

Общество с ограниченной ответственностью

ЭНЕРГОФИНСТРОЙ

Юридический адрес: 123056 г. Москва, ул. Б. Грузинская, д. 60, стр. 1

Почтовый адрес: 117342 г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 71

Тел./факс: (495) 645-29-15

Паспорт и инструкция по монтажу и эксплуатации

Магнийевый протектор модифицированный
типа МПМ-К-10-У, МПМ-К-20-У
ТУ 3435-003-57060080-2008

I. Назначение и принцип действия

- 1.1. Протекторы предназначены для защиты от коррозии стальных сооружений в грунте подтоварной, морской, озерной, речной и грунтовой воде.
- 1.2. Принцип действия протекторной защиты заключается в создании защитного потенциала при протекании тока в гальванической паре сооружение-протектор.
- 1.3. Стационарный потенциал протектора имеет более отрицательный потенциал, чем потенциал металла защищаемого сооружения и составляет -1,6 В с медно-сульфатным электродом сравнения.
- 1.4. В цепи сооружение-протектор является анодом, а сооружение- катодом.
- 1.5. Ток, стекая с протектора, проходит через электролит, входит в сооружение и подавляет или ограничивает действие коррозионных элементов на его поверхности, а, следовательно, и предотвращает коррозионное разрушение сооружения
- 1.6. Стандартная засыпка активатора выбрана в соотношении: 50%-гипс, 40%-бетонит, 10%-сульфат натрия.

II. Конструкция протектора

- 2.1. Конструктивно протекторы МПМ-К-10-У, МПМ-К-20-У представляют собой отливки магниевого сплава МПМ-1, упакованные в хлопчатобумажные мешки с активатором.
- 2.2. Химический состав анода соответствует магниевому сплаву МПМ-1.
- 2.3. Габаритные размеры и масса протектора

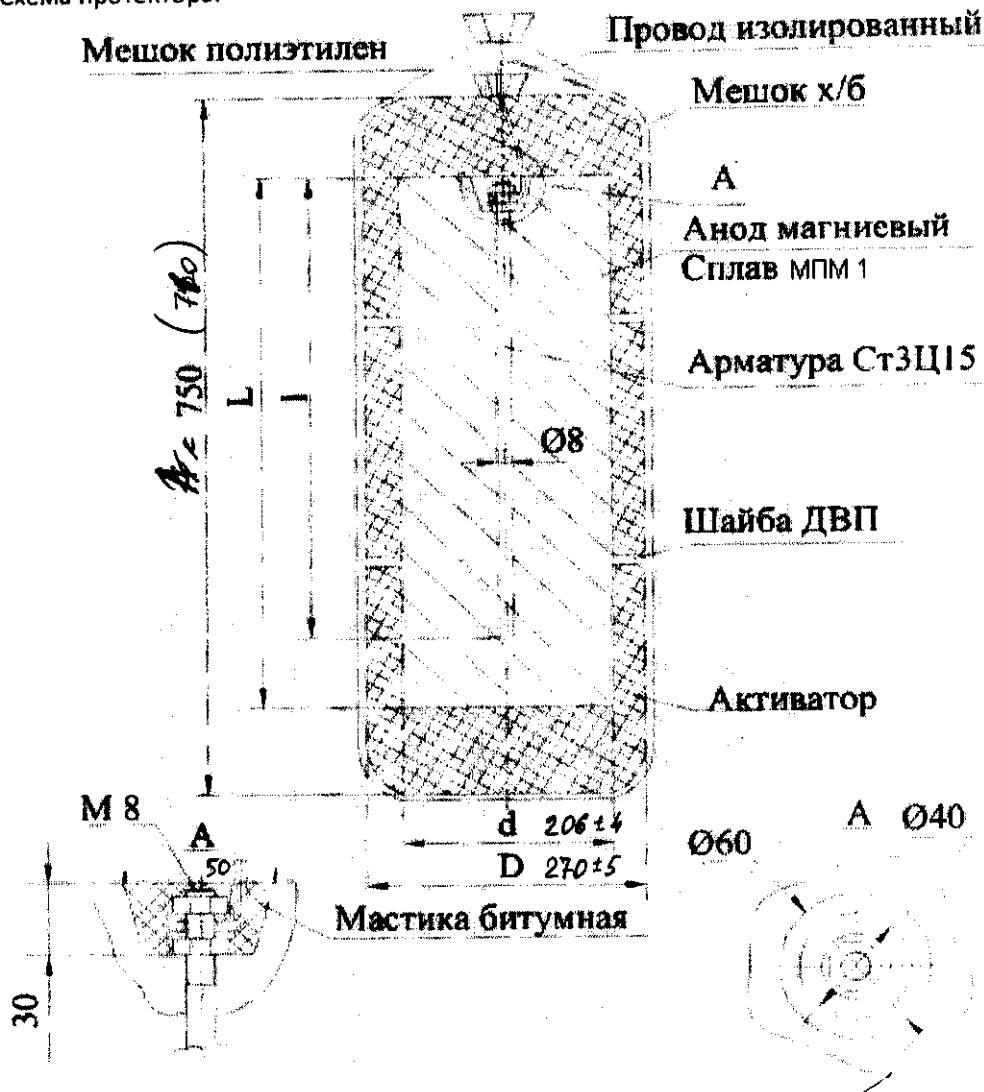
Тип протектора	D, мм	d, мм	l, мм	L, мм	Масса Анода, кг.	Масса Протектора, кг.
МПМ-К-10-У	200	130	380	410	10 +/-0,5	< 30
МПМ-К-20-У	270	180	380	410	20 +/-1	< 60

К - круглый в сечении

Т - трапециевидный в сечении



2.4. Схема протектора.



2.5. Стандартная засыпка активатора выбрана в соотношении: 50%-гипс, 40%-бетонит, 10%-сульфат натрия. Удельное электрическое сопротивление активатора - 1,6 Ом*м;

III. Монтаж и эксплуатация

- 3.1. Монтаж протектора проводится в соответствии с рабочим проектом на организацию катодной защиты
- 3.2. В пробуренную скважину осторожно опускают мешок, тщательно уплотняют вокруг мелкозернистый грунт с добавлением воды. На трассе нефтегазотрубопровода устанавливают контрольно-измерительный пункт типа, на одну из клемм которого выводят дренажный кабель от сооружения, а ко второй подключают провод от протектора, к клеммам подключают амперметр и измеряют ток. С помощью перемычки объединяют клеммы. В результате коммутации клемм происходит подключение протектора к сооружению.
- 3.3. Измерение защитного потенциала производят относительно медно-цинкового электрода разрешенного к применению.

