

Пробоотборники ВЗ, ПО, ПРС, ПСП, ПСПП, ПСР, ПСРП

Техническое описание

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Алматы (727)345-47-04
Ангарск (3955)60-70-56
Архангельск (8182)63-90-72
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Благовещенск (4162)22-76-07
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Владикавказ (8672)28-90-48
Владимир (4922)49-43-18
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Коломна (4966)23-41-49
Кострома (4942)77-07-48
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Курган (3522)50-90-47
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Ноябрьск (3496)41-32-12
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Петрозаводск (8142)55-98-37
Псков (8112)59-10-37
Пермь (342)205-81-47

Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Саранск (8342)22-96-24
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35
Сыктывкар (8212)25-95-17
Тамбов (4752)50-40-97
Тверь (4822)63-31-35

Тольятти (8482)63-91-07
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)33-79-87
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Улан-Удэ (3012)59-97-51
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Чебоксары (8352)28-53-07
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Чита (3022)38-34-83
Якутск (4112)23-90-97
Ярославль (4852)69-52-93

Россия +7(495)268-04-70

Казахстан +7(727)345-47-04

Беларусь +(375)257-127-884

Узбекистан +998(71)205-18-59

Киргизия +996(312)96-26-47

эл.почта: gpg@nt-rt.ru || сайт: <https://gns-group.nt-rt.ru/>

ГЛАВНЕФТЕСНАБ ВЗ ВЗВ, ВЗ ВЗН Ведерки замерные высокие



Назначение: ведро мерное используется для забора проб нефтепродуктов из резервуаров через предусмотренный для этого специальный мерный люк.

Описание: ведро мерное выпускаются в двух видах – с диаметром основания 120 мм и 80 мм, а также в двух исполнениях: по высоте: ВЗВ – высокое, ВЗН – низкое. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды ведерки мерные изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Преимущества ВЗ:

- безопасная эксплуатация (соответствуют требованиям безопасности по ГОСТ 12.1.004-91);
- высокая надежность и износостойкость

Наименование параметров		ВЗН-80	ВЗВ-80	ВЗВ-120
Габаритные размеры, мм, не более	диаметр D	80	80	120
	высота H	356	630	650
Масса, кг, не более		1,9	2,45	3,8
Объем ведерка, дм³, не более		0,7	1,2	2,1

ГЛАВНЕФТЕСНАБ ПО-1, ПО-2

Пробоотборники отбора пробы дизельного масла



Переносные пробоотборники ПО-1 и ПО-2 предназначены для отбора проб нефти и нефтепродуктов по всей высоте резервуара, а так же донных отложений (проб). Конструкция позволяет устройству работать исправно как при нормальном, так и при повышенном давлении. Установка производится внутри резервуара, который может быть новым или после ремонта/реконструкции.

Данный вид пробоотборников имеет широкую область применения:

- предприятия нефтедобычи;
- предприятия нефтепереработки;
- нефтебазы;
- металлургическая и энергетическая промышленность;
- АЗС.

Пробоотборники ПО производятся в двух вариациях, различных по типу забираемого продукта:

- ПО-1 — для дизельного топлива;
- ПО-2 — для светлых нефтепродуктов.

Конструкцию составляют основные элементы:

- корпус;
- крышка;
- ось.

Наименование параметров	ПО-1	ПО-2
Габаритные размеры, мм, не более		
диаметр D	74	72
высота Н	250	215
Масса, кг, не более	1,15	1,2

ГЛАВНЕФТЕСНАБ ПРСпт, ПРСт

Пробоотборники сниженный трехуровневый



Пробоотборники резервуарные сниженные ПРСт, ПРСпт предназначены для отбора точечных проб с трех уровней жидкости резервуаров в соответствии с нормативными требованиями по определению качества нефтепродуктов.

Проба, отобранная с помощью пробоотборников, по химическому составу соответствует фактическому нефтепродукту, находящемуся в каждом из трех слоев (уровней) резервуара.

Пробоотборник ПРСт является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров без понтонов и монтируется при помощи кронштейна внутри резервуара.

Пробоотборник ПРСпт является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров с понтоном, монтируется при помощи кронштейна внутри резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборники изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Нижний шарнирный узел закрепляется или к стационарной опоре понтона или к стенке резервуара. Верхний соответственно крепится или к понтону или к специальному поплавку (если резервуар без понтона). Отбор проб производится из кранов, соответствующих тому уровню, из которого необходимо взять пробу в настоящий момент.

Пример условного обозначения пробоотборника стационарного ПРСт при заказе:

ПРСт-9 У1 ТУ 3689-099-10524112-2007,

где ПРСт – пробоотборник резервуарный сниженный;

9 – высота резервуара в метрах;

У1 – климатическое исполнение пробоотборника.

Характеристика		Величина параметров	
		ПРСт	ПРСпт
Диаметр условного прохода пробоотборных трубок, мм		15	
Высота залива, мм		8400	
Условный диаметр кранов, мм		15	
Максимальная вязкость продукта, Ст		4	
Диаметр патрубка кранового узла, мм		140	
Минимальное расстояние от днища до точки отбора проб, мм		250	
Температура окружающей среды, °С	минимальная	-60	
	максимальная	+45	

ГЛАВНЕФТЕСНАБ ПСП Пробоотборник стационарный



Пробоотборники ПСПР органного типа предназначены для отбора смешанных и дискретных проб нефти, нефтепродуктов, пищевых масел (например, подсолнечного) и других жидкостей с нормальным и повышенным давлением в соответствии с ГОСТ 2517. Их использование допустимо в резервуарах без понтонной и плавающей крыши, так и с ней, для чего существует модификация ПСПР(П).

Устройство пробоотборника

В конструкции пробоотборника ПСПР можно выделить основные элементы:

- люк-лаз;
- пробоотборные секции;
- усиливающий лист;
- механизм управления.

Так как механизм управления является сложной системой, имеет место разделение его на следующие детали:

- Крышка, имеющая многоканальный гидрораспределитель и систему прокачки.
- Многоканальный распределитель, в свою очередь, состоящий из насоса, запорных кранов, трехходового крана и сливного патрубка.
- Патрубок, служащий для подсоединения пробоотборных труб.

- Система заземления из секций медножильной плетенки с поперечным сечением от 50 мм.

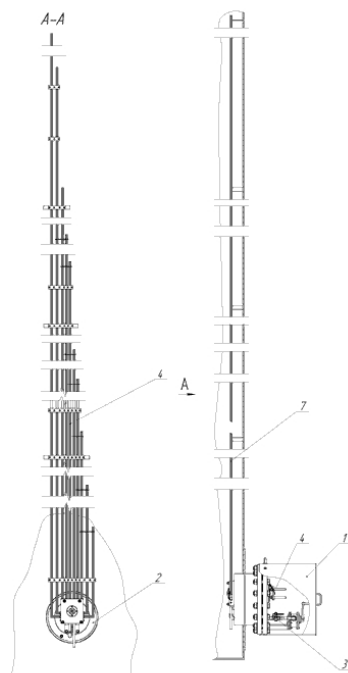
Для адаптации к климатическим условиям района, в котором оборудование будет использоваться, секционные пробоотборники ПСПР производятся в нескольких вариациях: У, УХЛ и Т категории размещения 1 в соответствии с требованиями, регламентированными ГОСТ 15150-69.

Преимущества

- Конструкция стационарного резервуарного пробоотборника позволяет получить аналитическую пробу, полностью соответствующую продукту на определенном уровне резервуара.
- Отобранный образец продукта поступает в систему труб, гидрораспределитель и сливной патрубок, после чего сливается с пробоотборную посуду, что способствует сохранению химических свойств материала.
- Пробоотборник позволяет не только производить послойный отбор, но и получить усредненную пробу путем смешивания образцов в различных уровней в одной емкости.
- При отборе проб предотвращаются потери материала за счет сливания отстоявшегося в трубопроводе продукта.
- Очистка пробоотборных труб производится с помощью насоса путем прокачки продукта в обратном направлении.

Характеристика	Значение
Наименование параметра	Величина параметра
Диаметр условного прохода, мм	15, 25
Гидростатическое давление в резервуаре, МПа, не более	0,2
Число регистрируемых по высоте слоев, шт	3–11
Габаритные размеры, мм, не более (Д х Ш х В)	850×700×21000
Вес, кг, не более	480

ГЛАВНЕФТЕСНАБ ПСПП Пробоотборник стационарный



Пробоотборник ПСПРП предназначен для послойного отбора проб по всей высоте резервуара с понтонной плавающей крышей, с нефтепродуктами при нормальном и повышенном давлении. Пробоотборник является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров и устанавливается внутри них.

Под заказ изготавливаются плавающие пробоотборники с понтоном.

Пробоотборники изготавливаются в соответствии с ГОСТ 13196 и применяются для оборудования нефтебаз НГДУ, АЗС. Срок службы пробоотборников - не менее 10 лет.

Варианты климатического исполнения - У, УХЛ и Т.

Преимущества

- Проба, отобранная с помощью пробоотборников, по химическому составу соответствует фактическому продукту, находящемуся в каждом из слоев (уровней) резервуара. Проба сливается в пробоотборную посуду через систему труб, гидрораспределитель и сливной патрубок.
- В случае необходимости имеется возможность получить и усреднённую пробу, для чего пробы со всех слоёв смешиваются в одной емкости (ГОСТ 2517-85 "Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.").

- Отбор проб производится с предварительным сливом отстоявшегося в трубопроводе продукта, с помощью системы прокачки, в резервуар, что исключает потери.
- В случае засорения одной из пробоотборных труб возможно произвести её прочистку путём прокачки продукта с помощью ручного насоса в обратном направлении.
- Разрешение Ростехнадзора №РРС 00-14648 от 07.12.2004 г.

Характеристика	Значение
Наименование параметра	Величина параметра
Диаметр условного прохода, мм	10
Гидростатическое давление в резервуаре, МПа, не более	0,2
Число регистрируемых по высоте слоев, шт	3 - 11
Габаритные размеры, мм, не более (ДхШхВ)	850 x 700 x 21000
Вес, кг, не более	480

ГЛАВНЕФТЕСНАБ ПСР Пробоотборник секционный резервуарный



Пробоотборники стационарные резервуарные ПСР (далее по тексту — пробоотборники) предназначены для отбора в соответствии с ГОСТ 2517-85 объединенной (усредненной) пробы нефти и нефтепродуктов из резервуаров со стационарной крышей.

С помощью пробоотборников этого типа отбор пробы происходит путем выделения столбика продукта по всей высоте налива резервуара и слива его через систему трубок — пробоотборную колонну — в пробоотборную посуду.

Пробоотборники являются комплектующими изделиями наземных вертикальных резервуаров со стационарной крышей. Для резервуаров с понтоном или плавающей крышей предусмотрены пробоотборники ПСР-П.

Пробоотборник состоит из пробоотборной колонны и приемного узла. С помощью пробоотборной колонны происходит отбор пробы и ее отделение от основной массы хранимого продукта. Через приемный узел пробоотборника осуществляется управление операциями отбора и слива пробы.

Пробоотборная колонна монтируется внутри резервуара с помощью специальных кронштейнов, привариваемых к стенке и днищу. Сварное соединение — по ГОСТ 5264-80, с учетом требований ПБ 03-605-03.

Приемный узел приваривается к стенке снаружи резервуара в нижнем поясе. Для монтажа приемного узла в стенке резервуара предварительно вырезается отверстие диаметром 340 миллиметров (центр отверстия должен находиться на расстоянии 220 миллиметров от днища резервуара).* Сварное соединение — по ГОСТ 5264-80, с учетом требований ПБ 03-605-03.

*Примечание: для резервуаров с защитной стенкой указанные размеры подлежат корректировке с учетом расстояния между основной и защитной стенками (межстенного пространства) и определяются проектными параметрами резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборники изготавливаются в исполнении Т, У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Наименование параметров		Величина параметров
Условный проход трубки пробоотборной колонны, Ду, мм		15
Объем пробы 1 метра пробоотборной колонны, л		0,150 ± 0,005
Время забора образца, мин, не более		5
Максимальная вязкость продукта, Ст		5
Температура продукта, °С	минимальная	- 40
	максимальная	+ 80
Гидростатическое давление в резервуаре, МПа, не более		0,16

ГЛАВНЕФТЕСНАБ ПСРП, ПСРП-1

Пробоотборник секционный



Пробоотборник ПСРП - это комплектующее изделие вертикальных цилиндрических резервуаров с понтоном, устанавливается внутри них. Приёмный узел приваривается с наружной стороны стенки в нижней части резервуара. Монтаж пробоотборника производится в новых резервуарах и в резервуарах после ремонта или реконструкции. Проба, которая отобрана пробоотборником путём выделения столбика продукта по всей высоте резервуара и слива его через систему труб нижней средних и верхней секций в пробоотборную посуду, по своему составу соответствует продукту в резервуаре.

Пробоотборники ПСРП предназначен для отбора проб нефтепродуктов по всей высоте наземных резервуаров нормального и повышенного давления.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборник изготавливается в исполнениях УХЛ и У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Наименование параметров	ПСРП	ПСРП-1
Диаметр условного прохода DN	15	15
Объем пробы 1 м пробоотборной колонны, л	0,150±0,005	0,150±0,005
Время забора образца, мин, не более	5	5
Максимальная вязкость продукта, Ст	5	5
Температура продукта, °C		
минимальная	минус 40	минус 40
максимальная	80	80
Гидростатическое давление в резервуаре, МПа, не более	0,16	0,16
Внутренний диаметр направляющей трубы, мм	240	200
Габаритные размеры, мм, не более:		
длина	1435	1435
ширина	450	450



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Алматы (727)345-47-04
Ангарск (3955)60-70-56
Архангельск (8182)63-90-72
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Благовещенск (4162)22-76-07
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Владикавказ (8672)28-90-48
Владимир (4922)49-43-18
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Коломна (4966)23-41-49
Кострома (4942)77-07-48
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Курган (3522)50-90-47
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Ноябрьск (3496)41-32-12
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Петрозаводск (8142)55-98-37
Псков (8112)59-10-37
Пермь (342)205-81-47

Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Саранск (8342)22-96-24
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35
Сыктывкар (8212)25-95-17
Тамбов (4752)50-40-97
Тверь (4822)63-31-35

Тольятти (8482)63-91-07
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)33-79-87
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Улан-Удэ (3012)59-97-51
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Чебоксары (8352)28-53-07
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Чита (3022)38-34-83
Якутск (4112)23-90-97
Ярославль (4852)69-52-93

Россия +7(495)268-04-70

Казахстан +7(727)345-47-04

Беларусь +(375)257-127-884

Узбекистан +998(71)205-18-59

Киргизия +996(312)96-26-47

эл.почта: gpg@nt-rt.ru || сайт: <https://gns-group.nt-rt.ru/>