нормы естественной убыли мазута при приеме, отпуске
и хранении в открытых земляных амбарах
(утв. постановлением Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

(в кг на 1 кв.м поверхности испарения нефтепродукта в месяц)

Климатические зоны									
1-я		2-я		3-я		4-я		5-я	
осе- нне- зим- ний пер- иод	весен- не- летний период								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1,44	2,16	1,84	2,56	2,16	2,88	2,16	2,88	2,16	2,88

Нормы естественной убыли твердых нефтепродуктов 7 группы
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)

(в кг на 1 т принятого или отпущенного количества)

Вид операции	Климатические зоны				
	1	2	3	4	5
Прием	0,11	0,11	0,12	0,13	0,14
Отпуск	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Примечание. Указанные нормы естественной убыли не распространяются на нефтепродукты, принимаемые и сдаваемые по счету (фасованную продукцию).

**Нормы
естественной убыли нефтепродуктов при перекачке
по магистральным нефтепродуктопроводам
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Приказом Минтопэнерго РФ от 1 октября 1998 г. N 318 настоящие нормы признаны утратившими силу с 1 октября 1998 г.

(в кг на 1 т перекачиваемого количества
на 100 км линейной части нефтепродуктопровода)

Группы нефтепродуктов	Трубопроводы диаметром до 500 мм включительно
1 и 2	0,18
3 и 4	0,10
5	0,10
6 (мазуты)	0,12

Нормы
естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске и хранении
в резервуарах магистральных нефтепродуктопроводов
(утв. постановлением Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)

Начало таблицы

(в кг на 1 т принятого количества)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1-я		2-я	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6
Наземные стальные	<u>1</u> и <u>2</u>	0,10	0,29	0,19	0,39
	<u>3</u> и <u>4</u>	0,03	0,04	0,04	0,05
	<u>5</u>	0,02	0,02	0,02	0,02
Заглубленные	<u>1</u> и <u>2</u>	0,08	0,24	0,12	0,28
	<u>3</u> и <u>4</u>	0,02	0,03	0,03	0,04
	<u>5</u>	0,01	0,01	0,01	0,01
Наземные стальные с понтонами или плавающими крышами	<u>1</u> и <u>2</u>	0,03	0,09	0,05	0,12

Окончание таблицы

Типы резервуаров	3-я		4-я		5-я	
	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	7	8	9	10	11	12
Наземные стальные	0,23	0,43	0,27	0,45	0,30	0,55
	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,07
	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Заглубленные	0,16	0,32	0,22	0,36	0,24	0,44
	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05	0,06
	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наземные стальные						
с понтонами или						
плавающими						
крышами	0,07	0,14	0,08	0,15	0,09	0,16

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме,
отпуске и хранении в первый год длительного хранения
(утв. постановлением Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Начало таблицы

(в кг на 1 т принятого количества)

Типы резервуаров	Группы нефте- про- дук- тов	Климатические зоны			
		1		2	
		осенне- зимний период	весенне- летний период	осенне- зимний период	весенне- летний период
Резервуары	<u>1</u>	4,000	4,400	2,600	3,000
наземные метал-	<u>2</u>	3,100	3,460	2,320	2,620
лические с нормой	<u>3</u>	0,570	0,670	0,448	0,524
загрузки	<u>4</u>	0,252	0,324	0,183	0,233
95 процентов	<u>5</u>	0,190	0,190	0,110	0,110
и выше	<u>6</u>	0,240	0,240	0,240	0,240
Резервуары	<u>1</u>	4,000	4,400	2,700	3,050
наземные метал-	<u>3</u>	0,570	0,670	0,520	0,600
лические с нормой	<u>4</u>	0,280	0,360	0,209	0,257
загрузки менее	<u>5</u>	0,190	0,190	0,120	0,120
95 процентов					
Резервуары	<u>1</u>	2,200	2,420	1,368	2,172
заглубленные	<u>4</u>	0,497	0,682	0,310	0,353
	<u>5</u>	0,122	0,160	0,080	0,110
	<u>6</u>	0,360	0,360	0,360	0,360

Окончание таблицы

Типы резервуаров	Группы нефте- про- дук- тов	3	
		осенне- зимний период	весенне- летний период
		Резервуары	<u>1</u>
наземные метал-	<u>2</u>	1,630	1,970
лические с нормой	<u>3</u>	0,370	0,466
загрузки	<u>4</u>	0,180	0,214
95 процентов	<u>5</u>	0,100	0,100
и выше	<u>6</u>	0,240	0,240
Резервуары	<u>1</u>	2,490	2,800

наземные метал-	<u>3</u>	0,390	0,490	
лические с нормой	<u>4</u>	0,190	0,228	
загрузки менее	<u>5</u>	0,100	0,100	
95 процентов				
Резервуары	<u>1</u>	1,040	1,810	
заглубленные	<u>4</u>	0,188	0,280	
	<u>5</u>	0,064	0,082	
	<u>6</u>	0,360	0,360	

Примечание. Распределение территории СССР по климатическим зонам согласно [Приложению 3](#) к Порядку применения норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании.

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении свыше одного года
(длительном хранении)
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Начало таблицы

(в кг на 1 т хранимого продукта в месяц)

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	Климатические зоны			
		1		2	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Резервуары наземные металлические с нормой загрузки 95 процентов и выше	<u>1</u>	0,130	0,450	0,050	0,280
	<u>2</u>	0,080	0,250	0,040	0,180
	<u>3</u>	0,010	0,040	-	0,019
	<u>4</u>	-	0,019	-	0,009
Резервуары наземные металлические с нормой загрузки менее 95 процентов	<u>1</u>	0,130	0,450	0,060	0,300
	<u>3</u>	0,010	0,040	-	0,019
	<u>4</u>	-	0,019	-	0,010
Резервуары заглубленные	<u>1</u>	0,060	0,100	0,009	0,049
	<u>4</u>	-	0,018	-	0,010

Окончание таблицы

Типы резервуаров	Группы нефтепродуктов	3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период
		Резервуары наземные металлические с нормой загрузки 95 процентов и выше	<u>1</u>
	<u>2</u>	0,030	0,140
	<u>3</u>	-	0,019
	<u>4</u>	-	0,009
Резервуары заглубленные	<u>1</u>	0,040	0,180

наземные метал-	<u>3</u>	-	0,019	
лические с нормой	<u>4</u>	-	0,010	
загрузки менее				
95 процентов				
Резервуары	<u>1</u>	0,010	0,030	
заглубленные	<u>4</u>	-	0,009	

Примечание. Распределение территории СССР по климатическим зонам согласно [Приложению 3](#) к Порядку применения норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании.

**Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов
при железнодорожных перевозках
(утв. постановлением Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)**

Виды перевозок	Группы нефтепродуктов	Нормы естественной убыли во все периоды года	
		в кг на одну тонну груза	в процентах от массы груза
Железнодорожные перевозки наливом в цистернах	<u>1</u> , <u>2</u>	0,21	0,021
	<u>3</u> , <u>4</u>	0,14	0,014
	<u>5</u> , <u>6</u> (кроме моторного топлива и мазутов)	0,07	0,007
	<u>6</u> (только моторное топливо и мазуты)	0,1	0,01
	<u>8</u>	0,042	0,042

Порядок применения норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании
(утв. постановлением Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)
(с изменениями от 4 сентября 1998 г.)

1. Общие положения
 2. Нормы естественной убыли при приеме нефтепродуктов
 3. Нормы естественной убыли нефтепродуктов в первый месяц хранения
 4. Нормы естественной убыли при хранении нефтепродуктов свыше одного месяца
 5. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при отпуске в транспортные средства
 6. Нормы естественной убыли нефтепродуктов на автозаправочных станциях и пунктах заправки
 7. Нормы естественной убыли мазута при приеме, отпуске и хранении в открытых земляных амбарах
 8. Нормы естественной убыли твердых нефтепродуктов
 9. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при трубопроводном транспортировании
 10. Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при водных перевозках (временные)
 11. Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при железнодорожных перевозках
 12. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при длительном хранении
- Приложение 1. Распределение нефтепродуктов по группам (извлечения)
- Приложение 2. Распределение территории СССР по климатическим зонам для применения норм естественной убыли нефтепродуктов
- Приложение 3. Распределение территории СССР по климатическим зонам для применения норм естественной убыли нефтепродуктов при длительном хранении

1. Общие положения

1.1. Применение настоящих норм естественной убыли обязательно для всех предприятий, принимающих, отпускающих, хранящих нефтепродукты и транспортирующих их водным, железнодорожным и трубопроводным транспортом.

1.2. Под естественной убылью нефтепродуктов понимаются потери (уменьшение массы при сохранении качества в пределах требований нормативных документов), являющиеся следствием физико-химических свойств нефтепродуктов, воздействия метеорологических факторов и несовершенства существующих в данное время средств защиты нефтепродуктов от потерь при приеме, хранении и отпуске.

1.3. К естественной убыли не относятся потери нефтепродуктов, вызванные нарушениями требований стандартов, технических условий, правил технической эксплуатации, хранения.

1.4. Под нормой естественной убыли понимается допустимая величина безвозвратных потерь нефтепродуктов, происходящих непосредственно при товаротранспортных операциях вследствие сопровождающих их физических процессов, а также потерь, неизбежных на данном уровне состояния

применяемого технологического оборудования (потерь от испарения из всех видов емкостей, через сальниковые уплотнения насосов и задвижек, потерь от налипания и др.).

1.5. В нормы естественной убыли не включены потери нефтепродуктов, связанные с ремонтом и зачисткой резервуаров, трубопроводов, потери при врезках лупингов и вставок, все виды аварийных потерь, а также потери при внутрискладских перекачках.

1.6. Нормы естественной убыли являются предельными и применяются только в случае фактической недостачи нефтепродуктов.

Списание нефтепродуктов в пределах норм естественной убыли до установления факта недостачи запрещается.

1.7. В зависимости от физико-химических свойств все нефтепродукты делятся на группы согласно [Приложению 1](#).

1.8. Для применения норм естественной убыли нефтепродуктов территория Советского Союза разделена на 5 климатических зон согласно [Приложению 2](#).

1.9. Нормы естественной убыли нефтепродуктов установлены для двух периодов года: осенне-зимнего (с 1 октября по 31 марта) и весенне-летнего (с 1 апреля по 30 сентября), а также в зависимости от типа и вместимости резервуаров и их оснащённости средствами защиты от потерь (понтон, газовая обвязка).

1.10. Нормы естественной убыли не распространяются на нефтепродукты, принимаемые и сдаваемые по счету (фасованные продукты), транспортируемые или хранящиеся в герметичной таре (запаённые, с применением герметиков, уплотнений и др.), а также хранящиеся в резервуарах повышенного давления.

1.11. Нормы естественной убыли при приеме, хранении, отпуске не применяются при транзитной поставке нефтепродуктов.

1.12. К заглубленным резервуарам относятся железобетонные и стальные резервуары, засыпанные грунтом толщиной более 0,2 м.

2. Нормы естественной убыли при приеме нефтепродуктов

2.1. Естественная убыль нефтепродуктов при приеме определяется умножением соответствующей нормы на массу принятого нефтепродукта в резервуар в тоннах.

2.2. При приеме подогретых нефтепродуктов естественная убыль начисляется в зависимости от температуры его подогрева:

при подогреве до температуры от 11 до 20 град. С в осенне-зимний период соответствующая норма осенне-зимнего периода увеличивается в 1,5 раза;

независимо от периода года естественная убыль начисляется по нормам весенне-летнего периода, увеличенным в 1,5 раза при подогреве нефтепродуктов от 21 до 30 град. С, в 2 раза - при подогреве от 31 до 50 град. С и в 3 раза - при подогреве выше 50 град. С.

2.3. Если при приеме нефтепродуктов нефтесбытовой организацией от нефтеперерабатывающего завода, транспортной организации, управления магистральных нефтепродуктопроводов масса нефтепродуктов определяется по резервуару нефтесбытовой организации, то норму естественной убыли при приеме в резервуар начисляет поставщик: нефтеперерабатывающий завод,

транспортная организация, управление магистральных нефтепродуктопроводов.

Если при приеме нефтепродуктов нефтесбытовой организацией масса нефтепродуктов определяется по вместимости резервуара нефтеперерабатывающего завода или транспортного средства, то норму естественной убыли при приеме в резервуар начисляет нефтесбытовая организация.

Естественная убыль нефтепродуктов 1 и 2 групп при приеме в резервуары начисляется по соответствующей норме. Естественная убыль нефтепродуктов 3 и 4 групп начисляется в размере 45 процентов, нефтепродуктов 5 и 6 групп – в размере 65 процентов от соответствующей нормы при приеме и хранении для указанных групп нефтепродуктов.

3. Нормы естественной убыли нефтепродуктов в первый месяц хранения

3.1. Естественная убыль нефтепродуктов при хранении определяется умножением соответствующей нормы на массу хранимого в резервуаре нефтепродукта в тоннах.

3.2. При необходимости подогрева нефтепродуктов перед отпуском из резервуаров в транспортные средства естественная убыль начисляется независимо от периода года по нормам весенне-летнего периода, увеличенным при средней температуре подогрева от 21 до 30 град. С в 1,5 раза, при средней температуре подогрева от 31 до 50 град. С – в 2 раза и при средней температуре подогрева от 51 град. С и выше – в 3 раза.

При подогреве до температур в пределах от 11 до 20 град. С в осенне-зимний период соответствующая норма осенне-зимнего периода увеличивается в 1,5 раза.

4. Нормы естественной убыли при хранении нефтепродуктов свыше одного месяца

4.1. Естественная убыль нефтепродуктов определяется начиная со второго месяца хранения после последнего поступления умножением соответствующей нормы на массу нефтепродукта, находящегося в резервуаре после первого месяца хранения.

5. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при отпуске в транспортные средства

5.1. Естественная убыль при отпуске в транспортные средства определяется умножением соответствующей нормы на массу отпущенного или отгруженного нефтепродукта в тоннах.

6. Нормы естественной убыли нефтепродуктов на автозаправочных станциях и пунктах заправки

6.1. В нормы естественной убыли нефтепродуктов для автозаправочных станций и пунктов заправки включена естественная убыль при транспортировании, приеме нефтепродуктов из транспортных средств, при хранении в резервуарах и отпуске через раздаточные колонки.

6.2. Естественная убыль нефтепродукта определяется умножением соответствующей нормы на массу принятого нефтепродукта в тоннах.

7. Нормы естественной убыли мазута при приеме, отпуске и хранении в открытых земляных амбарах

7.1. Естественная убыль мазута, хранимого в открытых земляных амбарах, рассчитывается умножением соответствующей нормы на площадь испарения мазута (площадь поверхности амбара) в квадратных метрах.

8. Нормы естественной убыли твердых нефтепродуктов

8.1. В нормы естественной убыли твердых нефтепродуктов при приеме включена естественная убыль, происходящая при транспортировании и хранении.

8.2. Естественная убыль твердых нефтепродуктов определяется умножением соответствующей нормы на количество принятого или отпущенного нефтепродукта в тоннах.

Минтопэнерго РФ 4 сентября 1998 г. утверждены Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах магистральных нефтепродуктопроводов РД 153-39.4-033-98 (введены в действие с 1 октября 1998 года), в связи с чем настоящее постановление утратило силу в части норм естественной убыли нефтепродуктов при трубопроводном транспортировании

9. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при трубопроводном транспортировании

9.1. Естественная убыль нефтепродуктов при трубопроводном транспортировании складывается из потерь от отдельных объектах нефтепродуктопровода:

$$M = M_1 + M_2 + M_3 + \dots + M_n,$$

где: $M_1, M_2, M_3, \dots, M_n$ – естественная убыль нефтепродуктов на каждой насосной станции конкретного участка с прилегающими к ней линейными

частями трубопровода, ответвлениями и объектами налива нефтепродуктов.

Естественная убыль нефтепродуктов при трубопроводном транспортировании начисляется по формуле:

$$M = K \times N_p \times V_{\text{пост.}} + N_l \times V_{\text{перек.}} \times (L_1/100) + N_l \times V_{\text{сбр.}} \times (L_2/100) + N_{н.б.} \times V_{\text{сбр.}} + N_p \times V_n + N_n \times V_{\text{тр.ср.}}$$

где: K – коэффициент режима работы станции;

$K = 1$ – при режиме работы "через резервуар";

$K = 0,3$ – при режиме работы "с подключенным резервуаром";

$K = 0$ – при режиме работы "из насоса в насос";

N_p – норма естественной убыли нефтепродуктов в резервуаре; на объектах нефтепродуктопроводного транспорта принимается по Нормам естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении в резервуарах магистральных нефтепродуктопроводов. Для автобензина норма N_p принимается для всех перекачивающих станций по зоне, где начинается данный трубопровод;

$V_{\text{пост.}}$ – количество продукта, поступившего на перекачивающую станцию, в тоннах;

N_l – норма естественной убыли на линейной части нефтепродуктопровода принимается по Нормам естественной убыли нефтепродуктов при перекачке по магистральным нефтепродуктопроводам;

L_1 – протяженность линейного участка трубопровода от данной станции до следующей, км;

$V_{\text{перек.}}$ – количество нефтепродукта, перекачиваемое по данному участку, в тоннах;

$V_{\text{сбр.}}$ – количество нефтепродукта, сбрасываемое на попутную нефтебазу, в тоннах;

$N_{н.б.}$ – норма естественной убыли при приеме в резервуар;

L_2 – протяженность ответвления к попутной нефтебазе, км;

V_n – количество нефтепродукта, поступившее в резервуары наливной станции магистрального нефтепродуктопровода, тонн;

N_n – норма естественной убыли нефтепродукта при наливке в транспортные средства;

$V_{\text{тр.ср.}}$ – количество нефтепродукта, наливаемого в транспортные средства, в тоннах.

10. Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при водных перевозках (временные)

Постановлением Госснаба СССР от 7 августа 1987 г. N 107 настоящее постановление признано утратившим силу с 1 сентября 1987 г. в части

перевозок бензинов морскими судами

10.1. Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при водных перевозках распространяются только на перевозки по водным путям Советского Союза во всех видах плавания.

10.2. Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при водных перевозках определяются в зависимости от периода года и водного бассейна, в котором производилась перевозка.

10.3. В нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при водных перевозках включена естественная убыль только при транспортировании.

10.4. Естественная убыль при водных перевозках определяется умножением нормы на принятое к перевозке по накладной количество нефти и нефтепродуктов нетто в тоннах с учетом [пункта 2.2](#) настоящего Порядка.

10.5. Если определение принятого в нефтеналивные суда или отпущенного из них количества нефти или нефтепродуктов производится по замерам в береговых резервуарах или по счетчикам, то организация, принимающая нефть или нефтепродукты, дополнительно начисляет естественную убыль в размере, указанном в [пункте 2.3](#) с учетом [пункта 2.2](#) настоящего Порядка, а также климатических зон согласно [Приложению 2](#) к настоящему Порядку.

10.6. При перевалках и паузах в пути следования судна для нефтепродуктов [1](#), [2](#) и [8](#) групп на переваленное количество дополнительно начисляется естественная убыль в размере 10 процентов от нормы естественной убыли при водных перевозках с учетом [пункта 2.2](#) настоящего Порядка.

10.7. При перевозках нефти и нефтепродуктов из одного бассейна в другие бассейны и наоборот норма естественной убыли начисляется по бассейну выгрузки.

11. Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при железнодорожных перевозках

11.1. Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при железнодорожных перевозках определяются независимо от расстояния перевозки.

11.2. Естественная убыль при железнодорожных перевозках определяется умножением нормы в процентах на количество принятых к перевозке нефти или нефтепродуктов в тоннах, деленному на 100.

11.3. В нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при железнодорожных перевозках включена естественная убыль только при транспортировании.

12. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при длительном хранении

12.1. Под длительным хранением нефтепродуктов понимается хранение свыше одного года.

12.2. Нормы естественной убыли нефтепродуктов в первый год длительного хранения определяются в зависимости от периода года и климатической зоны согласно [Приложению 3](#) к настоящему Порядку.

12.3. Естественная убыль нефтепродуктов в первый год длительного хранения определяется умножением соответствующих норм на количество принятого нефтепродукта в тоннах с учетом пунктов [2.2](#) и [2.3](#) настоящего Порядка. Если прием нефтепродуктов производится в осенне-зимний период, а отпуск в весенне-летний период или наоборот, берется среднеарифметическая величина соответствующих норм.

12.4. При хранении нефтепродуктов свыше одного года на каждый последующий месяц начисляется естественная убыль по соответствующим нормам.

Приложение 1
к Порядку применения норм естественной убыли нефтепродуктов
при приеме, отпуске, хранении и транспортировании
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)

Распределение нефтепродуктов по группам
(извлечения)

1 группа

1. Бензины автомобильные, ГОСТ2084-77
2. Бензин автомобильный АИ-95 "Экстра", ОСТ 38 01 9-75

2 группа

1. Бензин-растворитель для резиновой-промышленности, ГОСТ443-76
2. Изооктан технический, эталонный, ГОСТ 12433-83
3. Изооктан технический, ГОСТ 4095-75
4. Бензины авиационные, ГОСТ 1012-72
5. Масло вакуумное ВМ-3, ГОСТ 23013-78
7. Нефрас - С 50/70 (Бензин для промышленно-технических целей), ГОСТ 8505-80
8. Бензин авиационный Б-70, ТУ 38 101913-82
9. Растворители нефрас - А 65/75, нефрас - А 63/75, ОСТ 38 01198-80
10. Гептан нормальный эталонный, ГОСТ 25828-83
11. Бензол нефтяной, ГОСТ 9572-77

3 группа

1. Бензин-растворитель для лакокрасочной промышленности, ГОСТ 3134-78
2. Масло вакуумное ВМ-6, ГОСТ 23013-78

Нумерация пунктов приводится в соответствии с источником

5. Сольвент нефтяной, ГОСТ10214-78
6. Керосин для технических целей, ГОСТ 18499-73
7. Лигроин приборный, ГОСТ 8863-76
8. Ксилол нефтяной, ГОСТ 9410-78
9. Толуол нефтяной, ГОСТ 14710-78
10. Этилбензол технический, ГОСТ 9385-77

4 группа

1. Пенообразователь ПО, ГОСТ6948-81
2. Керосин осветительный из сернистых нефтей, ГОСТ 11128-65
3. Керосин осветительный, ГОСТ 4753-68
4. Изопропилбензол технический, ГОСТ 20491-75
5. Топливо дизельное "Зимнее" и "Арктическое", ГОСТ 305-82

5 группа

1. Цетан эталонный, ГОСТ12525-67
2. Масло поглотительное нефтяное, ГОСТ 4540-80

3. Нефтяное сырье для производства искусственной олифы, электроизолирующих покрытий и крепителей (лакойль), ОСТ 38 0196-75
4. Масло АМГ-10, ГОСТ 6794-75
5. Топливо дизельное, кроме "Зимнего" и "Арктического", ГОСТ 305-83
6. Топливо моторное для среднеоборотных и малооборотных дизелей, ГОСТ 1667-68
7. Топливо нефтяное для газотурбинных установок, ГОСТ 10433-75
8. Топливо печное бытовое ТПБ, ТУ 38 101656-76
9. Присадка ВНИИ НП-102, ГОСТ 10659-80
11. Топливо дизельное экспортное, ТУ 38 001162-73
12. Спирты синтетические жирные первичные фракций С10 - С18, С12 - С16, ГОСТ 13937-80

6 группа

1. Мазуты всех марок
2. Масла смазочные всех марок
3. Присадки всех марок
4. Битумы нефтяные жидкие
5. Кислоты нефтяные
6. Прочие жидкие нефтепродукты

7 группа

1. Смазки всех марок
2. Битумы твердые
3. Пасты разные
4. Церезин
5. Разные твердые нефтепродукты

8 группа

1. Нефти разные

Приложение 2
к Порядку применения норм естественной убыли нефтепродуктов
при приеме, отпуске, хранении и транспортировании
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)

Распределение территории СССР по климатическим зонам
для применения норм естественной убыли нефтепродуктов

Климатические зоны	Республики, края, национальные округа, области, входящие в климатическую зону
1	2
1	<p>Автономные республики: Бурятская, Карельская, Коми (г.г.Воркута, Инта, Печора), Якутская.</p> <p>Края: Красноярский (кроме Хакасской автономной области).</p> <p>Национальные округа: Ненецкий, Таймырский (Долгано-Ненецкий), Ханты-Мансийский, Чукотский, Эвенкийский, Ямало-Ненецкий.</p> <p>Области: РСФСР - Амурская, Иркутская, Мурманская, Томская.</p>
2	<p>Союзные республики: Белорусская, Латвийская, Литовская, Эстонская.</p> <p>Автономные республики: Башкирская, Коми (кроме г.г.Воркуты, Инты, Печоры), Марийская, Мордовская, Татарская, Тувинская, Удмуртская, Чувашская.</p> <p>Края: Алтайский, Приморский, Хабаровский.</p> <p>Автономные области: Горно-Алтайская, Еврейская, Хакасская.</p> <p>Области: РСФСР - Архангельская, Белгородская, Брянская, Владимирская, Вологодская, Воронежская, Горьковская, Ивановская, Калининская, Калининградская, Калужская, Камчатская, Кемеровская, Кировская, Костромская, Куйбышевская, Курганская, Курская, Ленинградская, Липецкая, Магаданская, Московская, Новгородская, Новосибирская, Омская, Оренбургская, Орловская, Пензенская, Пермская, Псковская, Рязанская, Саратовская, Сахалинская, Свердловская, Смоленская, Тамбовская, Тульская, Тюменская, Ульяновская, Челябинская, Читинская, Ярославская.</p>

	<p>Украинская ССР – Волынская, Житомирская, Киевская, Кировоградская, Ровенская, Сумская, Харьковская, Черниговская, Полтавская.</p> <p>Казахская ССР – Актюбинская, ВосточноКазахстанская, Карагандинская, Кокчетавская, Кустанайская, Павлодарская, Северо-Казахстанская, Семипалатинская, Тургайская, Уральская, Целиноградская.</p>
3	<p>Союзные республики: Армянская, Грузинская, Молдавская, Киргизская.</p> <p>Автономные республики: Дагестанская, Кабардино-Балкарская, Калмыкская, Чечено-Ингушская.</p> <p>Края: Краснодарский, Ставропольский.</p> <p>Области: РСФСР – Астраханская, Волгоградская, Ростовская.</p> <p>Украинская ССР – Винницкая, Ворошиловградская, Днепропетровская, Донецкая, Закарпатская, Запорожская, Ивано-Франковская, Крымская, Львовская, Николаевская, Одесская, Тернопольская, Херсонская, Хмельницкая, Черкасская, Черновицкая.</p> <p>Казахская ССР – Гурьевская.</p>
4	<p>Союзные республики: Азербайджанская, Таджикская.</p> <p>Каракалпакская АССР</p> <p>Области: Казахская ССР – Алма-Атинская, Джамбулская, Дзезказганская, Кызыл-Ординская, Мангышлакская, Талды-Курганская, Чимкентская.</p> <p>Узбекская ССР – Андижанская, Кашкадарьинская, Наманганская, Сурхандарьинская, Сырдарьинская, Ташкентская, Хорезмская.</p> <p>Туркменская ССР – Красноводская, Ташаузская.</p>
5	<p>Области: Узбекская ССР – Бухарская, Джизакская, Навоийская, Самаркандская, Ферганская.</p> <p>Туркменская ССР – Ашхабадская, Марыйская, Чарджоуская.</p>

Приложение 3

к Порядку применения норм естественной убыли нефтепродуктов
при приеме, отпуске, хранении и транспортировании
(утв. постановлением Госснаба СССР от 26 марта 1986 г. N 40)

Распределение территории СССР по климатическим зонам для применения норм естественной убыли нефтепродуктов при длительном хранении

Климатические зоны	Республики, края, области, входящие в климатическую зону
3	Удмуртская АССР. Края: Алтайский, Красноярский, Хабаровский. Области: РСФСР - Иркутская, Новосибирская, Пермская, Свердловская, Челябинская, Читинская. Казахская ССР - Северо-Казахстанская, Семипалатинская, Целиноградская.
1	Азербайджанская ССР. Области: Казахская ССР - Талды-Курганская, Чимкентская. Узбекская ССР - Самаркандская. Украинская ССР- Запорожская, Одесская.
2	Союзные и автономные республики, края и области, не вошедшие в 1 и 3 климатические зоны.