



TERÁN SERVICIOS VENEZOLANOS, C.A.

RESEÑA HISTÓRICA



TERÁN SERVICIOS VENEZOLANOS, C.A.

Nace por iniciativa propia de inversionistas venezolanos, en el año 2004, con sede propia en la Costa Oriental del Lago del Estado Zulia, Venezuela, con la finalidad de ofrecer servicios de Guaya Fina, Guaya Electrica, Cañoneo con TCP, Guaya Gruesa, Fluidos de Perforación, Tubería Continua y Registros Electrónicos a Memoria e Ingeniería de Yacimientos a las industria petrolera, aportando a la creación de empleos en la zona y competir en el mercado nacional con empresas foráneas, generando ahorros y optimizando la producción con equipos y herramientas de última tecnología.



MISIÓN



Somos una empresa dedicada a las operaciones petroleras con Guaya Fina, Guaya Electrica, Cañoneo con TCP, Guaya Gruesa, Fluidos de Perforación, Tubería Continua y Registros Electrónicos a Memoria e Ingeniería de Yacimientos a las industria petrolera, labor desempeñada por personal altamente especializado y con equipos de la más alta tecnología, en búsqueda constante del mayor rendimiento hacia los clientes, centrados en el mejoramiento continuo de nuestras operaciones y de los indicadores de seguridad y calidad, brindando la mayor satisfacción a nuestros clientes.



VISIÓN



Ser líder indiscutible en el mercado Venezolano en operaciones de Guaya Fina, Guaya Electrica, Cañoneo con TCP, Guaya Gruesa, Fluidos de Perforación, Tubería Continua y Registros Electrónicos a Memoria e Ingeniería de Yacimientos a las industria petrolera, con la más alta capacidad operativa y tecnológica, siendo reconocida por nuestros clientes como una empresa de excelente confiabilidad operativa, ya que contamos con los recursos técnicos y humanos especializados en cada una de las áreas de la empresa, reflejándose en el mejoramiento continuo de la calidad de vida de los mismos.



POLÍTICAS SIAHO



Nuestra empresa, dedicada a los servicios de Guaya Fina, Electrica, Cañoneo y Guaya Gruesa como principales actividades, en aras de mantener un ambiente de trabajo basado en la seguridad de prevención de incidentes y accidentes, impactos al medio ambiente, higiene y salud ocupacional, se compromete al fiel cumplimiento de su política SIAHO, la cual establece lo siguiente:

- Proteger y prevenir a sus trabajadores de los accidentes e incidentes y enfermedades ocupacionales a los cuales están expuestos.
- Velará y acatará el cumplimiento de todas las leyes, reglamentos y normativas vigentes nacionales e internacionales en materia SIAHO.
- Será garante de promover la educación, formación y capacitación tomando en cuenta toda nuestra estructura organizacional.

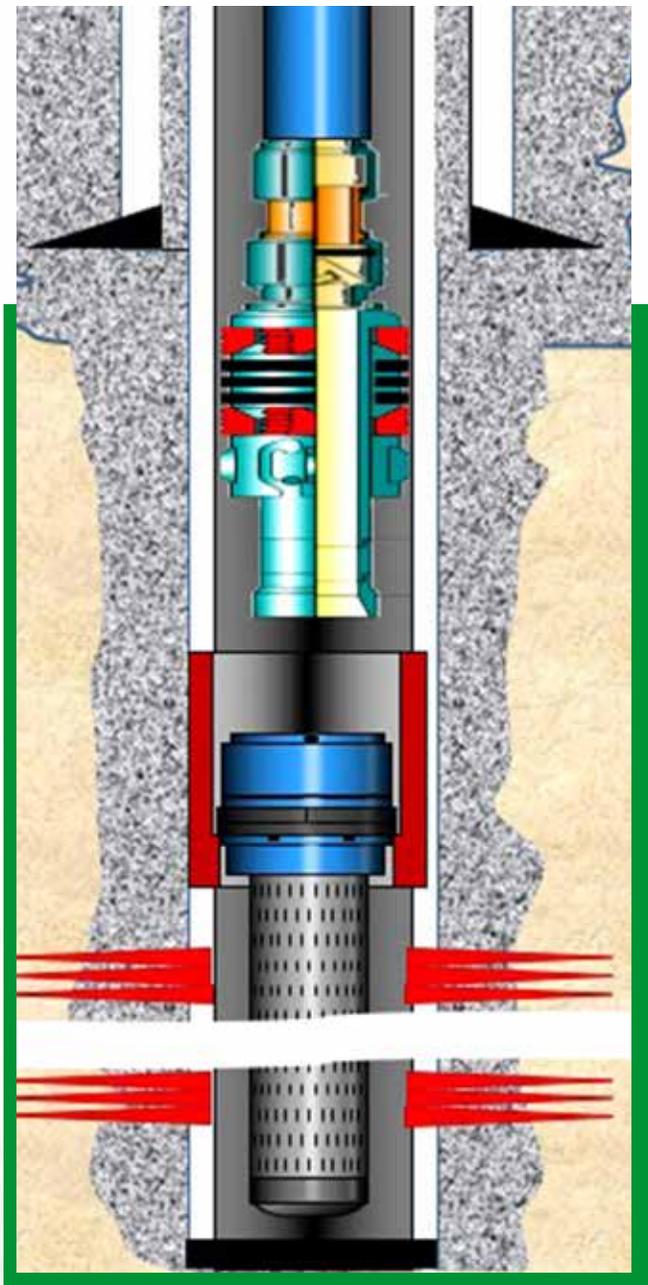


The background of the slide features a low-angle, silhouetted view of an oil drilling rig against a bright, hazy sky at sunset or sunrise. In the foreground, the silhouettes of five workers wearing hard hats are visible, standing on a platform or deck. The overall scene conveys an industrial and professional atmosphere.

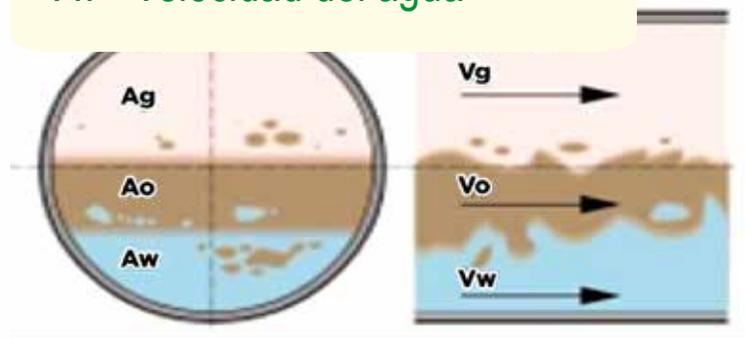
TESERVENCA

Es una empresa con visión
clase mundialista que
se encuentra, técnica y
profesionalmente, en
capacidad de operar un
campo petrolero del bloque
Boyacá localizado en la Faja
Petróliera del Orinoco.

Intervención de pozos con taladros convencionales con potencia entre 350 y 1500 Hp. En conjunto con los taladros, utilización de equipos de bajo balance para la intervención de pozos con baja presión de yacimiento, Intervención de pozos someros con baja presión de yacimiento con equipos de tubería concéntrica (Sand vac/Well vac).

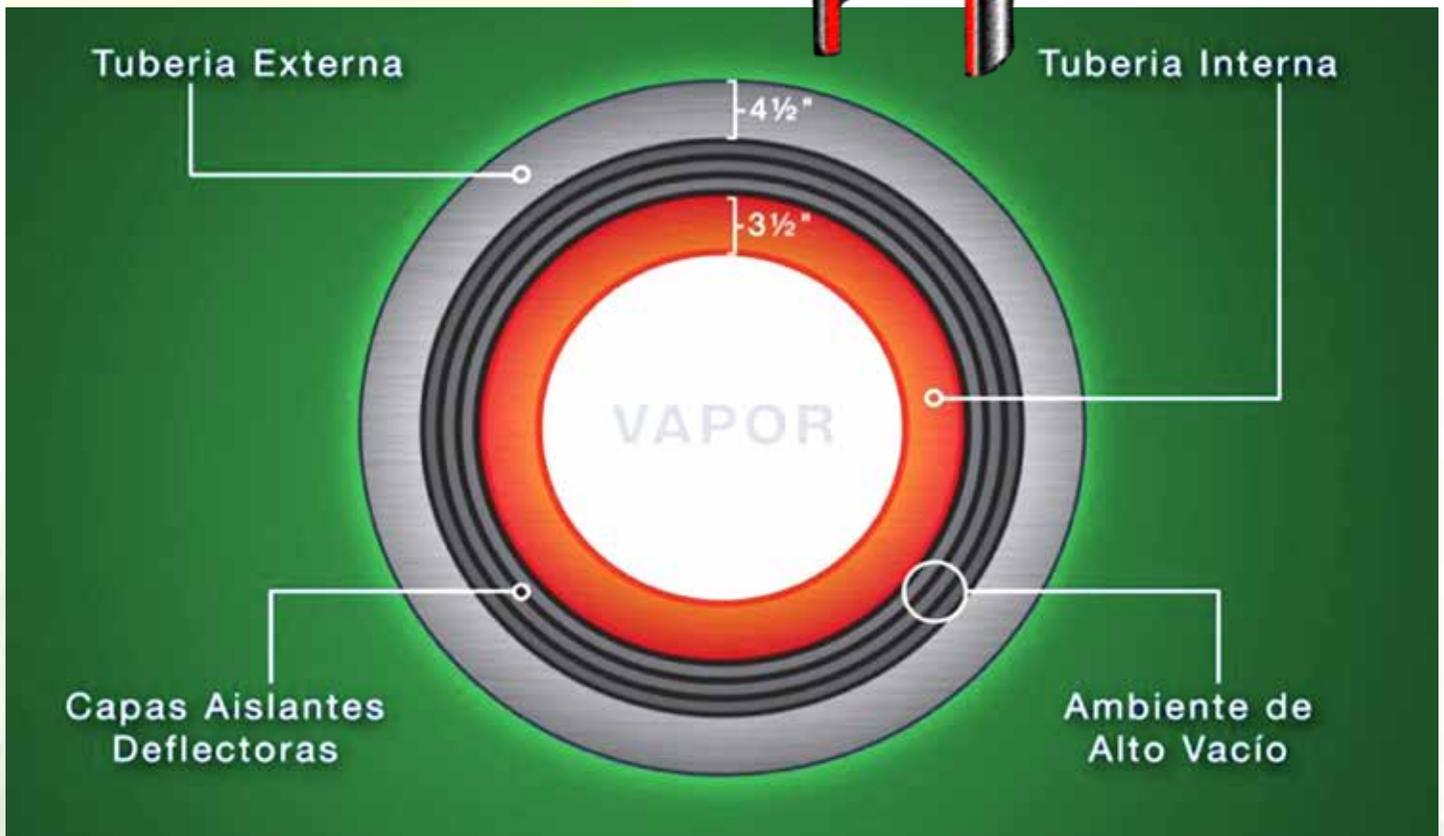
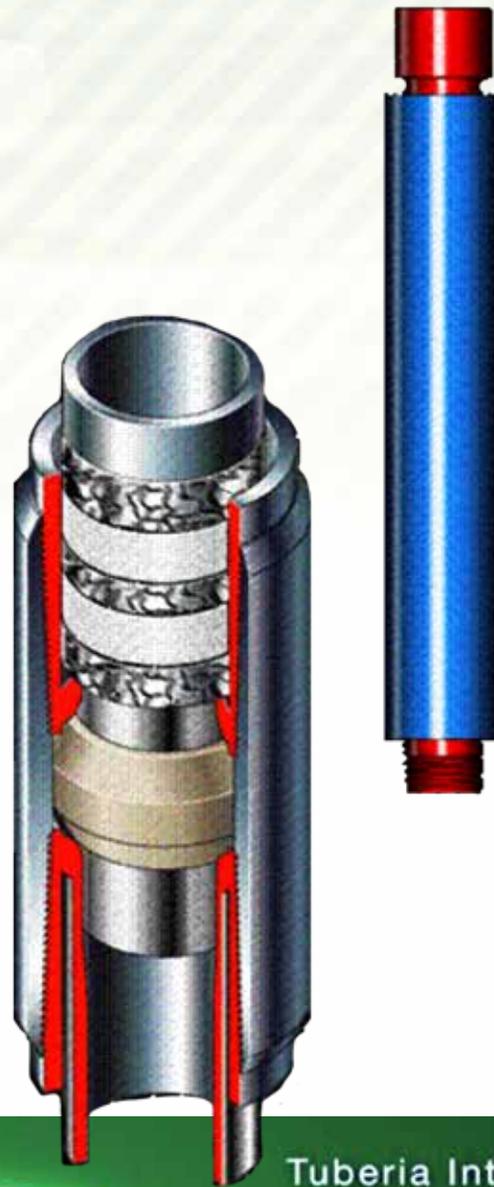


A_g - Área ocupada por el gas
 A_o - Área ocupada por el petróleo
 A_w - Área ocupada por el agua
 V_g - Velocidad de gas
 V_o - Velocidad del petróleo
 V_w - Velocidad del agua



En apoyo al mejoramiento de la producción, realizar medición de la producción con equipos de medición multifásica y pruebas de pozos (Well Testing) que coadyuva al mejoramiento de la caracterización de los yacimientos, prevención de la conificación del agua, optimar los sistemas de levantamiento, a la prueba de pozos inestables y, en consecuencia, a incrementar la producción de petróleo.

Procura de equipos y materiales relacionados con la industria petrolera en general, tales como: a) Productos químicos para el tratamiento del crudo y sistemas de fluidos para perforación, rehabilitación y completación de pozos, b) Generadores portátiles de vapor, c) Tubería concéntrica ultra aislada para completación de pozos con inyección de vapor y cualquier tipo de tubular de uso petrolero.



REGISTRO DE PRODUCCIÓN CON MEMORIA (PLT)



OBJETIVOS GENERALES:

- Evaluación del perfil de producción o inyección.
- Detección de problemas a nivel de pozo.
- Integración con pruebas de Buil-Up y Fall Off.

OBJETIVOS ESPECIFICOS:

- Evaluar el sistemas de levantamiento artificial (Gas Lift).
- Evaluar el perfil de producción e inyección.
- Evaluar la hermeticidad en el sistema del pozo, fuente de producción del fluido indeseado.
- Evaluar estimulaciones.
- Identificar la existencia del flujo cruzado.

IDENTIFICACIÓN DE PROBLEMAS:

Pozos productores:

- Irrupción temprana.
- Irrupción tardía.

Pozos inyectoros:

- Perfil de inyección irregular.
- Bajo nivel de inyección.
- Flujo cruzado.
- Inyección fuera de zona.
- Razón de movilidad.
- Interferencia.

Diseño de la prueba:

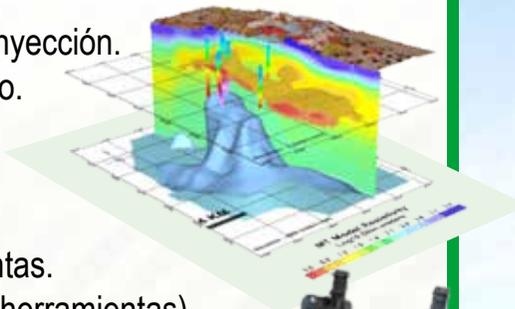
- Objetivos.
- Condición de producción o inyección.
- Condición mecánica del pozo.
- Historia del pozo.

Análisis cualitativo:

- Calidad de la data.
- Efectos de pozo y herramientas.
- Análisis de la data obtenida (herramientas).
- Paradas estacionarias.

Análisis cuantitativo:

- Cálculos de velocidad aparente.
- Calculo de caudales totales y por intervalo.
- Análisis de la data obtenida (herramientas).
- Comparación con análisis cualitativo.



MODELOS DE INTERPRETACIÓN

GERENCIA INTEGRADA DE YACIMIENTOS



- Proyectos de estudios integrados de yacimientos para generación de oportunidades.
- Detección de oportunidades de incremento de producción en pozos activos y por reactivación de pozos inactivos.
- Estudios de exploración de campos maduros o depletados.
- Análisis de yacimientos no convencionales.
- Proyectos y servicios en definición o revisión del plan integral de explotación sub suelo y superficie.
- Servicios de elaboración de propuesta optima del modelo gerencial del activo.
- Gerencia del agua: análisis técnico económico de la producción no deseada de agua de formación.
- Solución sub suelo superficie para optimizar el manejo de yacimientos garantizando el recobro de hidrocarburos.
- Visualización e interpretación de sísmica 2D y 3D.
- Sistemas de evaluación de riesgos.
- Análisis, diagnóstico y diseño de pozos.



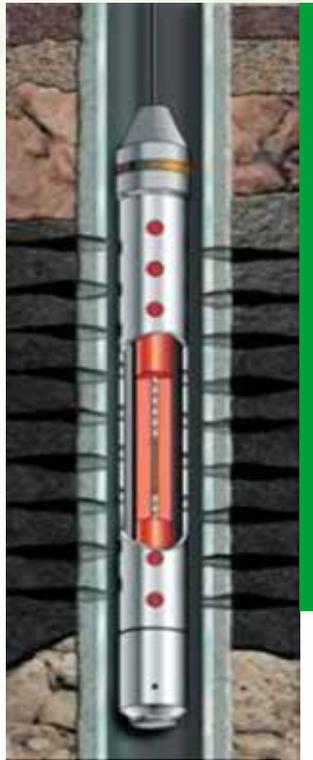
GERENCIA DE OPTIMIZACIÓN DE PRODUCCIÓN

- Estudios de prueba de pozos, recolección de muestras de fluidos, separación de gas/liquido, deshidratación de crudo, inyección de agua, inyección de vapor, sistemas de diluentes.
- Proyectos de control y seguimiento de producción de tres fases (Agua, Gas y Crudo).
- proyecto de definición en métodos de producción en pozos de completación original.





PRUEBAS CON SENSORES ELÉCTRICOS



análisis es determinar la presión estática del yacimiento si necesidad de esperar semanas o meses para que la presión del yacimiento se estabilice. Con el uso del cierre a nivel de punta de tubería se evita la producción diferida y la data es particularmente la del fondo.

Registros especiales:

- Toma de datos con sensor durante el cambio VGL.
- Cañoneo activado con memoria (bajo y sobre balance).
- Toma de datos con sensor para mandril de Gas Lift.
- Cementación de tapones con detonador a memoria.
- Perforación de orificio para abandono de pozo.
- Sensor para válvula de cierre en fondo.
- Echo Meter.

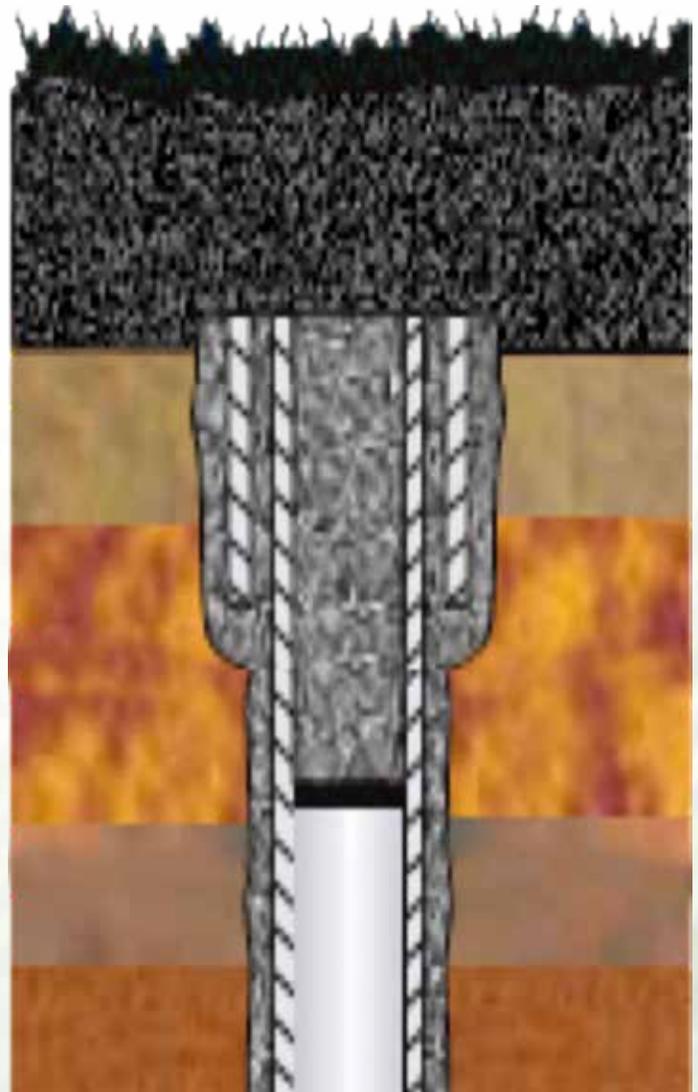
REGISTRO ESTÁTICO / DINÁMICO:

- **Registro estático:** obtenemos el gradiente de presión y temperatura del volumen de fluido, detectamos nivel de fluido, las fases presentes en el pozo y la presión de fondo con la utilización de sensores electrónicos de memoria. Para esta se requiere que el pozo este cerrado a producción.

- **Registro dinámico:** obtenemos la presión de fondo fluyente utilizando sensores electrónica de memoria, cuantificando la magnitud y el ciclo de flujo o cabeceo, observamos la existencia o no de filtraciones o hueco en tubería y verificamos el buen funcionamiento del sistemas de levantamiento artificial por Gas Lift.

Registro de restauración:

- BUID UP: obtenemos datos y realizamos el estudio de un yacimiento a través de un pozo que ha sido cerrado temporalmente, para tal finalidad utilizamos sensores electrónicos de memoria y válvulas de cierre de fondo. Uno de los principales objetivos de este



SERVICIO MECÁNICOS CON GUAYA FINA



- Chequeo de fondos de pozo.
- Reemplazo de válvula de Gas Lift.
- Instalación y remoción de mandriles.
- Instalación y remoción de válvula de seguridad.
- Instalación y remoción pack off.
- Instalación y remoción de separation tool.
- Apertura y cierre de mangas de producción.
- Pesca de herramientas.
- Completación de pozos (Lago o Tierra).
- Pruebas de pre aislamiento con vapor.





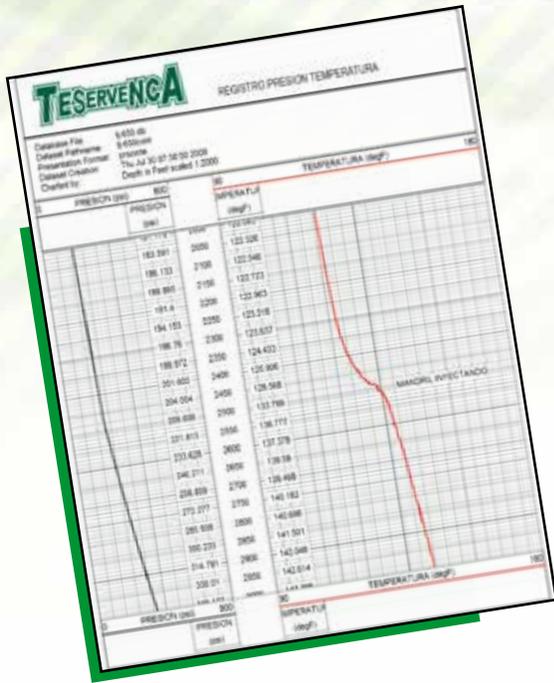
UNIDAD DE REGISTRO Y PLATAFORMA



UNIDAD DE REGISTRO PORTATIL



HERRAMIENTA PRESIÓN-TEMPERATURA



**PRESION - TEMPERATURA 1-3/8" OD.
350° F Y 15,000 PSI.**



ECHOMETER Y SONOLOG

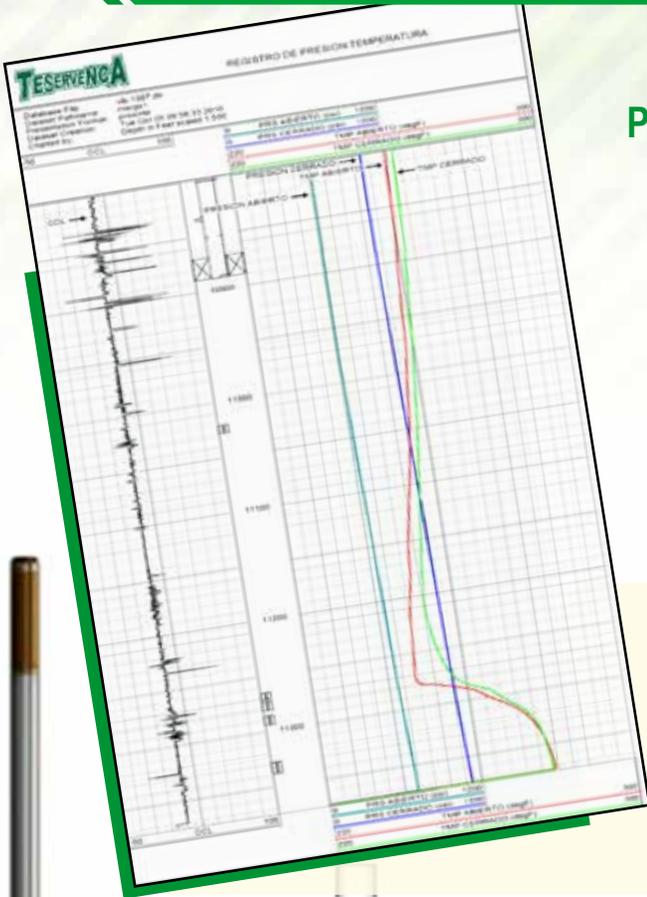


- Nivel de fluido
- Prueba de restauración de presión o declinación de presión.
- Optimación de bombeo mecánico con carta dinográfica



HERRAMIENTA PRESIÓN-TEMPERATURA CONTINUO Y PRODUCCIÓN PLT

PRESION - TEMPERATURA 1-3/8" OD.
350° F Y 15,000 PSI.



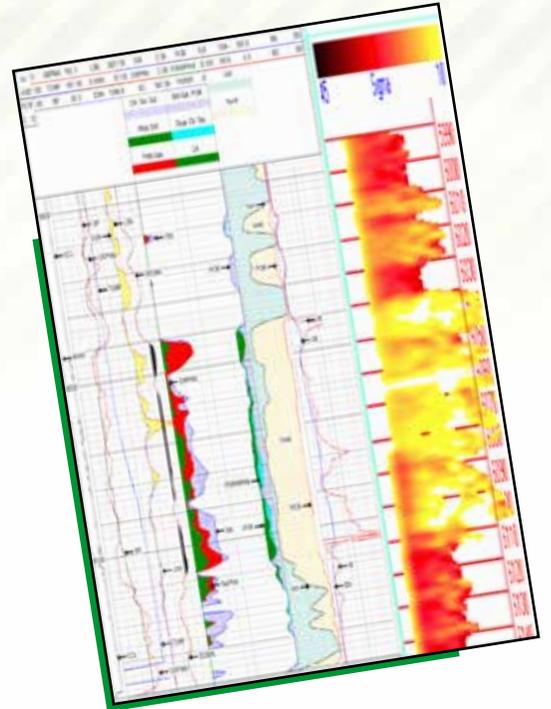
- Inspección de tubería
- Temperatura de respuesta rápida
- Gamma ray – CCL
- Presion temperatura y ruido
- Capacitancia/densidad y medidor de flujo



HERRAMIENTA DE CIERRE DE FONDO

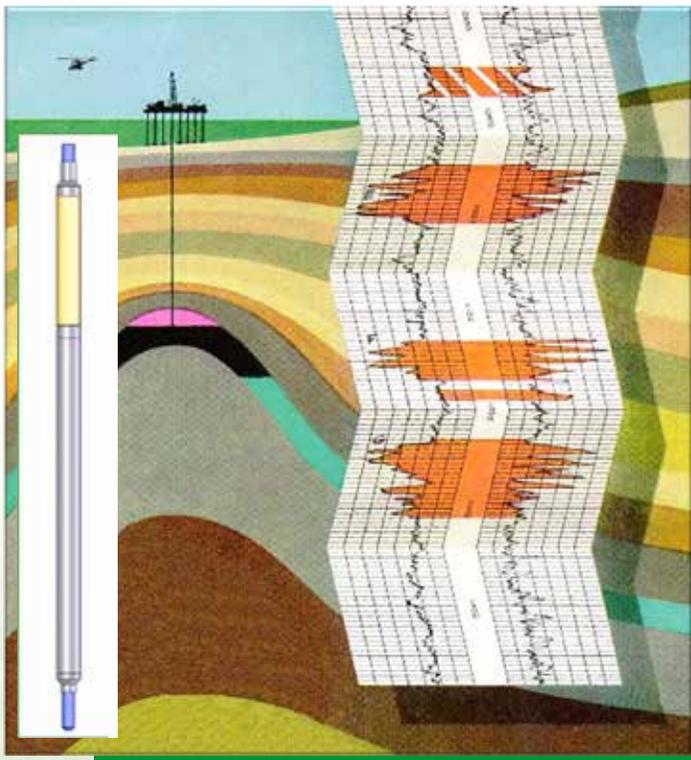


**PRESION - TEMPERATURA 1-3/8" OD.
350° F Y 15,000 PSI.**



HOYO ENTUBADO

GAMMA RAY CCL



**PERFORATING GAMMA
RAY CCL 1-11/16" OD.
350° F Y 20,000 PSI.**

**PERFORATING GAMMA
RAY CCL 3-1/8" OD.
350° F Y 18,000 PSI.**

**LOGGING GAMMA
RAY CCL 1-11/16" OD.
350° F Y 18,000 PSI.**

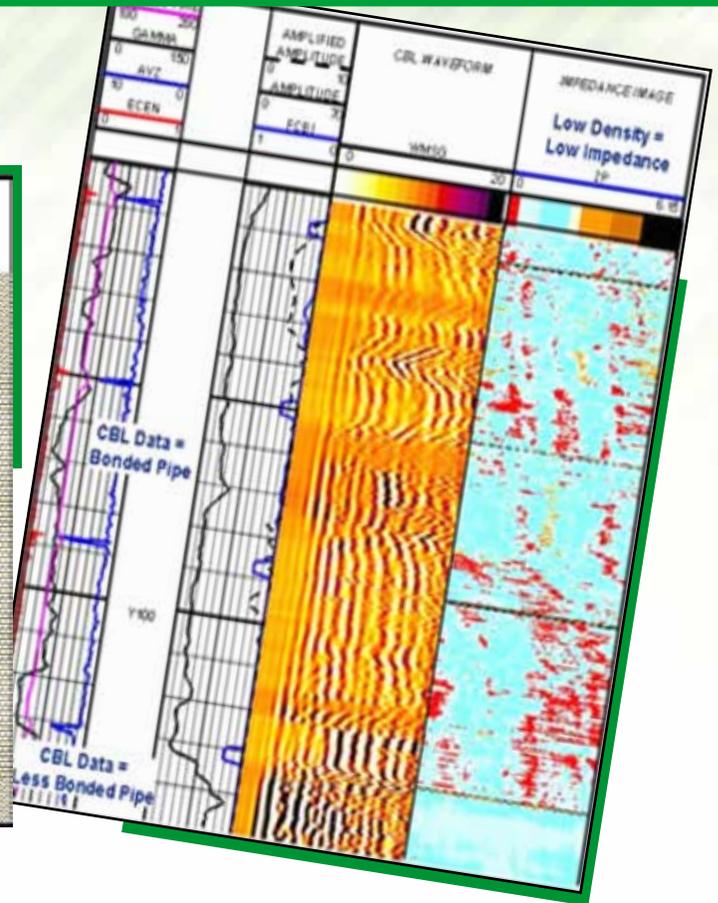
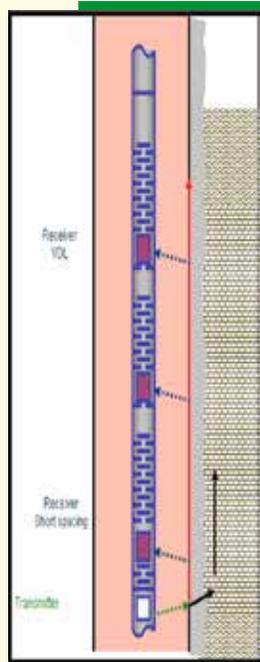


HERRAMIENTA DE CALIDAD DE CEMENTO

**RADIUS
INCREMENTED BOND
DE 1-11/16" OD.
400° F Y 20,000 PSI**

**DUAL RECEIVER
CEMENT BOND TOOL
DE 2-7/16" OD.
400° F Y 20,000 PSI**

**RADIUS
INCREMENTED BOND
DE 2-3/4" OD.
400° F Y 20,000 PSI**



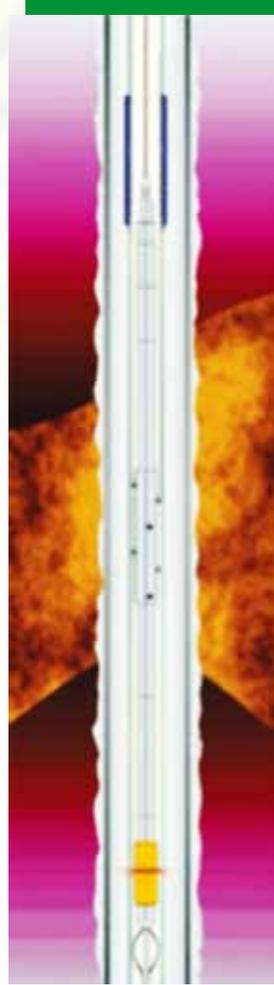
TAPON DE CEMENTO



**Temperatura Máxima
de Trabajo: 500 °F**



SERVICIOS DE GUAYA ELECTRICA

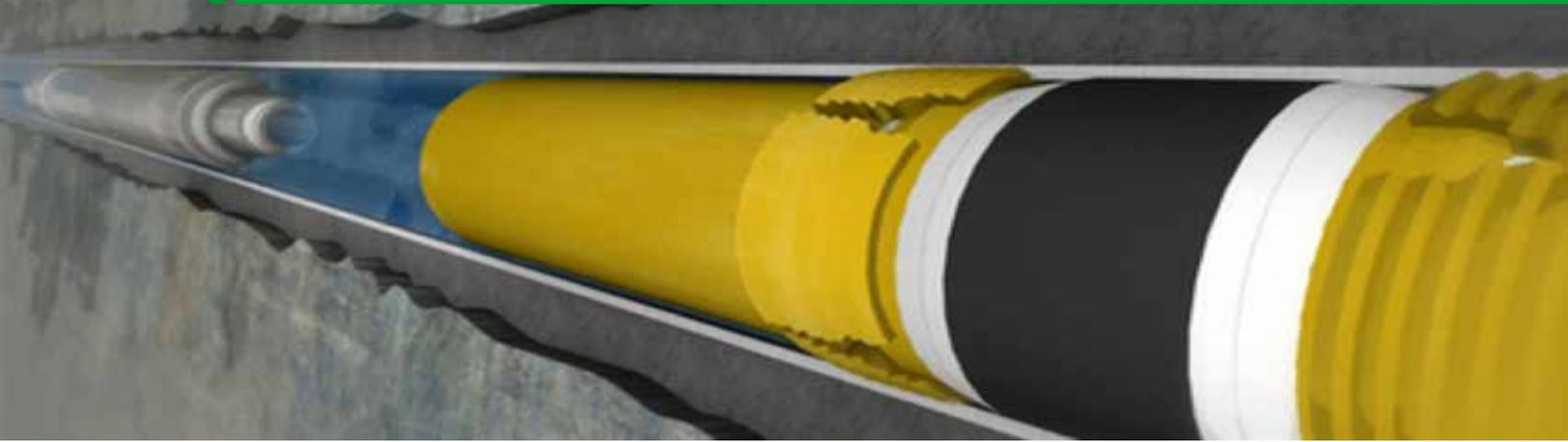


- Corte químico de tubería.
- Instalación de tapones y empacadoras.
- Servicio de tubing punch.
- Detección de punto libre (free point).
- Desenrosque mecánico (back off).
- Cañoneo con casing gun.
- Servicio de dump bayler.





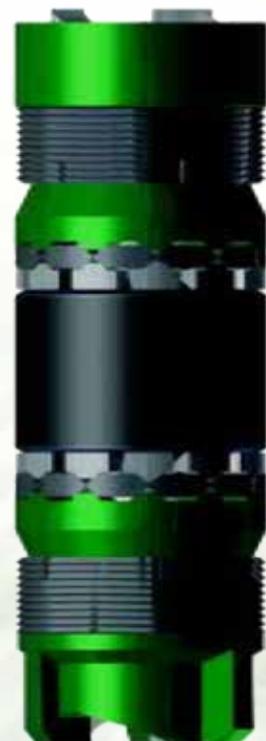
ASENTAMIENTO CON GUAYA ELECTRICA



SETTING TOOL
SETTING TOOL N# 5,
TUBERIAS: 2-3/8''-2-7/8''

SETTING TOOL N# 10,
TUBERIAS: 3-1/2''-5''

SETTING TOOL N# 20,
TUBERIAS: 5-1/2''-9-5/8''



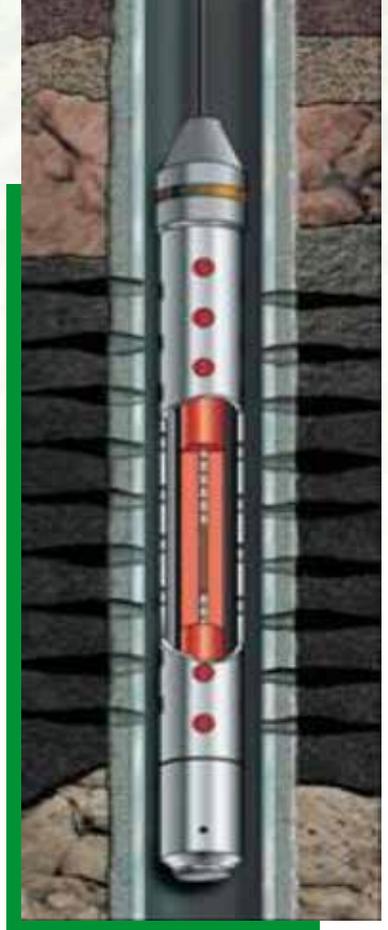
CAÑONEO CON GUAYA ELECTRICA

2-1/8", 6 TTP, 4 TPP 60 Y 90 GRADOS FASES

2-7/8", 6 TTP, 4 TPP 60 Y 90 GRADOS FASES

3-3/8", 6 TTP, 4 TPP 60 Y 90 GRADOS FASES

4-5/8", 12 TTP, 8 TPP, 6 TPP Y 4 TTP 45, 60, 90 Y 120 GRADOS FAS



1-11/16", 6 TTP, 4 TPP 60 Y 90 GRADOS FASES

2-1/8", 6 TTP, 4 TPP 60 Y 90 GRADOS FASES

2-1/2", 6 TTP, 4 TPP 60 Y 90 GRADOS FASES

SPIRAL



LINK JET



TUBING GUN



TUBING PUNCHER 1-9/16" Y 2-1/8", 4 TPP



3/8" -1/2"
PENETRACION



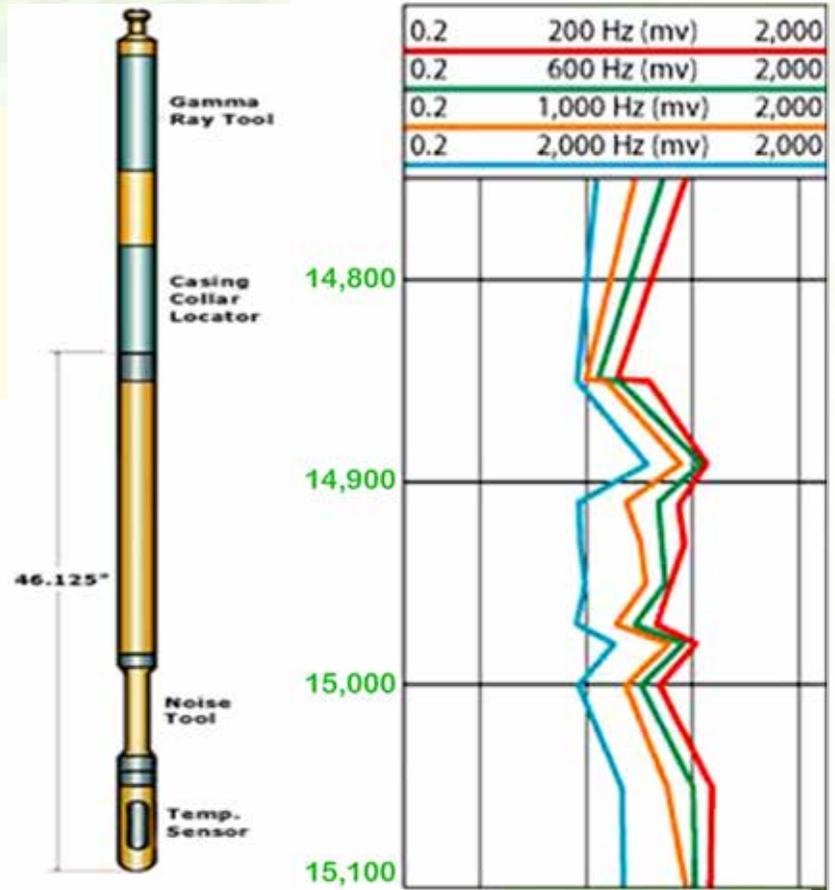
3/8" -1/2"
PENETRACION



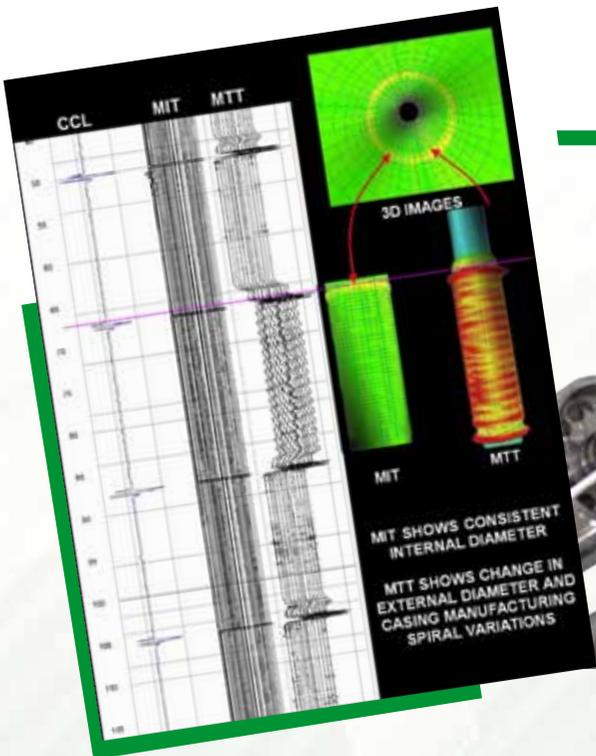
1/2" -5/8"
PENETRACION

HERRAMIENTA DE RUIDO Y TEMPERATURA

AUDIO TRASER
1-11/16" OD.
400° F Y 20,000 PSI.



INSPECCIÓN DE TUBERIAS



DUMP BAILER



BAILER 1-11/16"

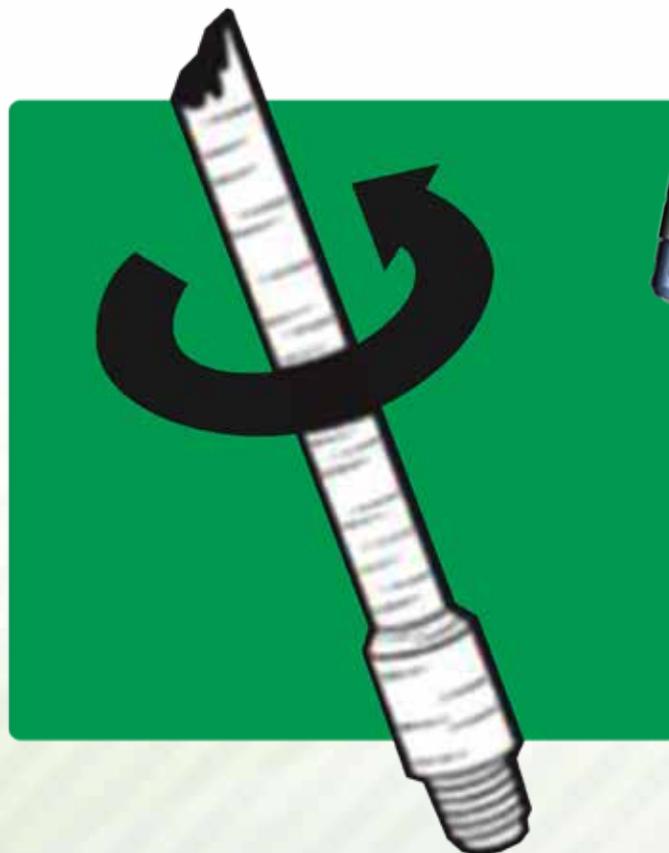
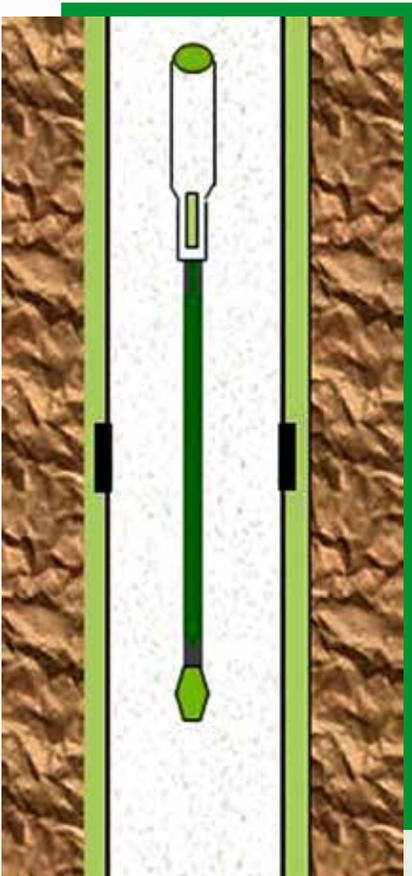
BAILER 2-1/8"

BAULER 3"

BACK OFF Y STRING SHOT



TEMPERATURA MÁXIMA DE TRABAJO: 525° F Y 20,000 PSI.





UNIDADES DE TRANSPORTE, CARGA Y LOGISTICA



CABLE e-SLICKLINE



El cable GEO PSI e-Slickline es capaz de ofrecer muchos servicios y aplicaciones que los cables de e-Línea y Líneas de Cortes tradicionales realizan.

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES:

CABLES TRADICIONALES		
Diameter	Lbs./ 1000 Feet	Breaking Strength
0.092"	22.6 lbs.	1,830 lbs.
0.108"	31.2 lbs.	2,490 lbs.
0.125"	41.8 lbs.	3,300 lbs.
0.160"	68.4 lbs.	5,120 lbs.
e-Slickline		
Diameter	Lbs./ 1000 Feet	Breaking Strength
0.160"	51.0 lbs.	2,140 lbs.

- Clasificación de temperatura hasta 300 ° C.
- Conductores simples o múltiples.
- Marcas adicionales de profundidad para confirmación de las profundidades de aterrizaje.
- Fuerte resistencia a la tracción. Adecuado para roldanas cableadas estándar.
- Acero inoxidable 316L para protección contra la corrosión.

APLICACIONES:

- Drop Spool: herramientas de memoria "Real Time".
- SRO: Lectura de superficie de presión y temperatura de fondo de pozo.
- Registro de producción: registro de producción en tiempo real de Slickline.
- Cámara de fondo de pozo: Diagnósticos avanzados.
- Registro de alta temperatura: trabajo de SRO y Flask.
- Sistema suspendido permanente medidor de fondo recuperable para pozos de inyección, inundaciones de agua, pozos ESP y pozos de observación.



WELLHEAD PRESSURE CONTROL ASSEMBLY

Bottomhole



Wireline BOP's



Ratigan



- Outside Diameter: 0.160"
- Material: 316L Stainless
- Wall Thickness: 0.03"
- Conductor: 18 AWG
 - Conductor Resistance: 5.6Ω / 1000'
 - Armor Resistance: 22.5Ω / 1000'
 - Mechanical Rating: 20,000 psi





RIF.: J312182164

Sede Principal: Calle Coto Paúl entre carreteras N y O
Edif. TESERVENCA Ciudad Ojeda - Estado Zulia.

Teléfonos: +58-414-675372 / +58-414-1680023 / +58-412-0671227 / +58-265-6412078 / 6413766.

Oficina Maracaibo: Torre Financiera BOD, calle 77 con av. 17, 5 de Julio, piso 2.

Teléfonos: +58-261-7930225 / 7935502 / 7934100 / 7933688.

Sucursal ANACO: Av. José Antonio Anzoategui, Km. 106, **Teléfono:** +58-282-4224719.

Email: teservenca@yahoo.com / teservenca@cantv.net / teservenca@gmail.com

www.TESERVENCA.com