

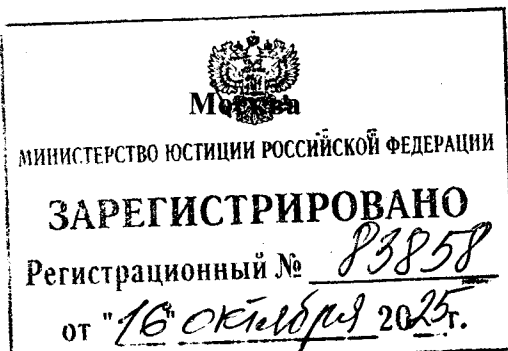


**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

14 мая 2025г.

№ 514



Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении

В соответствии с абзацем шестым пункта 2 и абзацем первым пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2002 г. № 814 «О порядке утверждения норм естественной убыли при хранении и транспортировке материально-производственных запасов» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые нормы естественной убыли нефти при хранении.
2. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 16 апреля 2018 г. № 280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»¹;

приказ Минэнерго России от 14 сентября 2023 г. № 783 «О внесении изменения в приложение к нормам естественной убыли нефти при хранении, утвержденным приказом Минэнерго России от 16 апреля 2018 г. № 280»².

Министр

С.Е. Цивилев

Департамент нефтегазового комплекса
Кислинская Любовь Юрьевна
(495) 631-89-81

¹ Зарегистрирован Минюстом России 2 июля 2018 г., регистрационный № 51504.

² Зарегистрирован Минюстом России 7 ноября 2023 г., регистрационный № 75875.

НОРМЫ
естественной убыли нефти при хранении

1. Нормы естественной убыли нефти при хранении в резервуарах свыше одних суток и до одного месяца (от 1 суток до месяца):

		(в килограммах на 1 тонну хранимой нефти в сутки)									
		Вместимость резервуара, м3									
		100 и менее		101 - 1000		1001 - 5000		свыше 5000			
		Нормы естественной убыли нефти, кг/т									
Климатическая группа согласно приложению к настоящим нормам естественной убыли	Тип резервуара	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября
		3	4	5	6	7	8	9	10		
		0,0079	0,028	0,0053	0,020	0,0044	0,019	0,0035	0,017		
		-	-	0,0026	0,011	0,0009	0,0026	0,0009	0,0017		
		-	-	-	-	0,0018	0,0035	0,0018	0,0026		
I	Наземный стальной с понтоном (плавающей крышей)	0,010	0,039	0,0063	0,030	0,0054	0,021	0,0036	0,017		
	Железобетонный заглубленный (подземный)										
II	Наземный стальной с понтоном (плавающей крышей)										
	Наземный стальной с понтоном (плавающей крышей)										

	Железобетонный заглубленный (подземный)	-	-	-	0,0027	0,010	0,0027	0,0075
	Наземный стальной	0,016	0,050	0,011	0,038	0,024	0,0056	0,017
III	Наземный стальной с понтоном (плавающей крышей)	-	-	0,0065	0,019	0,0049	0,0009	0,0019
	Железобетонный заглубленный (подземный)	-	-	-	-	0,015	0,0028	0,0088
I, II, III	Заглубленный (подземный)	0,006	0,015	0,0040	0,01	-	-	-

2. Нормы естественной убыли нефти при хранении в резервуарах свыше одного месяца и до одного года:

(в килограммах на 1 тонну хранимой нефти в месяц)

Климатическая группа согласно приложению к настоящим нормам естественной убыли	Тип резервуара	Вместимость резервуара, м3									
		100 и менее		101 - 1000		1001 - 5000		свыше 5000			
		с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
I	Наземный стальной	0,114	0,688	0,061	0,259	0,044	0,245	0,035	0,222		
	Наземный стальной с понтоном (плавающей крышей)	-	-	0,017	0,096	0,013	0,078	0,007	0,058		
II	Наземный стальной	0,235	0,974	0,081	0,300	0,072	0,262	0,054	0,201		
	Наземный стальной с понтоном (плавающей крышей)	-	-	0,037	0,152	0,034	0,121	0,026	0,081		
III	Наземный стальной	0,430	1,329	0,150	0,506	0,103	0,360	0,075	0,235		
	Наземный стальной с понтоном (плавающей крышей)	-	-	0,059	0,205	0,048	0,147	0,038	0,080		
I, II, III	Заглубленный (подземный)	0,010	0,110	-	0,073	-	0,060	-	0,048		

3. Нормы естественной убыли нефти при хранении в резервуарах, оснащённых системами улавливания паров нефти или газоуравнительными системами, равны нормам естественной убыли нефти при хранении, предусмотренным пунктами 1 и 2 настоящих норм естественной убыли, уменьшенным на величину улавливаемых паров нефти, указанную в паспорте на соответствующую систему.

4. Нормы естественной убыли нефти при хранении, предусмотренные пунктами 1 и 2 настоящих норм естественной убыли, при подогреве в соответствии с утвержденным проектным решением и технологией проведения товарно-транспортной операции по нефти:

в период с 1 апреля по 30 сентября при средней температуре подогрева с 21°C по 30°C равны нормам естественной убыли нефти при хранении, предусмотренным пунктами 1 и 2 настоящих норм естественной убыли, увеличенным в 1,5 раза; при средней температуре подогрева с 31°C по 50°C – нормам естественной убыли нефти при хранении, предусмотренным пунктами 1 и 2 настоящих норм естественной убыли, увеличенным в 2 раза; при средней температуре подогрева с 51°C и выше – нормам естественной убыли нефти при хранении, предусмотренным пунктами 1 и 2 настоящих норм естественной убыли, увеличенным в 3 раза;

в период с 1 октября по 31 марта при температуре подогрева от 11 до 20°C равны нормам естественной убыли нефти при хранении, предусмотренным пунктами 1 и 2 настоящих норм естественной убыли, увеличенным в 1,5 раза.

Нормы естественной убыли нефти при хранении при температуре нефти в резервуарах 11°C и выше без подогрева равны нормам естественной убыли нефти при хранении, предусмотренным пунктами 1 и 2 настоящих норм естественной убыли, увеличенным в 1,3 раза.

Приложение
к нормам естественной
убыли нефти при хранении

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ГРУППЫ

Климатическая группа	Субъекты Российской Федерации: республики, края, области, города федерального значения, автономная область, автономные округа
I	Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Чукотский автономный округ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Амурская область, Магаданская область, Томская область, Красноярский край (севернее 56 с.ш.), Хабаровский край (севернее 56 с.ш.)
II	Республика Алтай, Республика Башкортостан, Республика Бурятия, Республика Карелия, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Татарстан (Татарстан), Республика Тыва, Удмуртская Республика, Республика Хакасия, Чувашская Республика – Чувашия, Ненецкий автономный округ, Алтайский край, Забайкальский край, Камчатский край, Красноярский край (южнее 56 с.ш.), Пермский край, Приморский край, Хабаровский край (южнее 56 с.ш.), Архангельская область, Белгородская область, Брянская область, Владимирская область, Вологодская область, Воронежская область, Ивановская область, Иркутская область, Калининградская область, Калужская область, Кемеровская область - Кузбасс, Кировская область, Костромская область, Курганская область, Курская область, Ленинградская область, Липецкая область, Московская область, Мурманская область, Нижегородская область, Новгородская область, Новосибирская область, Омская область, Оренбургская область, Орловская область, Пензенская область, Псковская область, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Сахалинская область, Свердловская область, Смоленская область, Тамбовская область, Тверская область, Тульская область, Тюменская область, Ульяновская область, Челябинская область, Ярославская область, Еврейская автономная область, город федерального значения Москва, город федерального значения Санкт-Петербург
III	Республика Адыгея (Адыгея), Республика Дагестан, Донецкая Народная Республика, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Крым, Луганская Народная Республика, Республика Северная Осетия – Алания, Чеченская Республика,

	Астраханская область, Волгоградская область, Запорожская область, Ростовская область, Херсонская область, Краснодарский край, Ставропольский край, город федерального значения Севастополь
--	---