ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СТАНДАРТЫ СБОРНИК

СМАЗКИ

gost.e-ecolog.ru

СССР ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СТАНДАРТЫ

СМАЗКИ

Издание официальное

ИЗДАТЕЛЬСТВО КОМИТЕТА СТАНДАРТОВ, МЕР И ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ
ПРИ СОВЕТЕ МИНИСТРОВ СССР
Москва — 1967 г.

УДК 621.892

ОТ ИЗДАТЕЛЬСТВА

Сборник «Смазки» содержит стандарты, утвержденные до 1 апреля 1967 г.

В стандарты внесены все изменения, принятые до указанного срока. Около номера стандарта, в который внесено изменение, стоит знак.*

Текущая информация о вновь утвержденных и пересмотренных стандартах, а также о принятых к ним изменениях публикуется в выпускаемом ежемесячно «Информационном указателе стандартов».

VII. ОТБОР ПРОБ И МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

Издание официальное

СССР — Комитет стандартов, мер и измерительных приборов при Совете Министров Союза ССР	ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ **НЕФТЕПРОДУКТЫ** **Методы отбора проб** Petroleum products. Methods of sampling	**ГОСТ 2517—60*** Взамен ГОСТ 2517—52 Группа Б09

I. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ ПО ОТБОРУ ПРОБ НЕФТЕПРОДУКТОВ (В ТОМ ЧИСЛЕ НЕФТЕЙ)

1. Пробы нефтепродуктов для установления соответствия их требованиям действующих стандартов и технических условий отбирают в количествах, установленных в стандартах и технических условиях на нефтепродукты.

В случае необходимости повторной проверки одного или нескольких показателей качества нефтепродукта пробу отбирают в количестве, необходимом для проведения анализа по этим показателям.

2. Инвентарь для отбора, хранения и переноски проб должен быть чистым. Перед употреблением его ополаскивают продуктом, от которого отбирают пробу, если продукт жидкий. Если продукт мазеобразный или твердый, инвентарь ополаскивают бензином и высушивают. После употребления инвентарь для отбора и хранения проб моют бензином, высушивают и ставят в закрытое место, защищенное от пыли и атмосферных осадков.

Все пробы, предназначенные для составления средней пробы, отбирают одним пробоотборником, трубкой, щупом и т. п., не ополаскивая перед каждым погружением в нефтепродукт.

3. Пробы жидких нефтепродуктов хранят и переносят в плотно закупоренной таре.

4. При составлении средней пробы бензинов отобранные пробы, во избежание потерь легких фракций, охлаждают в водяной бане при температуре 0—20° С и осторожно перемешивают.

Внесен Научно-исследовательским институтом по транспорту и хранению нефти и нефтепродуктов	Утвержден Комитетом стандартов, мер и измерительных приборов 26/II 1960 г.	Срок введения 1/IX 1960 г.

Несоблюдение стандарта преследуется по закону. Перепечатка воспрещена

5. При отборе проб этилированных бензинов должны соблюдаться санитарные правила, утвержденные Главным государственным санитарным инспектором СССР.

6. Если плотность жидкого нефтепродукта (для определения веса нефтепродукта в емкости) определяют в лаборатории, то немедленно после отбора пробы должна быть измерена температура нефтепродукта.

Температуру нефти в резервуаре определяют как среднее арифметическое температур проб нефти, установленных немедленно после их отбора из резервуара в соответствии с п. 19.

(**Измененная редакция** — «Информ. указатель стандартов» № 12 1962 г.).

7. При отборе жидкого нефтепродукта при помощи переносного пробоотборника закрытый пробоотборник через люк опускают в нефтепродукт до заданного уровня и, открыв крышку или пробку, заполняют его.

При отборе проб с нескольких уровней порядок отбора должен иметь направление сверху вниз.

8. В случае, если требуется установить качество жидкого нефтепродукта в самом нижнем уровне, отбирается «донная проба». Донную пробу анализируют отдельно.

9. Пробы из мелкой тары отбирают в месте, защищенном от пыли и атмосферных осадков.

Поверхность вокруг пробок, крышек и днищ перед открыванием протирают тряпкой.

10. Методы отбора проб нефтепродуктов, не предусмотренные настоящим стандартом, устанавливаются в стандартах и технических условиях на нефтепродукты.

II. ПРИБОРЫ ДЛЯ ОТБОРА ПРОБ НЕФТЕПРОДУКТОВ

11. Для отбора проб жидких нефтепродуктов из резервуаров применяют пробоотборники, позволяющие отбирать пробу одной порцией со всей высоты взлива или через небольшие промежутки по высоте взлива в равных количествах (в том числе пробоотборники типа ПСР), и пробоотборники, погружаемые в нефтепродукт, при помощи которых отбирают пробы с заданного уровня.

Для отбора проб жидких нефтепродуктов из резервуаров с продуктами, хранящимися под давлением, и из резервуаров с плавающими крышами применяют специальные пробоотборники, совмещенные с устройством для замера высоты взлива нефтепродукта, а также пробоотборные перфорированные трубы и пробоотборники типа ПСР.

12. Переносные пробоотборники для отбора проб с заданного уровня жидкого нефтепродукта — металлические сосуды или стеклянные бутылки в металлическом каркасе — должны герметично

закрываться крышками или пробками, легко открывающимися на заданном уровне.

13. Для отбора проб жидких нефтепродуктов из трубопроводов применяют пробоотборники, позволяющие отбирать пробы или непрерывно пропорционально расходу жидкости, или периодически равными порциями.

14. Для отбора проб жидких нефтепродуктов из мелкой тары (бочки, бидоны, бутыли) применяют трубки диаметром 10—15 *мм* с оттянутым концом.

15. Для отбора проб мазеобразных и порошкообразных нефтепродуктов применяют винтовой или поршневой щуп или трубку, имеющую продольный вырез по всей длине. К нижнему отверстию поршневого щупа по его диаметру припаяна проволока.

16. Для отбора проб твердых нефтепродуктов применяют нож (для плавких нефтепродуктов) или лопату (для неплавких нефтепродуктов).

III. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ЖИДКИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ РЕЗЕРВУАРОВ

17. Перед отбором пробы резервуар должен быть подготовлен к сдаче нефтепродукта. Для этого нефтепродукту дают отстояться, причем отстой нефти производят не менее 2 *ч*. После отстоя из резервуара должна быть удалена подтоварная вода.

(Измененная редакция — «Информ. указатель стандартов» № 12 1962 г.).

18. Для характеристики качества нефтепродукта, хранящегося в резервуаре, или отбирают пробу при помощи пробоотборников, дающих возможность отбирать пробы одной порцией со всей высоты взлива, или равными порциями через небольшие промежутки по высоте взлива, или составляют среднюю пробу из проб, отобранных с заданных уровней в соответствии с п. 19.

Из остатка нефти в резервуаре, взлив которого не превышает 1 *м*, отбирают пробу двумя равными порциями: с середины взлива нефти и в соответствии с п. 19 *в*.

(Измененная редакция — «Информ. указатель стандартов» № 12 1962 г.).

19. Среднюю пробу нефтепродукта, хранящегося в вертикальном цилиндрическом и прямоугольном резервуаре, а также в горизонтальном резервуаре диаметром больше 2500 *мм* составляют из проб, отобранных с трех уровней:

а) на 200 *мм* ниже поверхности нефтепродукта — верхний уровень;

б) с середины высоты взлива нефтепродукта — средний уровень;

в) на уровне ниже на 100 *мм* нижнего обреза приемно-раздаточной трубы. При отсутствии приемно-раздаточной трубы и при расположении ее на расстоянии менее 350 *мм* от дна резервуара пробу отбирают на уровне, отстоящем на 250 *мм* от дна — нижний уровень.

Обессоленную нефть отбирают на уровне нижнего обреза приемно-раздаточной трубы, а сырую нефть — с центра приемно-раздаточной трубы.

Из трех отобранных проб берут в среднюю пробу следующие количества равных частей продуктов:

Уровень, с которого берут пробы	Вертикальный резервуар		Горизонтальный резервуар диаметром более 2500 *мм*
	нефтепродукты и обессоленная нефть	сырая нефть	
Верхний	1	1	1
Средний	3	6	6
Нижний	1	1	1

Среднюю пробу нефтепродукта, хранящегося в горизонтальном резервуаре диаметром менее 2500 *мм*, отбирают в соответствии с п. 24, аналогично отбору проб из четырехосной цистерны.

(Измененная редакция — «Информ. указатель стандартов» № 12 1962 г.).

20. Для характеристики качества обводненных нефтей (с содержанием эмульсионной воды более 2%), а также обводненных, высоковязких и компаундированных нефтепродуктов отбор проб их из резервуаров должен производиться через 1 или 0,5 *м* по высоте взлива с тем, чтобы количество проб было не менее 10. Верхнюю и нижнюю пробы отбирают в соответствии с п. 19 *а*, *в*. Из каждой отобранной пробы берут в среднюю пробу равное количество продукта. По соглашению между поставщиком и получателем допускается отбор проб указанных выше продуктов производить по п. 19.

(Измененная редакция — «Информ. указатель стандартов» № 12 1962 г.).

IV. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ЖИДКИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ НАЛИВНЫХ СУДОВ

21. Для характеристики качества нефтепродукта в наливном судне, загруженном одним нефтепродуктом, отбирают средние пробы не менее чем от 25% танков: из 5% танков носовой, 5% танков кормовой и 15% танков центральной части судна. Если судно загружено различными нефтепродуктами, отбирают средние

пробы не менее чем от 25% танков, заполненных одним нефтепродуктом, но не менее чем от двух танков. Отобранные пробы смешивают в равных количествах.

22. Средние пробы каждого танка составляют из проб, отобранных с трех уровней:

а) на 200 *мм* ниже поверхности нефтепродукта — одна часть;

б) с середины высоты взлива нефтепродукта — три части;

в) на уровне ниже 100 *мм* нижнего обреза приемно-раздаточной трубы. При отсутствии приемно-раздаточной трубы на уровне, отстоящем на 250 *мм* от днища, — одна часть.

23. Для характеристики качества остатков в судне составляют среднюю пробу из равных частей проб, отобранных от 25% всех танков.

V. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ЖИДКИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫХ И АВТОМОБИЛЬНЫХ ЦИСТЕРН

24. Для характеристики качества нефтепродукта в двухосной железнодорожной и автомобильной цистерне отбирают одну пробу с уровня, расположенного на высоте $^1/_3$ диаметра цистерны от ее дна (нижней образующей котла цистерны). Из четырехосной цистерны отбирают две пробы: на расстоянии 250 *мм* от дна цистерны и на высоте $^1/_3$ диаметра цистерны от ее дна. Для составления средней пробы отобранные пробы смешивают в равных количествах.

В пунктах налива, при отборе проб непосредственно после налива нефтепродукта, из цистерны отбирают одну пробу на высоте $^1/_3$ диаметра цистерны от ее дна.

25. В случае, если требуется определить плотность для вычисления веса нефтепродукта в цистерне, пробу отбирают следующим способом: пробоотборник опускают до уровня, расположенного на высоте $^1/_3$ диаметра цистерны от ее дна, выдерживают на этом уровне не менее пяти минут, затем пробоотборник извлекают из цистерны, быстро выливают содержимое обратно в цистерну и снова опускают пробоотборник до того же уровня. По заполнении пробоотборник извлекают и определяют плотность и температуру нефтепродукта.

26. Для характеристики качества нефтепродукта, отправляемого в один пункт железнодорожным маршрутом, составляют среднюю пробу из равных частей проб, отобранных в соответствии с п. 24 из каждой четвертой цистерны маршрута, но не менее чем из двух цистерн, не считая головной, если в маршруте семь и менее цистерн.

При отправке маршрута спецпотребителям среднюю пробу составляют из равных частей проб, отобранных из каждой цистерны маршрута.

Перечень нефтепродуктов, на которые распространяется такой порядок отбора проб, устанавливается спецпотребителями.

При наливе нефтепродукта по трубопроводу, предназначенному для налива нескольких марок нефтепродуктов, в пунктах налива отбирают и анализируют отдельно пробу из головной цистерны (цистерны, в которую слит нефтепродукт в начале налива).

(Измененная редакция — «Информ. указатель стандартов» № 12 1962 г.).

VI. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ЖИДКИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ ТРУБОПРОВОДОВ

27. Для характеристики качества нефтепродуктов, перекачанного по трубопроводу, пробу отбирают или в течение всего времени перекачки при помощи автоматических пробоотборников, отбирающих пробу пропорционально расходу жидкости, или периодически при помощи автоматических приборов или пробоотборных кранов, При периодическом отборе пробы отбирают не реже чем через время перекачки 500 $м^3$ и не менее трех порций в начале, середине и конце перекачки (при немагистральных перекачках). Средняя проба должна состоять из равных частей этих проб.

VII. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ЖИДКИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ МЕЛКОЙ ТАРЫ

28. Для характеристики качества жидкого нефтепродукта, затаренного в мелкую тару, составляют среднюю пробу из равных частей проб, отобранных от следующих количеств бочек, бидонов, бутылей и банок, предъявляемых к сдаче:

а) из бочек — от 5% предъявленного количества, но не менее чем из двух бочек;

б) из бидонов, бутылей и банок — от 1% предъявленного количества, но не менее чем из двух бидонов, бутылей и банок.

Если в партии, предъявляемой к сдаче спецпотребителям, менее 300 бидонов, бутылей и банок, пробу отбирают от 2% предъявленного количества, но не менее чем из двух бидонов, бутылей и банок.

29. Перед отбором пробы нефтепродукт перемешивают: в бочках — катанием бочки взад и вперед, в бидонах, бутылях и банках — встряхиванием.

30. Для отбора пробы трубку с оттянутым концом, при помощи которой отбирают пробу, опускают до дна тары с нефтепродуктом, затем верхнее отверстие трубки закрывают пальцем и извлекают трубку из нефтепродукта. Отобранные пробы сливают в один сосуд и перемешивают.

VIII. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ МАЗЕОБРАЗНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ МЕЛКОЙ ТАРЫ

31. Для характеристики качества мазеобразного нефтепродукта, затаренного в мелкую тару, составляют среднюю пробу из равных частей проб, отобранных от 1% предъявленного количества бочек, барабанов, бидонов, банок и ящиков с тюбиками, но не менее чем из двух бочек, барабанов и других видов тары.

Если в партии, предъявляемой к сдаче спецпотребителям, менее 300 бочек, барабанов, бидонов, банок и ящиков с тюбиками, пробу отбирают от 2% предъявленного количества, но не менее чем от двух бочек, барабанов и других видов тары.

32. При отборе пробы винтообразным щупом его опускают ввинчиванием в смазку до дна тары, затем извлекают и снимают смазку лопаточкой.

При отборе пробы поршневым щупом, его опускают вдавливанием в смазку до дна тары и, поворачивая на 180°, перерезают смазку проволокой, припаянной к нижнему отверстию, затем щуп вынимают и поршнем выдавливают из него смазку.

При отборе пробы трубкой с продольным вырезом, трубку опускают ввинчиванием в смазку до дна тары, затем трубку вынимают и извлекают из нее смазку шпателем, вставленным в верхнюю часть прорези, перемещая его вниз.

В месте погружения в смазку щупа или трубки отбрасывают слой смазки толщиной 5 *мм*. Слой смазки толщиной 5 *мм* в верхней части щупа или трубки не включают в среднюю пробу.

Отобранные пробы складывают в один сосуд и перемешивают, не расплавляя.

IX. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ТВЕРДЫХ ПЛАВКИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ ТАРЫ

33. Для характеристики качества твердого плавкого нефтепродукта в таре составляют среднюю пробу из равных приблизительно частей проб, отобранных от 1% предъявленного количества бочек, ящиков и мешков, но не менее чем из двух бочек, ящиков и мешков.

34. При отборе пробы из бочки нагретым ножом вырезают пробу одним куском весом около 1 *кг*.

При отборе пробы из ящиков и мешков берут по одной плитке из каждого ящика или мешка. Если мешок заполнен наливом, отбор проб в количестве 0,3—0,5 *кг* производят также как из бочек.

От верхнего и нижнего края (ребер) и от середины плитки или вырезанного куска откалывают по одному кусочку примерно равного размера.

Отобранные пробы складывают в один чистый сухой сосуд и передают в лабораторию, которая расплавляет их, перемешивает и разливает в формочки.

X. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ПОРОШКООБРАЗНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ ТАРЫ

35. Для характеристики качеств порошкообразного нефтепродукта в таре составляют среднюю пробу из равных частей проб, отобранных от 2% предъявленного количества мешков или от 1% пакетов, но не менее чем из двух мешков и пакетов.

36. Для отбора пробы щуп погружают в нефтепродукт через всю его толщину.

Отобранные пробы ссыпают в один сосуд и перемешивают.

XI. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ТВЕРДЫХ НЕПЛАВКИХ НЕЗАТАРЕННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ

37. Для характеристики качества твердого неплавкого нефтепродукта составляют среднюю пробу из равных приблизительно частей проб, отбираемых лопатой при формировании штабеля или при погрузке и выгрузке вагонов:

механическими погрузчиками — от 20% ковшей;

вагонетками — от 10% вагонеток;

тачками или носилками — от 2% тачек или носилок.

Выбор кусков в пробу руками не допускается. Куски размером более 250 *мм* в пробу не берут.

Отобранные пробы складывают в один ящик, перемешивают и закрывают крышкой.

38. Не позднее чем через сутки пробу измельчают до величины кусков не более 25 *мм*.

Измельченную пробу собирают на железном листе и тщательно перемешивают. Перемешанную пробу рассыпают на железном листе ровным слоем в форме квадрата и делят диагоналями на четыре треугольника. Продукт из любых двух противоположных треугольников отбрасывают, из оставшихся — смешивают, повторно измельчают до размера кусков 5—10 *мм* и перемешивают.

Повторным квартованием и перемешиванием вес пробы доводят до 2—3 *кг*.

Разделку проб и квартование их производят в месте, защищенном от пыли и атмосферных осадков.

XII. МЕТОД ОТБОРА ПРОБ ТВЕРДЫХ ПЛАВКИХ НЕЗАТАРЕННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ

39. Для характеристики качества твердого плавного нефтепродукта составляют среднюю пробу следующим образом.

Из разных мест партии отбирают куски равного размера. Для формованных нефтепродуктов пробы отбирают от каждого сотого места, но не менее чем от десяти мест. Для неформованных нефтепродуктов отбирают по одному куску от каждой тонны, но не менее чем 10 кусков.

От каждого отобранного куска откалывают в трех местах по одному кусочку примерно равного размера.

Отобранные пробы складывают в один сосуд и передают в лабораторию, которая расплавляет их, перемешивает и разливает в железные формочки.

XIII. ПОРЯДОК ИСПОЛЬЗОВАНИЯ И ХРАНЕНИЯ ПРОБ

40. Пробу жидкого нефтепродукта разливают в две чистые сухие бутылки, из нефтеналивных судов — в три. Бутылки не заполняют доверху, оставляя пространство, достаточное для перемешивания пробы встряхиванием.

Пробу мазеобразного нефтепродукта помещают в две чистые сухие стеклянные банки.

Пробу твердого плавкого нефтепродукта (отливку) делят примерно пополам и каждую часть заворачивают в пергамент или подпергамент или помещают в стеклянную банку.

Пробу порошкообразного нефтепродукта или пробу твердого неплавкого нефтепродукта помещают в две чистые сухие стеклянные банки.

41. Бутылки с пробами плотно закупоривают пробками, нерастворяющимися в нефтепродуктах, банки — герметическими крышками или накрывают пергаментом или подпергаментом.

Горло бутылки, а также крышки банок обворачивают пергаментом или другой плотной бумагой и обвязывают бечевкой, концы которой продевают через отверстия в этикетке.

42. Прикрепленная к каждой бутылке, банке и пакету с пробой нефтепродукта этикетка должна иметь указание:

а) наименования нефтепродукта и его марки;

б) наименования завода-изготовителя или нефтебазы, с которой отпущен продукт;

в) номера партии или номеров цистерн, бочек, резервуара, судна, транспорта и т. п., от которых отобраны пробы;

г) даты отбора пробы;

д) номера стандарта или ТУ на нефтепродукт.

Концы бечевок пломбируют или заливают сургучом (мастикой) на крышке, пробке, пергаменте или на деревянной (картонной) пластинке и опечатывают печатью приемщика или получателя.

Допускается заливать сургучом и опечатывать горло бутылки и приклеивать этикетку к бутылке, банке и пакету.

43 Одна проба поступает в лабораторию для анализа, вторая — хранится у поставщика в течение 45 дней со дня отгрузки на случай арбитражного анализа, третья проба из нефтеналивных судов через капитана судна передается грузополучателю.

При отгрузке нефтепродукта в Забайкалье и на Дальний Восток, а также при отгрузке спецпотребителям проба для арбитражного анализа хранится в течение трех месяцев со дня отгрузки.

44. Пробы для арбитражного анализа хранят в сухом помещении, защищенном от пыли и атмосферных осадков.

Пробы с этилированным бензином и маслом АМГ-10 хранят в затемненном помещении.

ПЕРЕЧЕНЬ СТАНДАРТОВ, ВКЛЮЧЕННЫХ В СБОРНИК

(по порядку номеров)

Номер стандарта	Стр.	Номер стандарта	Стр.	Номер стандарта	Стр.
32—53	266	2854—51	250	6370—59	347
33—66	365	2967—52	17	6405—52	404
542—50	264	3005—51	20	6407—52	415
782—59	119	3045—51	107	6411—52	276
783—53	152	3164—52	239	6479—53	454
784—53	235	3257—53	49	6707—57	458
797—64	211	3260—54	112	6708—53	51
982—56	260	3276—63	8	6757—53	252
1013—49	227	3333—55	13	6764—53	393
1033—51	23	4096—62	304	6793—53	384
1036—50	468	4113—48	116	6824—54	134
1045—41	154	4118—53	125	6953—54	462
1128—55	269	4225—54	256	7142—54	424
1304—60	158	4366—64	44	7143—54	436
1437—56	398	4699—53	442	7163—63	496
1461—59	360	4874—49	59	7171—63	74
1510—60	327	4952—49	61	7580—55	200
1544—52	130	5078—49	79	8295—57	140
1548—42	484	5211—50	473	8312—57	306
1631—61	25	5262—50	173	8551—57	37
1642—50	243	5344—50	70	8622—57	197
1707—51	247	5346—50	432	8773—63	35
1805—51	258	5570—50	53	8804—58	55
1840—51	245	5573—50	110	8893—58	98
1841—51	274	5649—51	47	9127—59	407
1842—52	224	5656—60	83	9179—59	162
1862—63	231	5702—51	101	9185—59	89
1957—52	28	5703—65	3	9270—59	451
2188—51	181	5730—51	63	9432—60	65
2263—59	278	5734—62	465	9433—60	41
2477—65	352	5757—67	480	9566—60	428
2488—47	308	5985—59	380	9645—61	77
2517—60	317	6037—51	448	9762—61	123
2605—51	85	6243—64	489	9811—61	104
2633—48	446	6258—52	387	9974—62	57
2649—52	72	6267—59	30	9975—62	315
2712—52	121	6307—60	357	10584—63	311
				10586—63	15
				10877—64	93
				11010—64	67
				11059—64	96
				11110—64	33
				11613—65	486
				12030—66	5
				12031—66	11

СОДЕРЖАНИЕ

I. Смазки универсальные

ГОСТ 5703—65 Конталин синтетический. Технические требования . . 3
ГОСТ 12030—66 Смазка ВНИИ НП-223. Технические требования . . . 5
ГОСТ 3276—63 Смазка ГОИ-54п. Технические требования 8
ГОСТ 12031—66 Смазка для электроверетен (смазка ВНИИ НП-262). Технические требования 11
ГОСТ 3333—55 Смазка графитная (УСсА). Технические условия . . . 13
ГОСТ 10586—63 Смазка ПВК (пушечная). Технические требования . . 15
ГОСТ 2967—52 Смазка приборная АФ-70 (смазка УНМА). Технические условия 17
ГОСТ 3005—51 Смазка пушечная (смазка УНЗ). Технические условия . 20
ГОСТ 1033—51 Смазка универсальная среднеплавкая УС (солидол жировой). Технические условия 23
ГОСТ 1631—61 Смазка 1-13 жировая. Технические требования . . . 25
ГОСТ 1957—52 Смазка универсальная тугоплавкая УТ (конталин жировой). Технические условия 28
ГОСТ 6267—59 Смазка ЦИАТИМ-201. Технические требования . . . 30
ГОСТ 11110—64 Смазка ЦИАТИМ-202. Технические требования . . . 33
ГОСТ 8773—63 Смазка ЦИАТИМ-203. Технические требования . . . 35
ГОСТ 8551—57 Смазка ЦИАТИМ-205. Технические требования . . . 37
ГОСТ 9433—60 Смазка ЦИАТИМ-221. Технические требования . . . 41
ГОСТ 4366—64 Солидол синтетический. Технические требования . . . 44

II. Смазки индустриальные

ГОСТ 5649—51 Смазка индустриальная для подшипников Каретникова ИПК. Технические условия 47
ГОСТ 3257—53 Смазка индустриальная для прокатных станов (смазка ИП1). Технические условия 49
ГОСТ 6708—53 Смазка индустриальная для прокатных станов (смазка ИП2). Технические условия 51
ГОСТ 5570—50 Смазка индустриальная канатная ИК (мазь канатная). Технические условия 53
ГОСТ 8804—58 Смазка индустриальная металлургическая № 10. Технические требования 55
ГОСТ 9974—62 Смазка индустриальная металлургическая № 137. Технические требования 57
ГОСТ 4874—49 Смазка ротационная (смазка ИР). Технические условия . 59
ГОСТ 4952—49 Смазка текстильная (смазка ИТ). Технические условия . 61

III. Смазки автотракторные

ГОСТ 5730—51 Смазка автомобильная для переднего ведущего моста АМ (карданная). Технические условия 63
ГОСТ 9432—60 Смазка автомбильная ЯНЗ-2. Технические требования . 65

IV. Смазки различного назначения

ГОСТ 11010—64 Жир синтетический для кожевенной промышленности (кожевенная смазка). Технические требования 67
ГОСТ 5344—50 Паста кожевенная эмульгирующая. Технические условия 70
ГОСТ 2649—52 Смазка амуничная. Технические условия 72
ГОСТ 7171—63 Смазка бензиноупорная. Технические требования . . . 74
ГОСТ 9645—61 Смазка вакуумная. Технические требования 77
ГОСТ 5078—49 Смазка лейнерная (смазка ВЛ). Технические условия . . 79
ГОСТ 5656—60 Смазка графитная БВН-1. Технические требования . . 83
ГОСТ 2605—51 Смазка жировая для юфтевой обуви. Технические условия 85
ГОСТ 9185—59 Смазка консервационная К-15. Технические требования . 89
ГОСТ 10877—64 Смазка консервационная К-17. Технические требования . 93
ГОСТ 11059—64 Смазка консервационная СХК. Технические требования . 96
ГОСТ 8893—58 Смазка консервационная ЦИАТИМ-215. Технические требования 98
ГОСТ 5702—51 Смазка предохранительная СП-3 (смазка 59ц). Технические условия 101
ГОСТ 9811—61 Смазка ружейная жидкая РЖ. Технические требования . 104
ГОСТ 3045—51 Смазка ружейная (смазка ВО). Технические условия . . 107
ГОСТ 5573—50 Смазка самолетомоторная тугоплавкая СТ (смазка НК-50). Технические условия 110
ГОСТ 3260—54 Смазка снарядная (смазка ВС). Технические условия . 112
ГОСТ 4113—48 Состав предохранительный (смазка ПП-95/5). Технические условия 116
ГОСТ 782—59 Смазка УН (вазелин технический). Технические условия 119

V. Смазки морские

ГОСТ 2712—52 Смазка АМС. Технические условия 121
ГОСТ 9762—61 Смазка МС-70. Технические требования 123

VI. Компоненты смазок

ГОСТ 4118—53 Асидолы. Технические условия 125
ГОСТ 1544—52 Битумы нефтяные дорожные. Технические условия . . 130
ГОСТ 6824—54 Глицерин дистиллированный 134
ГОСТ 8295—57 Графит П 140
ГОСТ 783—53 Гудрон масляный. Технические условия 152
ГОСТ 1045—41 Жир животный технический 154
ГОСТ 1304—60 Жиры морских млекопитающих и рыб технические . . 158
ГОСТ 9179—59 Известь строительная 162
ГОСТ 5262—50 Коллоидно-графитовые препараты масляные 173
ГОСТ 2188—51 Каучук синтетический (натрий бутадиеновый) . . . 181
ГОСТ 8622—57 Компонент консистентных смазок. Синтетические жирные кислоты. Технические требования 197
ГОСТ 7580—55 Кислота олеиновая техническая (олеин) 200
ГОСТ 797—64 Канифоль сосновая 211
ГОСТ 1842—52 Керосин тракторный. Технические условия 224
ГОСТ 1013—49 Масла авиационные. Технические условия 227
ГОСТ 1862—63 Масла автотракторные. Технические требования . . . 231
ГОСТ 3164—52 Масло вазелиновое медицинское. Технические условия . 239
ГОСТ 1642—50 Масло веретенное АУ. Технические условия 243
ГОСТ 1840—51 Масла для высокоскоростных механизмов. Технические условия 245
ГОСТ 1707—51 Масла индустриальные (веретенные и машинные). Технические условия 247
ГОСТ 2854—51 Масла индустриальные выщелоченные. Технические условия 250
ГОСТ 6757—53 Масло касторовое техническое 252

ГОСТ 4225—54 Масло парфюмерное. Технические условия 256
ГОСТ 1805—51 Масло приборное (МВП). Технические условия . . . 258
ГОСТ 982—56 Масло трансформаторное. Технические условия . . . 260
ГОСТ 542—50 Масло трансмиссионное автотракторное. Технические условия 264
ГОСТ 32—53 Масла турбинные. Технические условия 266
ГОСТ 1128—55 Масло хлопковое 269
ГОСТ 1841—51 Масла цилиндровые легкие (цилиндровое 2, Вискозин). Технические условия 274
ГОСТ 6411—52 Масла цилиндровые тяжелые (Вапор, цилиндровое 6). Технические условия 276
ГОСТ 2263—59 Натр едкий технический (сода каустическая) 278
ГОСТ 784—53 Парафины нефтяные 295
ГОСТ 4096—62 Петролатум. Технические требования 304
ГОСТ 8312—57 Присадка ЦИАТИМ-339. Технические условия 306
ГОСТ 2488—47 Церезин. Технические условия 308
ГОСТ 10584—63 Присадки МНИ к маслам и смазкам. Технические требования 311
ГОСТ 9975—62 Кислоты синтетические жирные для производства смазок (СЖКС). Технические требования 315

VII. Отбор проб и методы испытаний

ГОСТ 2517—60 Нефтепродукты. Методы отбора проб 317
ГОСТ 1510—60 Нефтепродукты. Упаковка и маркировка. Хранение и транспортирование 327
ГОСТ 6370—59 Нефтепродукты и присадки. Метод определения содержания механических примесей 347
ГОСТ 2477—65 Нефтепродукты. Метод количественного определения содержания воды 352
ГОСТ 6307—60 Нефтепродукты. Метод определения водорастворимых кислот и щелочей 357
ГОСТ 1461—59 Нефтепродукты. Метод определения зольности . . . 360
ГОСТ 33—66 Нефтепродукты. Метод определения кинематической вязкости 365
ГОСТ 5985—59 Нефтепродукты. Метод определения кислотности и кислотного числа 380
ГОСТ 6793—53 Нефтепродукты. Метод определения температуры каплепадения 384
ГОСТ 6258—52 Нефтепродукты. Метод определения условной вязкости 387
ГОСТ 6764—53 Нефтепродукты. Метод определения числа омыления и содержания свободных жиров 393
ГОСТ 1437—56 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения содержания серы 398
ГОСТ 6405—52 Смазки консистентные. Метод ВНИИТНефти определения содержания водорастворимых мыл 404
ГОСТ 9127—59 Смазки консистентные. Методы определения вязкости и предела прочности пластивискозиметром 407
ГОСТ 6407—52 Смазки консистентные. Метод определения густоты (остаточного напряжения сдвига) 415
ГОСТ 7142—54 Смазки консистентные. Метод определения коллоидной стабильности 424
ГОСТ 9566—60 Смазки консистентные. Метод определения испаряемости в чашечках-испарителях 428
ГОСТ 5346—50 Смазки консистентные. Метод определения пенетрации . 432
ГОСТ 7143—54 Смазки консистентные. Метод определения предела прочности 436

ГОСТ 4699—53 Смазки консистентные. Метод определения предохранительных свойств 442
ГОСТ 2633—48 Смазки консистентные. Метод определения синерезиса . 446
ГОСТ 6037—51 Смазки консистентные. Метод определения склонности к сползанию 448
ГОСТ 9270—59 Смазки консистентные. Метод определения содержания механических примесей при помощи камеры для счисления 451
ГОСТ 6479—53 Смазки консистентные. Метод определения содержания механических примесей с применением разложения кислотой 454
ГОСТ 6707—57 Смазки консистентные. Метод определения содержания свободных щелочей и свободных органических кислот . . 458
ГОСТ 6953—54 Смазки консистентные. Метод определения способности смазки сохранять на поверхности металла непрырывный слой 462
ГОСТ 5734—62 Смазки консистентные. Метод определения стабильности против окисления 465
ГОСТ 1036—50 Смазки консистентные. Метод Техрацнефти определения содержания механических примесей 468
ГОСТ 5211—50 Смазки консистентные. Метод Техрацнефти определения содержания мыл, минерального масла и высокомолекулярных органических кислот 473
ГОСТ 5757—67 Смазки консистентные. Ускоренный метод определения коррозионного действия на металлы 480
ГОСТ 1548—42 Смазки специальные. Качественный метод определения воды 484
ГОСТ 11613—65 Смазки твердые. Метод определения истираемости и антифрикционных свойств твердых смазочных покрытий . . 486
ГОСТ 6243—64 Эмульсолы и пасты. Методы испытаний 489
ГОСТ 7163—63 Нефтепродукты. Метод определения вязкости автоматическим капиллярным вискозиметром 496

Сборник стандартов «СМАЗКИ»

Редактор *В. Г. Сазонова*
Обложка художника *Н. А. Савенко*
Технический редактор *Е. З. Рашевская*
Корректор *А. Г. Старостин*

Сдано в набор 29/IX 1966 г. Подписано в печать 24/V 1967 г.
Формат $60\times90^{1}/_{16}$. Бумага типографская № 3. 32,0 печ. л. 30,3 уч.-изд. л.
Тираж 15 000. Изд. № 933/2. Зак. 778
Цена 1 р. 62 к.

Издательство стандартов. Москва, К-1, ул. Щусева, 4

Великолукская городская типография Псковского областного управления по печати, г. Великие Луки, Половская, 13

gost.e-ecolog.ru