

Company: «STC GEOSTAR Ltd»

Address: Office 24, 42a, Vakhitova pr,
Naberezhnye Chelny, Russia, 423816, p.b. 16103


Tel/Fax: +7(8552) 399-222, 399-333

E-mail: gstar@gstar.ru, WWW: www.gstar.ru

ГЕОСТАР
GE

LA PRODUCCIÓN	EL CATÁLOGO CORTO	NOMBRE DEL PRODUCTO
	<p>Sistema de diagnóstico portátil GEOSTAR-111 (ECHOMETER + DINAMOMETRO + MEDIDOR DE FLUJO) Este sistema está diseñado para medir el nivel de líquido, la presión del casing, tomar cartas de superficies y de fondo, realizar pruebas de válvula fija y viajera, y calcular la producción del pozo y medir la tasa de flujo. Este sistema es altamente fiable y está comprobado en campo y con un precio muy ventajoso. Este es un sistema muy adecuado para optimizar sus pozos y mejorar la producción de petróleo.</p>	GEOSTAR-111
	<p>Echometer: El sistema GEOSTAR -111E, Este sistema está diseñado para medir el nivel de líquido y la presión del casing en un pozo de petróleo. Este es un sistema muy sensible. Este sistema puede ser equipado con unidad de recepción acústica para pozos de gas lift y una automática.</p>	GEOSTAR-111.E
	<p>Dynamometer: El sistema GEOSTAR -111D, este sistema está diseñado para registrar y guardar cartas de superficies y de fondo. Esto permite hacer un chequeo de las válvulas fijas y viajeras y calcular la tasa de producción. Este permite prevenir fallas del equipo de bombeo. Este sistema está adaptado para unidades de bombeo de lento movimiento. Este sistema puede ser utilizado con un polished rod o un dinamómetro horseshoe.</p>	GEOSTAR-111.D
	<p>Software EDWin. El programa EDWIN, sirve para ser utilizado con los sistema GEOSTAR -111, este sistema está diseñado para preparar el sistema para realización de las medidas con los sistema Geostar. El programa está diseñado para ser utilizado bajo ambiente</p>	EDWin
	<p>Medidor de flujo (con unidad de registro) Este sistema está diseñado para registrar la tasa de inyección de agua en un pozo inyector. La medición de tasa de flujo puede ser sincronizada con la medición de presión de cabeza (THP) y ser utilizada para hacer cálculos de campo. Es posible proveer el sistema con un transductor primario DPI, y un contador de flujo con salida de datos RS 232/ RS 485.</p>	GEOSTAR-SVU-102
	<p>Sistema automático estacionario ecometro. La unidad de registro para curvas de build-up (nivel de fluido, presión del casing, echo carta) según el esquema dado temporal sin la participación del operador.</p>	GEOSTAR-112
	<p>El manómetro-termómetro-humedadómetro autónomo (25/40/60/100 MPa). Se utiliza para la medida y el recuerdo en la memoria de energía libre los significaciones de los parámetros de la presión, temperatura y humedad del líquido en los pozos.</p>	MK-AMTV
	<p>El manómetro-termómetro de la boca (25/40 MPa). Se destina para la medida y recuerdo en la memoria de energía libre los significaciones de los parámetros de la presión según el tiempo. Conservación de larga duración de los resultados de investigaciones. Transmitir los datos a PC para análisis y fotocopiar de la cuenta.</p>	MK-MTU
	<p>El bloque del transmitir de los datos. Se usen para programar manómetros (MK-AMTV and MK-MTU) a puesta en marcha, confrontación de los datos del manómetro y examen de los datos recibidos en el mismo pozo, acopio de las mediciones, con el traslado subsiguiente a PC para tratamiento.</p>	GS-KPK-102

ГЕОСТАР
GE

	<p>El contador electrónico de la posición y velocidad. Se utiliza para el control y el registro de los parámetros del descenso, levantamiento de los dispositivos de pozo en el compuesto de los aparatos de las investigaciones de pozos hidrodinámicos y geofísico o en los sistemas similares. Se puede utilizarse junto con manómetros profundos.</p>	<p>MK-SPS</p>
	<p>El complejo de control de gasto del líquido. Se utiliza en industria de petróleo y gas: - durante hidroescucha y PPD; - para el control de presión y gasto del líquido en tiempo real. SE puede suministrar a los agregados móviles AC-32.</p>	<p>GEOSTAR-SVU-111</p>
	<p>Software experto HidraTest. El tratamiento cuantitativo de los resultados de las investigaciones hidrodinámicas (HDI) de estratos de petróleo y gas. Software se destina para la valoración de los parámetros de filtración y dinámicos de estrato cuando las condiciones son difíciles para HDI. Se utilizan gran número de las metodologías.</p>	<p>HydraTest</p>
	<p>Software para la optimización y selección de bombeo mecánico. Se usa para el diagnóstico de defectuosidades diferentes en el sistema. Se permite aumentar la extracción de petróleo o la efectividad de la explotación SGNU a 15-250%. Se puede usarse para el modelado del proceso del trabajo de SGNU y utilizarse para examinar defectuosidades típicas de las instalaciones de bombeo.</p>	<p>ARHAT-OPC 2.0</p>
	<p>Ultrasonic medidor de flujo. Consta de unas sondas, que trabajan por pares, como emisor y receptor. El convertidor de medida determina los tiempos de propagación del sonido en sentido y contrasentido del flujo en un medio líquido y calcula su velocidad de circulación a partir de ambos tiempos. Tienen transductores colocados a ambos lados del flujo.</p>	<p>GEOSTAR-DRN-102</p>
	<p>Vibrocomplejo Se utiliza para el control de vibrocondición de la instalación de pozo con el suministro de la metodología. El registro de instrumentos de vibrogramas de pozos, equipados con ESP. Es la base informacional para tomar las decisiones técnicas económicas efectivas por los especialistas de explotaciones petrolíferas.</p>	<p>GEOSTAR-VK</p>
	<p>El stand para tarar de sensores de dinamometro. El equipamiento se destina para tarar los sensores del dinamometro durante el proceso de usarlo, también después de la reparación.</p>	<p>MK-920</p>
	<p>El stand de neumarteria de patrón. Se destina para el experimento de ecometro en el proceso de las explotaciones, después de la reparación también.</p>	<p>MK-940</p>