



ГЕОПЛАСТ–35.Р

Зонд-резистивиметр для системы забойной телеметрии

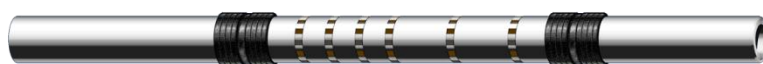
Зонд-резистивиметр **Геопласт-35.Р** разработан и изготавливается компаниями ООО «Геопласт Телеком» (г. Уфа) и ООО «Пермская Компания Нефтяного Машиностроения» (г. Пермь).

Резистивиметр предназначен для эксплуатации в забойной телесистеме **«Геопласт-35.4»** для обеспечения телеметрического сопровождения процесса бурения и каротажа вертикальных, наклонных, наклонно-горизонтальных, горизонтальных, обсаженных, необсаженных скважин, боковых стволов.

Высокочастотный индукционный 4-х зонный резистивиметр **Геопласт-35.Р** измеряет удельное электрическое сопротивление (УЭС) в околотрубном пространстве на забое по фазовому сдвигу и затуханию радиосигналов. Совокупность измеренных данных обеспечивает формирование 8 диаграмм УЭС околотрубного пласта 4-х различных глубин.

Прибор изготавливается из аустенитной немагнитной нержавеющей стали в виде переводника буровой колонны. Прибор подключается к супервизору телесистемы через жесткий соединитель.

Резистивиметр **Геопласт–35.Р** может эксплуатироваться во всех типах бурового раствора, включая растворы на нефти и соленасыщенные. Измерение удельного электросопротивления производится в реальном времени с возможностью гибкой настройки формата передаваемых на поверхность данных. Замеры сохраняются в энергонезависимой памяти прибора и передаются в супервизор скважинной компоновки.



Программирование прибора и считывание архивных данных на поверхности производится через коммуникационный порт.

В приборе предусмотрен нижний интерфейс для подключения навигационно-каротажного прибора «Геопласт-35.4.ГЗМ».

Погрешность измерений

Наименование параметра	Диапазон измерения	Погрешность
Диапазон удельного сопротивления пласта по фазовому сдвигу, Ом*м	0,05 – 2000	± 1%
Диапазон удельного сопротивления пласта по затуханию, Ом*м	0,1 – 100	± 1%



Глубинность исследования

По фазовому сдвигу	Глубина исследования		Вертикальное разрешение
	При 0,2 Ом·м	При 20 Ом·м	
Поверхностная зона	38 см	76 см	15,24 см при всех расстояниях
Мелкая зона	46 см	99 см	
Средняя зона	56 см	137 см	
Глубокая зона	76 см	190 см	
По затуханию	Глубина исследования		
	При 0,2 Ом·м	При 20 Ом·м	
Поверхностная зона	64 см	196 см	
Мелкая зона	76 см	218 см	
Средняя зона	97 см	264 см	
Глубокая зона	127 см	368 см	

Эксплуатационные характеристики

Наименование параметра	Значение
Общая длина прибора в сборе, мм	5400
Период замеров, сек	8
Диаметр, мм	121/172
Температура эксплуатации, °С	10 – 125
Выдерживаемое давление бурового раствора, МПа	124
Рабочий диапазон расходов бурового раствора, л/мин	550 – 1350
Выдерживаемые вибрации (случайные, RMS, 15 – 500 Гц), G	35
Выдерживаемые одиночные удары (0.5 мсек, полусинус), G	1000
Время непрерывной работы в скважине, часов циркуляции	300
Срок эксплуатации, не менее, лет	10
Возможность интегрирования в компоновку приборов других производителей	есть

Резистивиметр **Геопласт-35.P** разработан и изготавливается в России в рамках программы импортозамещения.



*Телесистема «**Геопласт-35.4**» успешно эксплуатируется в России на нефтяных месторождениях Сибири, Крайнего Севера и Якутии. За подробной информацией просим обращаться на предприятие-изготовитель.*

www.catelecom.ru

