

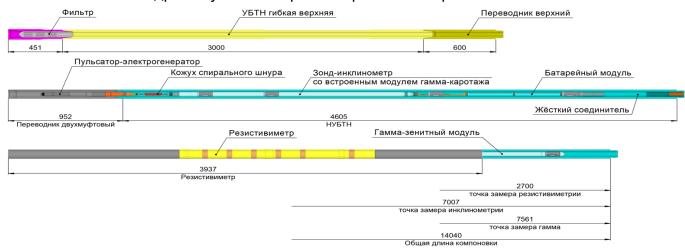
геопласт икнм

ГЕОПЛАСТ-35.4

Забойная телесистема с гидравлическим каналом связи

Забойная телесистема Геопласт-35.4 разработана и изготавливается компаниями ООО «Геопласт Телеком» (г. Уфа) и ООО «Пермская Компания Нефтяного Машиностроения» (г. Пермь).

Телесистема **Геопласт-35.4** обеспечивает телеметрическое сопровождение процесса бурения и каротажа вертикальных, наклонных, наклонно-горизонтальных, горизонтальных, обсаженных, необсаженных скважин, боковых стволов. Телесистема обеспечивает измерение инклинометрических, каротажных и телеметрических данных о процессе бурения с передачей на поверхность по гидравлическому каналу связи положительными гидроимпульсами в режиме реального времени.



Оборудование скважинной компоновки

- пульсатор с тарельчатым клапаном и встроенным электрогенератором;
- зонд-инклинометр со встроенным модулем гамма-каротажа;
- батарейный модуль;
- резистивиметр высокочастотный индукционный 4-х зонный;
- гамма-зенитный модуль.

Наземное оборудование

- интерфейсный и барьерный блоки;
- монитор бурильщика;
- датчики давления и оборотов вала лебедки;
- компьютеры и программное обеспечение сервисного инженера;
- инструменты и приборы для сборки и тестирования телесистемы на поверхности.

Данные, передаваемые на поверхность в процессе бурения

- отклонитель, зенит, азимут, азимутальный угол по методу «коротких НУБТ»;
- фоновое гамма-излучение околотрубного пласта;
- удельное электросопротивление пласта (по фазовому и амплитудному методу измерения);
 - зенитный угол и фоновое гамма-излучение в точке перед ВЗД;
 - телеметрические данные о состоянии скважинной компоновки.



Режимы работы телесистемы

- автоматическое переключение режима работы на время роторного бурения;
- режим "зарезки";
- автоматическое переключение отклонителя с магнитного на гравитационный;
- смена CDS-листа по командам с поверхности;
- передача данных по протоколу WITS.

Погрешность измерения

Наименование	Диапазон	Погрешность
Зенитный угол	0 ÷ 180°	<u>+</u> 0,1°
Азимутальный угол	0 ÷ 360°	<u>+</u> 0,5°
Угол установки отклонителя	0 ÷ 360°	<u>+</u> 1,0°
Интенсивность гамма фона	0 ÷ 650 cps	± 5 cps
Разрешение гамма-каротажа по вертикали	< 160 мм	_
Диапазон удельного сопротивления пластов	0,005 ÷ 2000 Омм	<u>+</u> 0,5 Омм
Разрешение удельного сопротивления по вертикали	< 150 мм	-

Эксплуатационные параметры скважинной компоновки

Наименование	Значение
Диаметр, мм	89/121/172
Длина (минимальная-максимальная), м	515
Минимальный период обновления данных на поверхности, сек	7
Выдерживаемое давление и температура, МПа/ °С	124/125
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 компоновки в скважине, час	300
Возможность интегрирования приборов других производителей	есть

Телесистема Геопласт-35.4 разработана 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

