

Открытое Акционерное Общество  
«Научно-производственная фирма «Геофизика»  
ВНИИнефтепромгеофизика

43 1521

Группа П67

**МОДУЛЬ АКУСТИЧЕСКОГО КАРОТАЖА  
МАГИС-АК  
МАК-80/90/250-М2-120/80**

Паспорт ПС

на 9 листах

## 1 Основные технические данные

1.1 Настоящий паспорт распространяется на модуль МАГИС-АК (в дальнейшем изложении - модуль), предназначен для геофизических исследований бурящихся нефтегазовых скважин. Модуль обеспечивает исследование поисковых, разведочных и эксплуатационных нефтяных и газовых необсаженных скважин диаметром от 90 до 250 мм глубиной до 5000 м, с температурой рабочей среды до 120°C и гидростатическим давлением до 80 МПа.

Рабочие условия применения модуля:

- 1) максимальная температура окружающей среды.....120° С;
- 2) верхнее значение гидростатического давления.....80 МПа.

Конструкция модуля обеспечивает работу как в составе комплекса АМК МАГИС-2, так и отдельно с модулем МАГИС-МТ.

1.2 Модуль обеспечивает:

1) диапазон измерения интервального времени распространения упругих волн от 120 до 600 мкс/м;

2) диапазон измерения коэффициента затухания упругих волн от 3 до 30 дБ/м.

1.3 Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерения интервального времени распространения упругих волн  $\pm 3\%$ .

1.4 Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерения коэффициента затухания упругих волн  $\pm 1,5$  дБ/м в диапазоне от 3 до 15 дБ/м и  $\pm 3$  дБ/м диапазоне от 15 до 30 дБ/м.

1.5 Потребляемая мощность не более 15 ВА.

1.6 Габаритные размеры и масса модуля:

- диаметр (без центраторов), не более.....80 мм;
- длина, не более.....4300 мм;
- масса, не более.....80 кг.

1.7 Время установления рабочего режима модуля не более 15 мин.

## 2 Комплектность

2.1 Комплектность поставки соответствует таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Кол-во	Примечание
<u>Изделия</u>		
Модуль акустического каротажа МАГИС-АК	1	
<u>Комплекты</u>		
Комплект запасных, монтажных, сменных частей, инструмента и при- надлежностей	1 компл.	Согласно ведомости ЗИ
<u>Документация</u>		
Эксплуатационные документы	1 компл.	
Паспорт	1	
<u>Упаковка</u>		
Ящик	1	
Упаковочный лист	1	
Примечание – Программное обеспечение поставляется отдельно		

### **3 Ресурсы, сроки службы и хранения, гарантии-изготовителя**

3.1 Средняя наработка на отказ 200 ч.

3.2 Среднее время восстановления работоспособного состояния 8 ч.

3.3 Полный средний срок службы не менее 5 лет.

3.4 Время непрерывной работы модуля не менее 8 ч.

3.5 Хранение модуля должно соответствовать требованиям

ГОСТ 15150 группа 1.

3.5.1 Модуль хранить в закрытом помещении при температуре окружающего воздуха от 5 до 40°C и относительной влажности воздуха до 80% при температуре 25°C.

3.6 В помещении не должно быть пыли, паров кислот, щелочей и газов, вызывающих коррозию.

3.7 При хранении более шести месяцев необходимо заменить в модуле резиновые уплотнительные кольца.

3.8 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие модуля требованиям технических условий при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

3.9 Срок гарантии устанавливается 12 месяцев со дня ввода модуля в эксплуатацию.

3.10 Гарантийный срок хранения - 6 месяцев с момента изготовления.

3.11 Предприятие-изготовитель обязуется в течение гарантийного срока безвозмездно ремонтировать модуль заменять вышедшие из строя узлы при условии соблюдения потребителем правил эксплуатации, транспортирования, хранения, предусмотренных в руководстве по эксплуатации на модуль.

3.12 Все виды ремонта модуля предусмотрено производить сервисной службой ОАО НПФ «Геофизика» с последующими стендовыми испытаниями, настройкой, калибровкой и выдачей гарантии.

Обучение персонала техническому обслуживанию и калибровке осуществляется на базе Учебно-научного центра «Геофизика» фирмы.

Обучение персонала техническому обслуживанию и калибровке осуществляется на базе Учебно-научного центра «Геофизика» фирмы.

#### 4 Консервация

4.1 Для хранения и транспортирования наружные части модуля, металлические детали комплекта запасных частей и инструменты подвергнуты временной противокоррозионной защите по ГОСТ 9.014.

4.2 Сведения о консервации занести в таблицу 3.

Таблица 3

Дата	Наименование работы	Срок действия	Должность, фамилия, подпись
20.05.15	Консервация	6 месяцев	вед. инженер Хунович А.А.

**5 Свидетельство об упаковывании**

Модуль \_\_\_\_\_  
наименование изделия

МАГИС-АК \_\_\_\_\_  
обозначение

№ \_\_\_\_\_  
заводской номер

упакована ОАО НПО "Геофизика" \_\_\_\_\_  
наименование или код изготовителя

согласно требованиям, предусмотренным в действующей технической документации

Вос. Митин \_\_\_\_\_  
должность

В.М. \_\_\_\_\_  
личная подпись

В.М. \_\_\_\_\_  
расшифровка подписи

20.05.2015г.  
число, месяц, год

**6 Свидетельство о приемке**

Модуль \_\_\_\_\_  
наименование изделия

МАГИС-АК \_\_\_\_\_  
обозначение

№ \_\_\_\_\_  
заводской номер

изготовлен и принят в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов, действующей технической документацией и признан годным для эксплуатации.

Начальник ОТК

МП Митин \_\_\_\_\_  
ОТК-6 личная подпись

Митин В.М. \_\_\_\_\_  
расшифровка подписи

29.05.2015г.  
число, месяц, год



## 7 Движение изделия в эксплуатации

Дата ввода в эксплуатацию	Наработка		Подпись ответственного лица
	с начала эксплуатации	после последнего ремонта	

## 8 Сведения об утилизации

8.1 Если модуль не подлежит восстановлению, то он разбирается и сдается в металлолом.

## 9 Свидетельство о калибровке

9.1 Периодическая калибровка производится в соответствии с ведомственной метрологической службой.

9.2 Периодичность калибровки должна соответствовать разделу 7 инструкции по калибровке, результаты рекомендуется заносить в таблицу 4.

9.3 По результатам первоначальной калибровки оформляется СЕРТИФИКАТ (приложение А).

Таблица 4

Дата калибровки	Результаты калибровки	Фамилия поверителя и подпись	Оттиск клейма поверителя



ПРИЛОЖЕНИЕ А  
(рекомендуемое)

ОАО НПФ "Геофизика"

СЕРТИФИКАТ

о калибровке

Модуль МАГИС-АК

Заводской номер

Результаты калибровки

1. Основная относительная погрешность при измерении интервального времени  $\delta\Delta T$  в диапазоне от 120 до 600 мкс/м \_\_\_\_\_ %.

2. Основная абсолютная погрешность при измерении коэффициента затухания  $\Delta\alpha$  в диапазоне: от 3 до 15 дБ/м \_\_\_\_\_ дБ/м;  
от 15 до 30 дБ/м \_\_\_\_\_ дБ/м

при нормальных условиях измерений:

- температура воздуха \_\_\_\_\_ °С.

Калибровку провел

\_\_\_\_\_  
личная подпись

\_\_\_\_\_  
расшифровка подписи

Дата калибровки

\_\_\_\_\_  
число, месяц, год