

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана +7(7172)727-132  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
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  
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  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
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  
Новосибирск (383)227-86-73  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
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

Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: [nmd@nt-rt.ru](mailto:nmd@nt-rt.ru) | <http://nedrakam.nt-rt.ru>

## Пробоотборник глубинный ПГ-1000

Пробоотборник глубинный ПГ-1000 предназначен для отбора проб пластовых нефтей из фонтанирующих скважин. Применяется на скважинах, обсаженных лифтовыми трубами диаметром 60 мм и более, рабочим давлением до 100 МПа или до 50 МПа и температурой до 200 °С.

Пробоотборник выпускается в двух исполнениях:

1. ПГ-1000 – рассчитан на забойное давление до 100 МПа;
2. ПГ 1000 04 – рассчитан на забойное давление до 50 МПа.

Исполнения отличаются материалом камеры отбора проб.

Принцип работы.

Пробы отбираются во время работы скважин. Дебит жидкости должен быть минимальным и не препятствовать спуску пробоотборника. При отборе проб забойное давление должно превышать давление насыщения, так как пробы, отобранные в зоне двухфазного движения, пластовую нефть не характеризуют.

Отбор проб из остановленных скважин допускается в том случае, если скважина перед остановкой работала с забойным давлением, значительно превышающим давление насыщения.

Спуск пробоотборника в скважину производится через устьевой сальник (лубрикатор) на проволоке диаметром 1,8-2 мм.

После достижения пробоотборником заданной глубины его выдерживают для промывки камеры отбора проб пластовой нефтью и затем приступают к подъему. При подъеме пробоотборника на 30-50 м давление снаружи пробоотборника снижается и между камерой узла предохранительного клапана и внешней средой образуется перепад давления. Этот перепад воздействует на механизм закрытия клапанов камеры отбора проб.

Температура окружающей среды от -10 до +35 °С.

Технические характеристики:

- Максимальное рабочее давление, МПа, не более: ПГ-1000 — 100, ПГ-1000-01 — 50
- Максимальная рабочая температура, °С, не более +200
- Объем отбираемой пробы, см<sup>3</sup>, не менее 400
- Высота подъема пробоотборника в скважине,
- необходимая для срабатывания механизма реле, м 30 ... 50
- Перепад давления между давлением в камере реле и наружным давлением,
- достаточный для срабатывания реле, МПа 0,15 ... 0,25
- Габаритные размеры, мм, не более Ø38×2000
- Масса, кг, не более 11,3