

ENGIPETROL COLOMBIA S.A.S

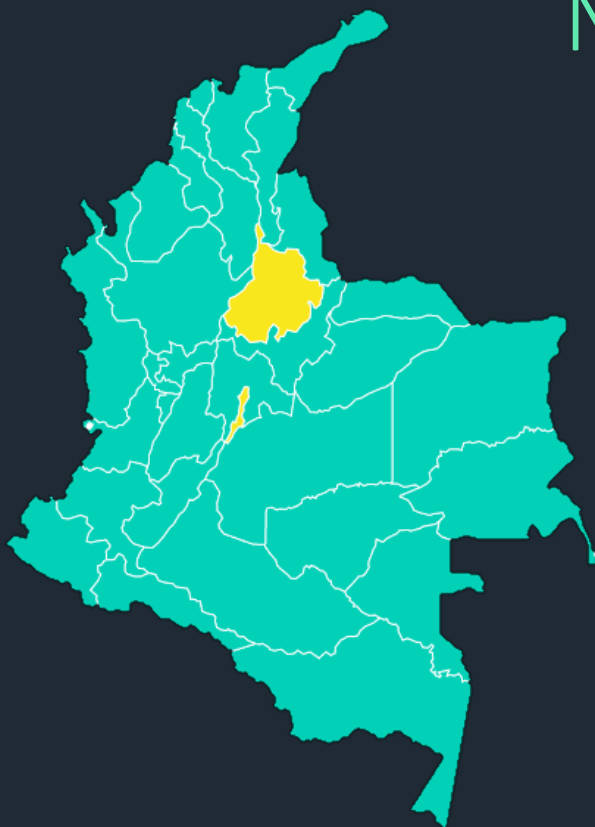
Imparcialidad, Independencia, Integridad y confidencialidad



Objeto:

Engipetrol Colombia S.A.S. es una empresa Colombiana, con sede en Ecuador especializada en brindar servicios de inspección técnica de taladros de perforación, sus componentes, ensayos no destructivos, pruebas hidrostáticas, roscado de conexiones OCTG Y RSC venta y renta de tubulares, herramientas de perforación y completamiento.

NUESTRAS INSTALACIONES



OFICINA BOGOTÁ D.C.

BASE BARRANCABERMEJA, SANTANDER

Dirección: Km 11 Vía Barrancabermeja (El centro)

Teléfonos:

3162454965 – 3023746925

Correo: operaciones.colombia@engipetrol.com
administracion.colombia@engipetrol.com

COLOMBIA



CERTIFICACIÓN ONAC ISO/IEC 17020



ONAC ACREDITADO

ONAC ACREDITA A:
ENGIPETROL COLOMBIA S.A.S

NIT. 901.322.983-5

**Km 11 Vía Barrancabermeja – El Centro,
Barrancabermeja, Santander, Colombia**

La acreditación de este Organismo de Evaluación de la Conformidad se ha realizado con respecto a los requisitos especificados en la norma internacional:

ISO/IEC 17020:2012

Requisitos para el funcionamiento de diferentes tipos de organismos que realizan la inspección

Esta Acreditación es aplicable al alcance establecido en el anexo de este certificado. Identificado con el código:

20-OIN-021

Página 1 de 5 FR 3.5.3-03 V5 Aprobado 2021-09-01

Fecha publicación del Otorgamiento: 2021-05-07

Fecha de Renovación:

Fecha publicación última actualización: 2022-12-02

Fecha de vencimiento: 2024-05-06

La vigencia de este certificado puede ser verificada en onac.org.co/directorio-de-acreditados/buscarpor-organismo o escaneando el código QR



Alfonso Giraldo
Director Ejecutivo

CERTIFICACIONES

ONAC – ISO/IEC 17020

ALCANCE

- DRILL PIPE
- TUBING
- CASING
- SOLDADURAS
- GRILLETES
- ESLINGAS
- ELEVADORES
- CUÑAS
- PRUEBAS HIDROSTÁTICAS

SISTEMA DE GESTIÓN INTEGRADO COLOMBIA



BUREAU VERITAS
Certification

ENGIPETROL COLOMBIA SAS
Entidad Contratante: Km 11 Via Barrancabermeja – El centro
Barrancabermeja, Santander, Colombia

BVQI Colombia Ltda. certifica que el Sistema de Gestión de la organización ha sido auditado y se ha encontrado conforme con los requerimientos de las normas de Sistema de Gestión que se detallan a continuación

ISO 9001:2015
Alcance de Certificación

INSPECCIÓN POR ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS PARA TUBERÍA DE PRODUCCIÓN, PERFORACIÓN Y TRANSPORTE; HERRAMIENTAS, ACCESORIOS Y ELEMENTOS PARA EL SECTOR DE HIDROCARBUROS
No Aplicabilidad: 6.3 Diseño y Desarrollo de Los Productos y Servicios.

Fecha de Inicio del Ciclo Original de Certificación: 17 diciembre 2021
Fecha de Vencimiento del ciclo previo: N/A
Fecha de Auditoría de Certificación: 05 octubre 2021
Fecha de Inicio del ciclo de Certificación: 17 diciembre 2021
Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión de la organización, este certificado vence el: 16 diciembre 2024

Certificado No. CO21.09751 Versión No. 1 Fecha de Revisión: 17 diciembre 2021

Caroline Prieto Carranza
Gerente Técnico

Director del Organismo de Certificación: BVQI Colombia Ltda. Carrera 16 No 97-40 Torre 1 Oficina 401, Bogotá D.C. – Colombia

Cualquier alteración adicional relativa al alcance de este certificado y a la aplicabilidad de los requerimientos del Sistema de Gestión, puede obtenerse consultando a la organización.

Para comprobar la validez de este certificado por favor verificar en la página web www.bureauveritascertification.com.co

ONAC Certificado Template single side rev02 7-1-11 30 diciembre 2020

BUREAU VERITAS
Certification

ENGIPETROL COLOMBIA SAS
Entidad Contratante: Km 11 Via Barrancabermeja – El centro
Barrancabermeja, Santander, Colombia

BVQI Colombia Ltda. certifica que el Sistema de Gestión de la organización ha sido auditado y se ha encontrado conforme con los requerimientos de las normas de Sistema de Gestión que se detallan a continuación

ISO 14001:2015
Alcance de Certificación

INSPECCIÓN POR ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS PARA TUBERÍA DE PRODUCCIÓN, PERFORACIÓN Y TRANSPORTE; HERRAMIENTAS, ACCESORIOS Y ELEMENTOS PARA EL SECTOR DE HIDROCARBUROS

Fecha de Inicio del Ciclo Original de Certificación: 17 diciembre 2021
Fecha de Vencimiento del ciclo previo: N/A
Fecha de Auditoría de Certificación: 05 octubre 2021
Fecha de Inicio del ciclo de Certificación: 17 diciembre 2021
Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión de la organización, este certificado vence el: 16 diciembre 2024

Certificado No. CO21.09750 Versión No. 1 Fecha de Revisión: 17 diciembre 2021

Caroline Prieto Carranza
Gerente Técnico

Director del Organismo de Certificación: BVQI Colombia Ltda. Carrera 16 No 97-40 Torre 1 Oficina 401, Bogotá D.C. – Colombia

Cualquier alteración adicional relativa al alcance de este certificado y a la aplicabilidad de los requerimientos del Sistema de Gestión, puede obtenerse consultando a la organización.

Para comprobar la validez de este certificado por favor verificar en la página web www.bureauveritascertification.com.co

ONAC Certificado Template single side rev02 7-1-11 30 diciembre 2020

BUREAU VERITAS
Certification

ENGIPETROL COLOMBIA SAS
Entidad Contratante: Km 11 Via Barrancabermeja – El centro
Barrancabermeja, Santander, Colombia

BVQI Colombia Ltda. certifica que el Sistema de Gestión de la organización ha sido auditado y se ha encontrado conforme con los requerimientos de las normas de Sistema de Gestión que se detallan a continuación

ISO 45001:2018
Alcance de Certificación

INSPECCIÓN POR ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS PARA TUBERÍA DE PRODUCCIÓN, PERFORACIÓN Y TRANSPORTE; HERRAMIENTAS, ACCESORIOS Y ELEMENTOS PARA EL SECTOR DE HIDROCARBUROS

Fecha de Inicio del Ciclo Original de Certificación: 17 diciembre 2021
Fecha de Vencimiento del ciclo previo: N/A
Fecha de Auditoría de Certificación: 05 octubre 2021
Fecha de Inicio del ciclo de Certificación: 17 diciembre 2021
Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión de la organización, este certificado vence el: 16 diciembre 2024

Certificado No. CO21.09752 Versión No. 1 Fecha de Revisión: 17 diciembre 2021

Caroline Prieto Carranza
Gerente Técnico

Director del Organismo de Certificación: BVQI Colombia Ltda. Carrera 16 No 97-40 Torre 1 Oficina 401, Bogotá D.C. – Colombia

Cualquier alteración adicional relativa al alcance de este certificado y a la aplicabilidad de los requerimientos del Sistema de Gestión, puede obtenerse consultando a la organización.

Para comprobar la validez de este certificado por favor verificar en la página web www.bureauveritascertification.com.co

ONAC Certificado Template single side rev02 7-1-11 30 diciembre 2020

GUÍA RUC Y DECRETO 1072

**RUC®**
Registro Uniforme
para Contratistas

ruc@ccs.org.co

DCA-0001530

Señores

**EMPRESAS DEL SECTOR DE
HIDROCARBUROS**

El **CONSEJO COLOMBIANO DE SEGURIDAD**, certifica que la empresa **ENGIPETROL COLOMBIA S.A.S.**, se encuentra inscrita en el Registro Uniforme de Evaluación del Sistema de Gestión de Seguridad, Salud en el Trabajo y Ambiente para Contratistas RUC®, desde el 04 de Abril de 2022 con vencimiento el 04 de Abril de 2023.

La auditoría inició el 04 de Abril de 2022 y finalizó el 05 de Abril de 2022 obteniendo una calificación de 89.00%.

La presente certificación se expide el 02 de Junio de 2022.

Cordialmente:

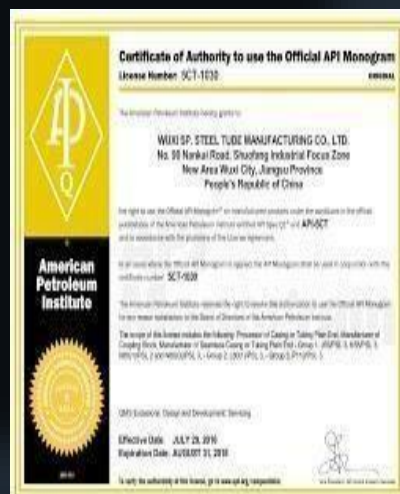


Maira Luz Sarmiento
Directora Técnica
cc Folder Empresa

**CCS**
Consejo Colombiano
de Seguridad

ccs.org.co

SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN



CERTIFICACIONES

- ✓ SAE CERTIFICACIÓN – ACREDITACIÓN INS 16-004
- ✓ API 5 CT
- ✓ API 7-1
- ✓ API 7-2
- ✓ ISO-4763
- ✓ ISO 9001 – 2015
- ✓ API Q1 9th Edición
- ✓ ASTM MEMBER SHIP
- ✓ SNT TC1A MEMBER SHIP



Material Properties		Imperial	Metric
Yield Stress (ksi) (σ _y)		80,000	551.841
Tensile Stress (ksi) (σ _t)		80,000	551.841
Tensile Stress (ksi) (σ _t)		80,000	551.841
Hardness (ksi) (HRC)		22	241
Pipe Dimensions & Weight			
Outside Diameter, Nominal (in)		3.500	88.90
Weight, Nominal (lbm/ft)		9.25	13.69
Wall Thickness, Nominal (in)		0.254	6.40
Inside Diameter, Nominal (in)		2.992	76.00
API 5 CT Diameter (in)		3.000	76.20
Minimum Drill Diameter (in)		N/A	N/A
Cross Section, Nominal (sq. in)		2.580	1670.98
Pipe Load Capacities			
Tensile Yield (lb)		207,200	921.871
Internal Yield Pressure (psi)		15,160	1050.00
Collapse Pressure (psi)		15,540	1082.00
Hydrostatic Test Pressure (psi)		9,300	64.121
Connection Dimensions			
Connection OD (in)		4.500	114.30
Special Clearance OD (in)		N/A	N/A
Connection ID (in)		2.992	76.00
Coupling Length (in)		5.100	129.54
Make-up Loss (in)		2.500	63.50
Threads per inch (tpi)		7	3.00
Connection Torque Capacities			
Minimum MUF (ft-lb)		1,800	2440
Optimum MUF (ft-lb)		2,900	3950
Maximum MUF (ft-lb)		4,000	5420
Rotating Torque (ft-lb)		4,000	5420
Fixed Torque (ft-lb)		4,700	6440

CONEXIONES LICENCIADAS

- ✓ DOWNHOLE THERREADING SERVICES (DSL/STL – DH54/SH57 – PTJDH – DTST – DH38 – DH6 - TPCN).
- ✓ TEJAS TUBULAR (TTXS – TTRS1 - TTUS)
- ✓ WEIMA (WMT 54/57)

SERVICIOS Y PRODUCTOS



VENTA Y RENTA DE
TUBERÍA y ACCESORIOS
OCTG y API 7-1



CERTIFICACIÓN DE
TALADROS



INSPECCIÓN



MACHINE SHOP

INSPECCIÓN

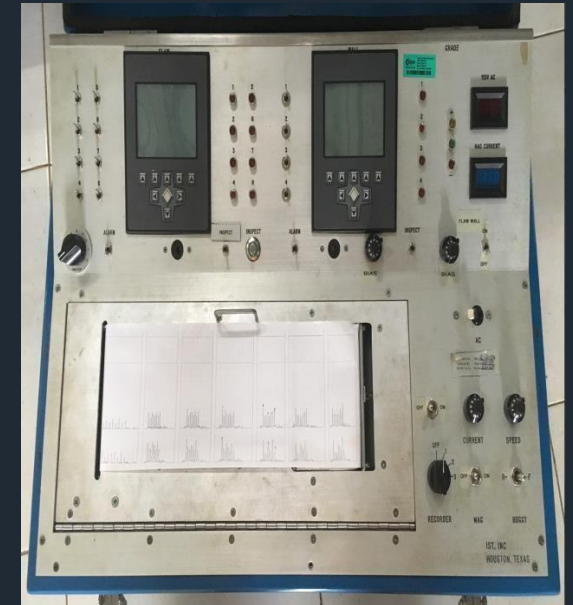
DOS PLANTAS DE INSPECCIÓN



PERSONAL CALIFICADO



EQUIPOS DE ALTA GAMA



PRUEBAS HIDROSTÁTICAS



INSPECCIÓN CON CERTIFICACIÓN ONAC

SERVICIOS

- ✓ Inspección de tubería OCTG y Perforación
- ✓ Inspección de Taladros
- ✓ Inspección de Soldaduras
- ✓ Inspección Eslingas Tensores, grilletes, Master links,

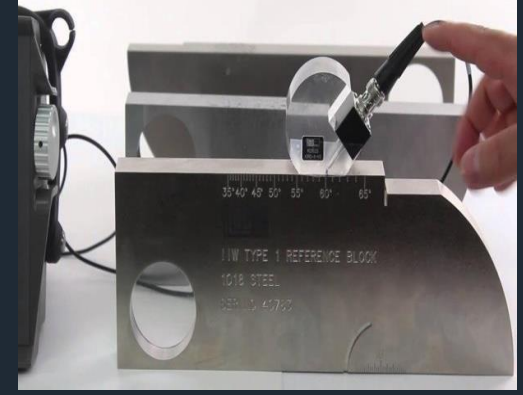


ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS

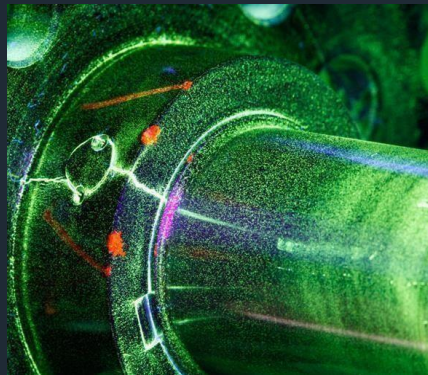
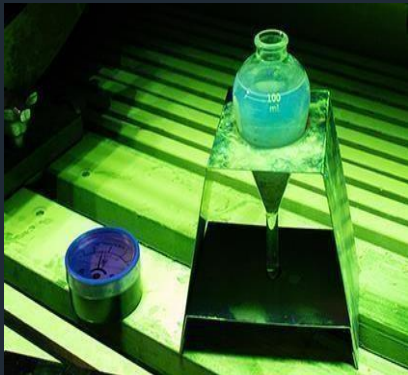
INSPECCIÓN MEDICIÓN DE ESPESORES



ULTRASONIDO SLIP AND UPSET AREAS



MAGNETIC PARTICLE INSPECTION



ELECTROMAGNETISMO



MACHINE SHOP

TORNOS CONVENCIONALES CON
ALIMENTADORES DE TUBERÍA



TORNOS CNC SASTA PARA
TUBERÍA 3-1/2" - 13-3/8" OD



MACHINE SHOP

TORNOS CNC SASTA PARA TUBERÍA
DE 2-3/8" - 4-1/2" OD



ÁREA DE FOSFATIZADO CON SISTEMA
DE INMERSIÓN HIDRÁULICO

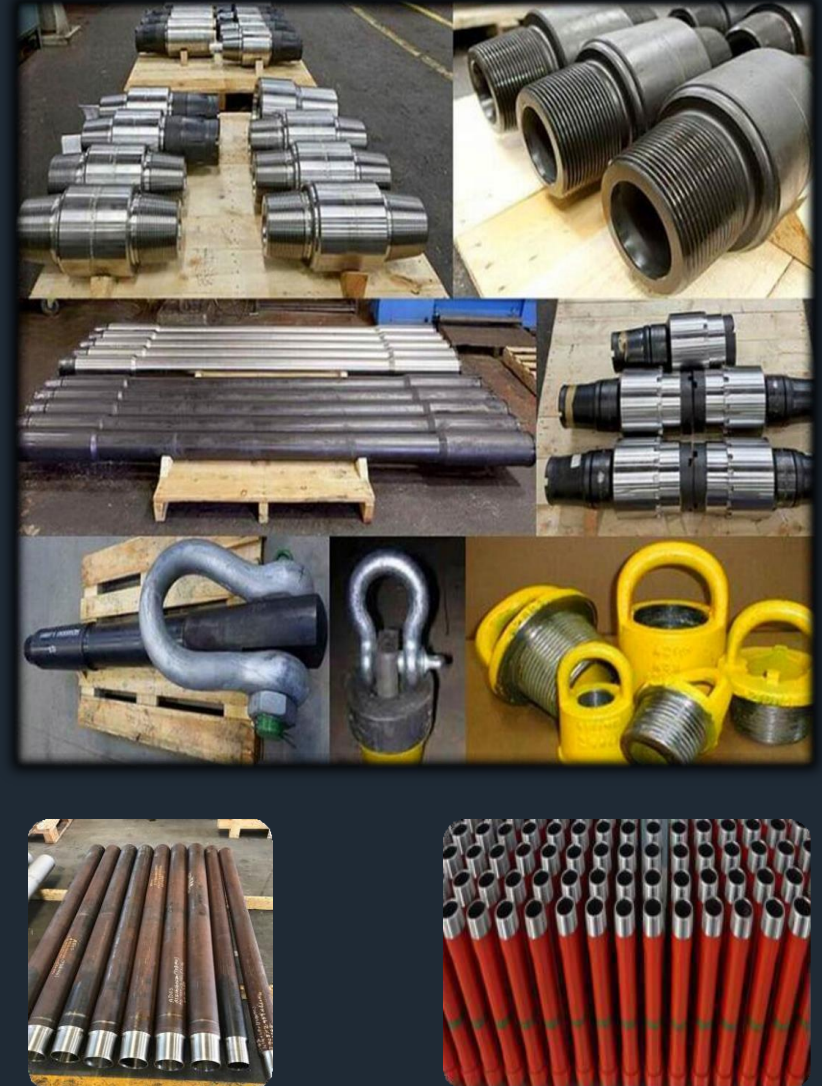


MACHINE SHOP



FABRICACIÓN Y MAQUINADO DE ACCESORIOS Y CONEXIONES

- ✓ Conexiones API para casing tubing y tubería de perforación
- ✓ Conexiones propietarias (DTS, Tejas Tubular, Weima)
- ✓ Cross Over
- ✓ Blass Joint
- ✓ Flow Coupling
- ✓ Pup Joint
- ✓ Herramientas de Molienda
- ✓ By pass Tubing API y Propietarios
- ✓ Ranurado y perforación de Tubería
- ✓ Pruebas de hidrostáticas
- ✓ Protectores de Rosca
- ✓ Apretado de conexiones



WELDER SHOP



SERVICIO DE SOLDADURA

- ✓ Aplicación de Hard Banding
- ✓ Aplicación de Tugsteno en:
 - Herramientas de Molienda
 - Estabilizadores
 - Herramientas para WO
- ✓ Soldadura de herramientas



RENTA & VENTA DE DP-HWDP- DC- ENGIPETROL

PUP JOINT 2 7/8" – 5 1/2"



• Drill Pipe: 2-7/8" OD (NUEVO) Nominal weight: 10.4 lb/ft Grade: S135 / Length: R2 (31±0.5FT) Connection: NC31 Pin and Box.

• Drill Pipe: 3-1/2" OD (NUEVO) Nominal weight: 13.3 lb/ft Grade: S135 / Length: R2 (31±0.5FT) Connection: NC38 Pin and Box.

• Drill Pipe: 5-1/2" OD (NUEVO) Nominal weight: 21.90 lb/ft Grade: S135 / Length: R2 (31±0.5FT) Connection: NC50 Pin and Box.

NOV Grant Prideco		Drill Pipe Performance Sheet	
www.NOV.com/GrantPrideco Phone: +1 (811) 878-8000		Note: Connection torsional strength is less than 80% pipe body torsional strength.	
Drill Pipe Configuration		80 % Inspection Class	
Pipe Body OD	(in) 4.500	Nominal Weight Designation	16.60
Pipe Body Wall Thickness	(in) 0.337	Drill Pipe Approximate Length	(ft) 32.0
Pipe Body Grade	S-135	SmoothEdge Height	(in) 3/32 Raised
Drill Pipe Length	Range2	Tool Joint SMYS	(ksi) 130,000
Connection	GPDS40	Upset Type	IEU
Tool Joint OD	(in) 5.250	Max Upset OD (DTE)	(in) 4.600
Tool Joint ID	(in) 2.688	Note: Tong space may include hardfacing.	
Pin Tong	(in) 12		
Box Tong	(in) 17		
Drill Pipe Performance		Drill-Pipe Length Range2	
Performance of Drill Pipe with Pipe Body at 80 % Inspection Class		Best Estimates (actual coating) (with Coating)	
Applied Make-up Torque (ft-lbs)	21,300	Drill Pipe Adjusted Weight (lb/ft)	19.64
Operational Torque (ft-lbs)	19,400	Fluid Displacement (gal/ft)	0.30
Max Tension (lbs)	419,100	Fluid Displacement (gal/ft)	0.0071
Tension Only	0	Fluid Capacity (gal/ft)	0.56
Combined Loading	15,700	Fluid Capacity (gal/ft)	0.0133
Minimum MUT	17,700	Drift Size (in)	2.563
Note: Drill pipe assembly values are best estimates and may vary due to pipe body mill tolerance, internal plastic coating, and other factors.		Note: Oil field barrel equals 42 US gallons.	
Connection Performance		Tool Joint Dimensions	
Applied Make-up Torque (ft-lbs)	21,300	Tool Joint OD (in)	5.184
Minimum Make-up Torque	17,700	Minimum Tool Joint OD for API Premium Class	5.167
Tensile Limited	824,800	Minimum Tool Joint OD for Counterflange	4.836
Tool Joint Torsional Strength (ft-lbs)	35,500		
Tool Joint Tensile Strength (lbs)	824,400		
Elevator Shoulder Information		Elevator OD 3/32 Raised 5.438 (in)	
SmoothEdge Height 3/32 Raised	(in) 5.438	Nominal Tool Joint OD	5.250
Box OD	(in) 5.438	Worn to Bevel Diameter	5.016
Elevator Capacity (lbs)	651,500	Worn to Min TJ OD for API Premium Class	5.167
Assumed Elevator Bore Diameter	(in) 4.694	Minimum Tool Joint OD for Counterflange	4.836
Pipe Body Slip Crushing Capacity		Pipe Body Configuration (4.5 (in) OD 0.337 (in) Wall S-135)	
Slip Crushing Capacity (lbs)	431,500		
Assumed Slip Length (in)	16.5		
Transverse Load Factor (K)	4.2		
Pipe Body Performance		Pipe Body Configuration (4.5 (in) OD 0.337 (in) Wall S-135)	
		Nominal 80 % Inspection Class API Premium Class	
Pipe Tensile Strength (lbs)	595,000	468,300	468,300
Pipe Torsional Strength (ft-lbs)	55,500	43,500	43,500
T.J.Pipe Body Torsional Ratio	0.64	0.82	0.82
80% Pipe Torsional Strength (ft-lbs)	44,400	34,800	34,800
Burst (psi)	17,693	16,176	16,176
Collapse (psi)	16,773	10,964	10,964
Pipe OD	(in) 4.500	4.365	4.365
Wall Thickness	(in) 0.337	0.270	0.270
Nominal Pipe ID	(in) 3.826	3.826	3.826
Cross Sectional Area of Pipe Body (in ²)	4.407	3.469	3.469
Cross Sectional Area of OD (in ²)	15.904	14.966	14.966
Cross Sectional Area of ID (in ²)	11.497	11.497	11.497
Section Modulus (in ³)	4.271	3.347	3.347
Polar Section Modulus (in ⁴)	8.543	6.694	6.694
Note: The technical information contained herein, including the product performance sheet and other attached documents, is for reference only and should not be construed as a recommendation. The user is fully responsible for the accuracy and suitability of use of the technical information. NOV Grant Prideco cannot assume responsibility for the results obtained through the use of this material. No expressed or implied warranty is intended. Drill pipe assembly properties are calculated based on uniform OD and wall thickness. No safety factor is applied. The information provided for various inspection classes and for various wear conditions (remaining body wall) is for information only and does not represent or imply acceptable operating limits. It is the responsibility of the customer and the end user to determine the appropriate performance ratings, acceptable use of the product, maintain safe operational practices, and to apply a prudent safety factor suitable for the application. For API connections that have different pin and box OD's, tool joint OD refers to the pin OD. See Chapter 8, Section A of the API drilling manual. It is recommended that driving torque should not exceed 80% of MACT.		NOV Grant Prideco 12-20-2012	

RENTA Y VENTA DE TUBING 2 7/8"

- 4 1/2"



•Tubing: 2-7/8" OD (NUEVO) Nominal weight: 6.5 lb/ft
Grade: L/N80 / Length: R2 Connection: EU

•Tubing: 3-1/2" OD (NUEVO) Nominal weight: 9.3 lb/ft
Grade: L/N80 / Length: R2 Connection: EU

•Tubing: 4-1/2" OD (NUEVO) Nominal weight: 12.5 lb/ft
Grade: L/N80 / Length: R2 Connection: EU

tejas tubular			TTXS	
			Pin-to-pin Tubing Connection	
			SIZE: 3.5 in. [88.9]	
			WEIGHT: 9.2 lbm/ft [13.69]	
			GRADE: L-80	
			CONNECTION: TTXS	
			Pin to Pin	
Material Properties			Imperial	Metric
Yield Stress (min) (psi [kPa])			80,000	551,581
Yield Stress (max) (psi [kPa])			95,000	655,002
Tensile Stress (min) (psi [kPa])			95,000	655,002
Hardness (max) (HRC [HBW])			23	241
Pipe Dimensions & Weight				
Outside Diameter, Nominal (in [mm])			3.500	88.90
Weight, Nominal (lbm/ft [kg/m])			9.20	13.69
Wall Thickness, Nominal (in [mm])			0.254	6.45
Inside Diameter, Nominal (in [mm])			2.992	76.00
API Drift Diameter (in [mm])			2.867	72.82
Alternate Drift Diameter (in [mm])			N/A	N/A
Cross Section, Nominal (sq.in. [mm ²])			2.590	1670.96
Pipe Load Capacities				
Tensile Yield (lbf [N])			207,200	921,671
Internal Yield Pressure (psi [kPa])			10,160	70,051
Collapse Pressure (psi [kPa])			10,540	72,671
Hydrostatic Test Pressure (psi [kPa])			9,300	64,121
Connection Dimensions				
Connection OD (in [mm])			4.250	107.95
Special Clearance OD (in [mm])			N/A	N/A
Connection ID (in [mm])			2.992	76.00
Coupling Length (min) (in [mm])			5.100	129.54
Make-up Loss (in [mm])			2.550	64.77
Threads per Inch (pitch [mm])			7	3.63
Connection Torque Capacities				
Minimum MUT (lbf-ft [N.m])			1,800	2,440
Optimum MUT (lbf-ft [N.m])			2,900	3,930
Maximum MUT (lbf-ft [N.m])			4,000	5,420
Rotating Torque (lbf-ft [N.m])			4,000	5,420
Yield Torque (lbf-ft [N.m])			4,750	6,440



RENTA DE HERRAMIENTAS

DRILL PIPE ELEVATOR, 2 3/8" , 2 7/8", 3 1/2" , 4 1/2" , 5"

UPSET TUBING ELEVATOR , 2 7/8", 3 1/2", 4 1/2"

SLIP TYPE ELEVATOR, 2 3/8" , 2 7/8", 3 1/2" , 4 1/2" , 5", 7

SINGEL JOINT , 2 3/8" , 2 7/8", 3 1/2" , 4 1/2" , 5", 7

SAFETY CLAMP , 2 3/8" , 2 7/8", 3 1/2" , 4 1/2" , 5", 7

TAPONES DE MANEJO 2 3/8" , 2 7/8", 3 1/2" , 4 1/2"

ROTARY SLIP 2 3/8" , 2 7/8", 3 1/2" , 4 1/2"

PUP JOINT



CERTIFICACIÓN DE TALADROS



CERTIFICACIÓN DOCUMENTADA

ENGIPETROL
 PETROLEUM
 ENGINEERING

IADC
 MEMBER

WORKOVER RIG INSPECTION PLAQUE

OWNER SINOPEC		RIG No. 932
-------------------------	--	-----------------------

RIG MANUFACTURER
SJ PETROLEUM MACHINERY CO

MODEL No.	J155/34-W
SERIAL No.	101001
NOM. HEIGHT	34 m
MAX RATED STATIC LOAD	330,485 Lbf / 1470 kN
DATE OF MANUFACTURE	October-2010

MAX. STATIC HOOK LOAD

08	LINES	337,213 Lbf / 1500 kN
----	-------	-----------------------

MAX. WIND VELOCITY
WITH SETBACK 60 KNOTS / 69 MPH

GUYLINES REQUIREMENTS
ALL WIRE ROPE 6X19, RL, IPS, IWRC
MINIMUM BREAKDOWN PULLFORCE OF WIRE LINES
ACCORDING TO THIS SPECIFICATIONS:

A	35,543 Lbf / 158 kN
B	35,543 Lbf / 158 kN
C	52,191 Lbf / 232 kN

GUYLINE ANCHOR REQUIREMENTS
1. TOLERANCES ON GUYLINE LOCATIONS IS +/- 10%
2. THE MINIMUM PULL THAT ALL GUY ANCHORS CAN
BEAR IS 14,622 Lbf (65 kN) WITH 45 ANGLE BETWEEN
GUY LINES AND GROUND WITHIN WELLHEAD
THE RECOMMENDATIONS FOR GENERAL
CONDITIONS AS DETAILED IN API STANDARD RP4G

RECOMMENDED GUYING PATTERN

CERTIFIED BY:
ENGIPETROL PETROLEUM ENGINEERING

FILE 084-SNP-2017	DATE OCTOBER-29-2017
----------------------	-------------------------

CAUTION
ACCELERATION OR IMPACT, ALSO SETBACK AND WIND LOADS WILL REDUCE THE MAXIMUM RATED STATIC
HOOK LOAD CAPACITY
THE INSPECTION AND CERTIFICATION PROCESS SATISFIES THE REQUIREMENTS OF API RP4G
STANDARD (CATEGORY III INSPECTION). VIGENCY: FROM OCTOBER 2017 TO OCTOBER 2019

EXPERIENCIA EN CERTIFICACIÓN

- ✓ Inspección- Certificación Categoría III- Petrotech Colombia-
Febrero 2020
- ✓ Inspección- Certificación Categoría IV API-RP- 4G Taladro Braserv
Petróleo Sucursal Colombia.-Agosto 2019
- ✓ Inspección y Auditoría Taladro Triboilgas TBG-202 – Mayo 2019
- ✓ Appraisal-Rig EQP-100 Operational Base Block Gustavo Galindo Velasco
ANCON – Diciembre 2018
- ✓ Inspección – Certificación Taladro DYGOIL-30 – Mayo 2018
- ✓ Inspección – Certificación Categoría IV-API RP 4G Taladro SINOPEC SIN-
156 – Marzo 2018
- ✓ Inspección – Certificación Categoría IV-API RP 4G Taladro HRI-700
PANGELA-02 – Febrero 2018
- ✓ Inspección – Certificación Categoría III-API RP 4G Taladro SINOPEC RIG-
908 – Enero 2018
- ✓ Inspección – Certificación API-RP-4G Categoría III DERRIK &
SUBESTRUCTURA, WO-SINOPEC-932 – Octubre 2017
- ✓ Inspección API-RP4G Categoría IV y Certificación de Mástil, Taladro SIN-
168 – Septiembre 2016

PERSONAL CALIFICADO



CLIENTES



PETROTECH



HALLIBURTON
Schlumberger

