

Техническое задание
на рабочее место интерпретатора (оборудование и программное
обеспечение) для закрытого ствола скважины

1. Назначение

- 1.1 Рабочее место интерпретатора предназначено для сбора, хранения и высокоэффективной массовой интерпретации данных ГИС и геолого-промысловой информации по скважинам при решении всего спектра геологических задач разведки и разработки месторождений нефти и газа.
- 1.2 Программное обеспечение рабочего места интерпретатора действует в операционной системе современной версии.

2. Состав 1-го рабочего места интерпретатора

- 2.1 Комплект рабочего места:
- 2.1.1 Системный блок — 2 шт.
 - 2.1.2 Монитор широкоформатный — 4 шт.
 - 2.1.3 Клавиатура — 2 шт.
 - 2.1.4 Мышь — 2 шт.
- 2.2 Принтер цветной струйный — 2 шт.
- 2.3 Расходные материалы:
- 2.3.1 Жесткий диск 2 Тб — 2 шт.
 - 2.3.2 Внешний накопитель с USB 1Тб — 2 шт.
 - 2.3.3 Оперативная память — 2 шт.
 - 2.3.4 Набор картриджей для принтера (количество согласовывается с Заказчиком);
 - 2.3.5 Бумага принтерная рулонная (количество согласовывается с Заказчиком);
- 2.4 Источник бесперебойного питания (UPS APC) — 2 шт.
- 2.5 Программное обеспечение:
- 2.5.1 Система автоматизированной интерпретации данных ГИС — 2 шт.

3 Обучение

- 3.1 Предусмотреть сопутствующее обучение персонала и пуско-наладочные работы оборудование.

Вр.и.о. Начальника УТГГ

Вр.и.о. Главного инженера УТГГ

Гл. геолог УТГГ

/ Начальник ПТО

Начальник КИГ

Атдаев А.Г.

Хайыдов М.А.

Бяшимов А.

Нурьев Д.И.

Кондрашкина И.В.

**Техническое задание
на рабочее место интерпретатора (оборудование и программное
обеспечение) для открытого ствола скважины**

1. Назначение


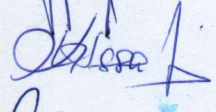
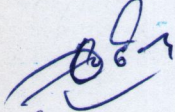

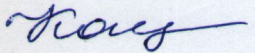
- 1.1 Рабочее место интерпретатора предназначено для сбора, хранения и высокоэффективной массовой интерпретации данных ГИС и геолого-промысловой информации по скважинам при решении всего спектра геологических задач разведки и разработки месторождений нефти и газа.
- 1.2 Программное обеспечение рабочего места интерпретатора действует в операционной системе современной версии.

2. Состав 1-го рабочего места интерпретатора

- 2.1 Комплект рабочего места:
- 2.1.1 Системный блок – 2 шт.
 - 2.1.2 Монитор широкоформатный – 4 шт.
 - 2.1.3 Клавиатура – 2 шт.
 - 2.1.4 Мышь – 2 шт.
- 2.2 Принтер цветной струйный – 2 шт.
- 2.3 Расходные материалы:
- 2.3.1 Жесткий диск 2 Тб – 2 шт.
 - 2.3.2 Внешний накопитель с USB 1Тб – 2 шт.
 - 2.3.3 Оперативная память – 2 шт.
 - 2.3.4 Набор картриджей для принтера (количество согласовывается с Заказчиком);
 - 2.3.5 Бумага принтерная рулонная (количество согласовывается с Заказчиком);
- 2.4 Источник бесперебойного питания (UPS APC) – 2 шт.
- 2.5 Программное обеспечение:
- 2.5.1 Система автоматизированной интерпретации данных ГИС – 2 шт.

3. Обучение

- 3.1 Предусмотреть сопутствующее обучение персонала и пуско-наладочные работы оборудование.

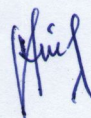
Вр.и.о. Начальника УТГГ		Атдаев А.Г.
Вр.и.о. Главного инженера УТГГ		Хайыдов М.А
Гл. геолог УТГГ		Бяшимов А.
/Начальник ПТО		Нурыев Д.И
Начальник КИГ		Кондрашкина И.В.

Техническое задание

Одножильный скважинный прихватоопределитель ПО-90, 70, 50, 42, 36 предназначен для определения места прихвата в колоннах бурильных, насосно-компрессорных и обсадных труб.

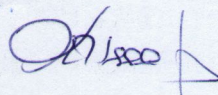
1. Напряжение питания постоянное, $270 \pm 10\text{В}$
2. Максимально допустимая температура - 180°C
3. Максимально допустимая внешнее-гидростатическое давление – 120 МПа
4. Время сохранения работоспособности прибора при максимальной температуре, час, не менее -4
5. Скорость измерения в пределах 300-3000 м/час
6. В качестве линии связи используются геофизические кабели длиной до 7500м.

ВР.и.О. начальника Управления
"Туркменгазгеофизика"



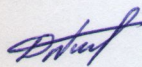
Атдаев А.А.

ВР.и.О. Гл. инженера Управления
"Туркменгазгеофизика"



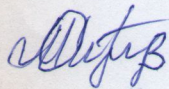
Хайыдов М.А

ВР.и.О.Нач.ПТО



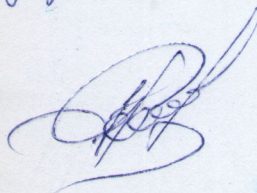
Нурьев.Д.И.

Ведущий метролог ПТО



Мередов С.

Начальник аппаратной мастерской



Бяшимов Р.

Техническое задание

Малогабаритный корпусной перфоратор для простреливания стенок бурильных труб с целью восстановления циркуляции промывочной жидкости.

- наружный диаметр – 36-42 мм.
- минимальный внутренний диаметр бурильной трубы – 45 мм.
- максимально допустимое давление – 120 МПа
- минимально допустимое давление – 10 МПа
- максимально допустимая температура – 200°C
- максимальная толщина стенки простреливаемой бурильной трубы - 33 мм.
- средний диаметр пробиваемого отверстия – 4-5 мм.
- масса взрывчатого вещества – 2,5гр.
- количество зарядов – 5-7 шт.

Вр.и.о. Начальника УТГГ

Вр.и.о.г.л.инженера

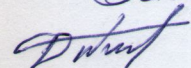
Начальник ПТО:

Начальник Марыйского
участка ПТС по ГИС :

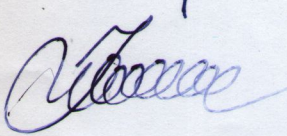
Начальник Лебапского
участка ПТС по ГИС :


А. Атдаев


М. Хаидов


Д. Нуриев


Н. Атаев


А. Нурмедов

Техническое задание
Лаборатория перфораторной станции типа ЛПС-5

Назначение: предназначена для перевозки персонала каротажной партии и осуществление совместной доставки взрывчатых веществ и средств инициирования к местам производство взрывных работ и их кратковременного хранения на местах проведения работ.

Шасси : на базе малолитражного автомобиля высокой проходимости.

Кузов лаборатории изотермический типа «Фургон» разделен на два отсека:

-пассажирский отсек на три персонала, оборудованный с кондиционером в автомобильном исполнении.

-грузовой отсек для перевозки ВВ и СВ: оснащен двумя ящиками (сейфами). Один сейф для перевозки взрывчатых материалов, другой для перевозки средств инициирования.

Норма загрузки взрывчатого материала:

- групп совместимости В (СИ) – 0,3 кг
- групп совместимости С и Д – 200 кг
- цвет кузова и кабины автомобиля - белый;

В комплектацию предусмотреть:

- упоры для колес автомобиля – 1 к-т;
- цепь заземления – 1 шт.;
- знак аварийной остановки – 1 шт.;
- аптечка – 1 шт.;
- ЗИП автомобиля – 1 к-т;
- вентиляционный люк в грузовом отсеке – 1 шт.;
- огнетушитель – 3 шт.;
- искрогаситель – 1 шт.;
- фонарь автономный с мигающими огнями оранжевого цвета – 2 шт.

Вр.и.о Начальника УТГГ

Вр.и.о Гл.инженер

Начальник ПТО

Начальник Марыйского

участка ПТС по ГИС

Начальник Лебапского

участка ПТС по ГИС

А.Атдаев

М.Хайыдов

Д.Нурыев

Н.Атаев

А.Нурмедов