

Buenos Aires, 18 de octubre de 2016.
Nota DAL/GEARI/DAF N° 1296 /16.

Señor Interventor del
ENTE NACIONAL REGULADOR DE GAS
Atte. Sr. David Tezanos González
Presente

Ref.: RTI- BCA. Auditoría Técnica –
Económica de los Bienes Necesarios
para la Prestación del Servicio Público.
Resolución ENARGAS N° I-3883/16.
Expte. ENARGAS N° 29244.
Remite Información.

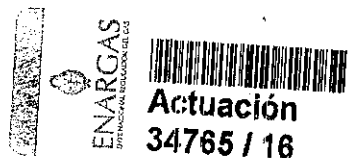
De nuestra mayor consideración:

Nos dirigimos a Usted en el marco del proceso de la referencia y sobre el particular, y sin perjuicio del informe que oportunamente presentará la Consultora Villares y Asociados S.A., adjuntamos a la presente un informe elaborado por Organización Levin, a solicitud de esta licenciataria, en relación a la determinación de la Valuación Técnica de los Activos Esenciales, en lo que a Gasoductos, Plantas Compresoras y Estaciones de Medición y Regulación se refiere, quedando incorporar el resto de los activos necesarios para la prestación del servicio público de transporte de gas natural.

Saludamos a Usted muy atentamente.

Adjuntos:
Un informe.

Rubén De Muria
Gerente Ejecutivo de
Asuntos Regulatorios e Institucionales



16 OCT 19 12:28

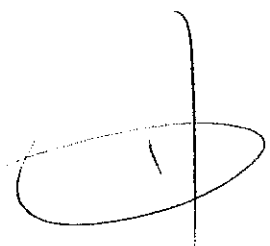
RECIBIDO
MESA DE ENTRADE
18 OCT 2016 10:00:00
C.C. DALE/GEARI/DAF

Vanesa Mara Gruschke

De: Sistema Automatizado de Remisión Informática <sari@enargas.gov.ar>
Enviado el: martes, 18 de octubre de 2016 17:20
Para: Adriana Beatriz Carle; Alberto Vallejos; María Gabriela De Matos; Alejandro Alvarez; María Fernanda Navarro; Patricia Alejandra Lopez (Administración); Vanesa Mara Gruschke; Leonardo Perez; Hugo Walter Mier; Rodrigo Ortiz; Gabriel Omar Conte; Jorge Daniel Maharbiz
Asunto: SARI - RECEPCION DE ARCHIVOS PERIODO 201609 - 10001_TGS

** [SMM001]
** ESTE ES UN CORREO GENERADO POR EL SISTEMA AUTOMATIZADO DE
** REMISION INFORMÁTICA - SARI - PARA SU INFORMACIÓN SOLAMENTE,
** NO RESPONDER A ESTE MAIL .

Entidad: Transportadora de Gas del Sur S.A.
Periodo: 201609
Remitió: [VANESA GRUSCHKE@TGS.COM.AR](mailto:VANESA_GRUSCHKE@TGS.COM.AR)
Recibo: 10001_20160991829934081
Enargas le confirma la recepción de los siguientes archivos:
10001_1_RTI-BCA_2016-09_20161018.rar

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized loop on the left and a vertical line on the right that crosses the loop.



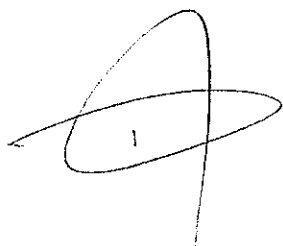
TGS – Transportadora de Gas del Sur S.A.

Valuación Técnica de Activos Esenciales

Fecha de referencia de valuación: 31 de Diciembre de 2015

Fecha de emisión del informe: 14 de octubre de 2016

Proyecto Levin N°1189-17308



Buenos Aires, 14 de octubre de 2016

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Don Bosco 3672
(C1206ABF) Buenos Aires

Referencia: Valuación Técnica de los Activos Fijos necesarios para el servicio de transporte de gas natural

Estimados Señores

Organización Levin de Argentina ("Levin") se complace en presentar este informe de valuación a TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. (TGS) de acuerdo a los términos, condiciones y alcance del proyecto de acuerdo a nuestra propuesta de servicios del mes de julio de 2016.

Manifestamos que, a nuestro leal saber y entender:

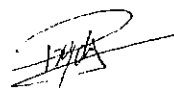
1. Las declaraciones contenidas en este informe son verdaderas y correctas.
2. Los análisis, opiniones y conclusiones reportados están limitados únicamente por los supuestos y las condiciones limitantes reportadas, y son nuestros análisis, opiniones y conclusiones personales, imparciales y objetivos.
3. Nuestros análisis, opiniones y conclusiones fueron desarrollados, y este informe ha sido preparado, de conformidad con las normas de valuación generalmente aceptadas.
4. No hemos realizado inspecciones sobre los bienes bajo estudio. Los procedimientos realizados no constituyen una auditoría o revisión de acuerdo con los estándares establecidos por las normas contables profesionales, ni se han realizado pruebas de marcha, operación ni auditorías técnicas sobre los equipos e instalaciones para confirmar las declaraciones de capacidad y estado de conservación manifestadas por los propietarios de los Activos, ni tampoco se ha hecho verificación alguna de títulos o facturas de compra que acrediten la propiedad.
5. No tenemos interés presente o prospectivo en el cliente o la compañía, ni tenemos interés o sesgo alguno respecto a las partes involucradas en el proyecto.

6. Nuestra compensación por la prestación de los servicios no es contingente al desarrollo o reporte de un valor predeterminado, ni con el monto de la opinión de valor, ni con la obtención de un resultado estipulado, ni con la ocurrencia de un evento subsecuente relacionado con el uso de este informe.
7. La aceptación y/o uso de este informe constituye la aceptación de los supuestos utilizados y las condiciones limitantes señaladas.

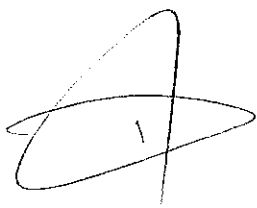
Este informe contiene 46 páginas, incluyendo esta carta, la cubierta y el contenido. Este informe no está destinado a ser utilizado, ni se debe utilizar, en relación con cualquier asunto litigioso de índole tributario o fiscal; tampoco puede ser utilizado en la promoción, comercialización o recomendación a un tercero cualquier otro asunto abordado en este documento.

Apreciamos la oportunidad de estar a su servicio. Si tiene alguna pregunta, por favor no dude en llamar al +54 11 6320 0000.

Cordialmente,



Pablo G. Otero



Índice

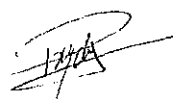
Capítulo	Página
1 Resumen Ejecutivo	5
2 Alcance	6
3 Marco Normativo	7
4 Definiciones	9
5 Enfoques de Valuación	14
6 Metodología	16
7 Resumen de Valores	22
Anexo	
1 Particularidades del proyecto	23
2 El Equipo de Levin	24
3 Detalle de valuación	26

1. Resumen Ejecutivo

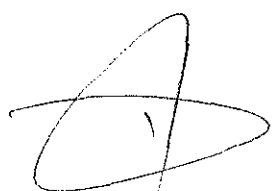
La finalidad principal fue la determinación de un Valor Razonable ("VR") bajo la premisa uso continuado en el mismo lugar (ongoing concern), de los Activos Sujeto. La fecha de referencia de nuestra intervención es el 31 de diciembre de 2015.

Es nuestra opinión que el Valor Razonable bajo la premisa de uso continuado en el mismo lugar, asciende a USD 4.469.562.000 (Dólares estadounidenses cuatro mil cuatrocientos sesenta y nueve millones, quinientos sesenta y dos mil).

Tipo de cambio a la fecha de referencia es 1 USD = 13,005 ARS.



Pablo G. Otero
Levin



2. Alcance

El alcance comprende los Activos Fijos necesarios para el servicio de transporte de gas natural, correspondientes a los siguientes rubros contables:

- Gasoductos
- Plantas compresoras
- Estaciones de medición y regulación

El Alcance de este proyecto no incluyó:

- activos no operativos.
- activos propiedad de terceras partes
- otros derechos o permisos ajenos a los contemplados explícitamente en el alcance
- cargos imputados a cuentas de proyectos de inversión

3. Marco Normativo

Valor Razonable

“Es el precio que podría ser recibido al vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes de mercado a la fecha de medición.”

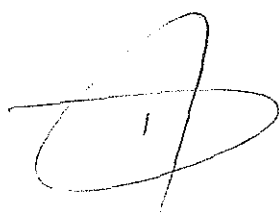
Fuente: (International Valuation Standards, 2011 y Uniform Standards of Professional Appraisal Practice 2014-2015)

Este valor asume que:

- la venta de un activo será realizada en el mercado más ventajoso que refleje el máximo y mejor uso que puede aplicarse a un activo, y resulte físicamente posible, legalmente permisible y financieramente viable.
- los participantes del mercado son compradores o vendedores:
 - independientes que no están relacionadas con la entidad objeto de valoración
 - bien informados que tienen un nivel razonable de comprensión acerca de los hechos en relación con la entidad
 - con los medios jurídicos y financieros para comprar o vender la entidad
 - motivados, pero no obligados a comprar o vender

Puede ser considerado bajo dos premisas:

- **Continuación de operaciones en el mismo lugar**, considera que los bienes permanecerán instalados en el mismo lugar donde hoy se encuentran y con un nivel de actividad tal, que los beneficios que generen en su vida útil remanente permitirán recuperar el Valor Razonable alcanzado (asume que el valor asignado a; una capacidad de producción ofrecida por el activo, no excede del valor de recuperación de los mismos a través de la generación de flujos futuros). Se estará pagando por la capacidad de uso existente, incluyendo los costos requeridos para su instalación y montaje
- **Cese de actividades, con retiro y desinstalación de los activos**, considera que todo el equipamiento y ciertas instalaciones serán desinstalados y vendidos en forma individual. Se deducirán los costos estimados para el retiro y desinstalación de los bienes,



generalmente hacia un área o zona adecuada para la expedición. La remoción de los activos no constituye necesariamente una disposición final para el envío; en algunos casos, puede ser necesario el alistamiento y preparación extra de los activos para su transporte. En general, se considera que los activos serán vendidos para ser explotados con un nivel de utilidad semejante al que tienen a la fecha de valuación.

En el caso de los inmuebles (terreno y/o edificios), esta premisa es también conocida como valor razonable para intercambio.

4. Definiciones

Se concentran en este acápite las distintas definiciones que resultan de utilidad para el entendimiento de nuestro informe.

Activos Fijos

Son los activos tangibles que: (i) posee una entidad para su uso en la producción o suministro de bienes y servicios, para arrendarlos a terceros o para propósitos administrativos, sin un propósito inmediato de venderlos; (ii) se espera usar generalmente durante más de un año o de un ciclo normal de operaciones; (iii) su costo se recuperará precisamente a través de la obtención de beneficios económicos futuros, normalmente, por la realización de los artículos o productos manufacturados u obtenidos o de los servicios prestados; y (iv) salvo algunas excepciones, están sujetos a depreciación.

Componentes

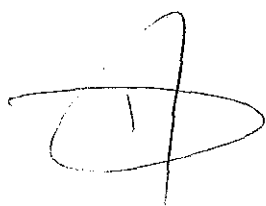
La tarea de informar desagregadamente los componentes de distinta vida útil requiere la identificación de aquellas partes de un activo que podrían ser reemplazadas antes, y/o separadamente del resto del activo, informando las expectativas de vida útil remanente o futura por componentes.

Tiene especial importancia cuando se trata de partes que tienen un costo significativo en comparación con el costo total del activo; en cambio, cuando las partes significativas de un bien tienen la misma vida útil y método de depreciación, pueden agruparse para determinar su depreciación.

Vida Útil Total

Es (a) el período durante el cual se espera utilizar el activo amortizable por parte de la entidad; o bien (b) el número de unidades de producción o similares que se espera obtener del mismo por parte de la entidad.

La vida útil total es una vida de referencia, es el pronóstico de vida total, generalmente en años, que se estima técnicamente razonable para cada bien, según la incidencia actual de los factores que afectan a la vida económica de los mismos, tales como: el agotamiento



(actividades extractivas), el deterioro físico por uso (desgaste) o por el mero paso del tiempo (envejecimiento), las obsolescencias tecnológica y económica, y otros aspectos que generan una inadecuada capacidad de prestación de servicios del bien.

En la ingeniería y en el ámbito de las valuaciones de activos fijos, existen diversas fuentes habituales: (i) tablas de vida útil de referencia preparadas por asociaciones de valuadores profesionales y de mantenimiento industrial; (ii) estudios estadísticos que indican los valores medios de vida útil (curvas de supervivencia) para las categorías de bienes más representativos; (iii) pronósticos de fabricantes, calculados sobre las cualidades de diseño de un activo en particular y sus condiciones de operación. Todo lo anterior resulta de utilidad para definir la vida útil contable, sin embargo, muchas veces la regla empleada por la contabilidad se aparta significativamente de los criterios anteriores, dando lugar a un desvío entre la vida útil asumida en los libros contables y la vida útil estimada con base técnica.

Vida Útil Remanente

Es el pronóstico de vida útil futura en años o unidades de producción, a partir de la fecha actual de referencia.

Este concepto de vida útil restante utiliza un aspecto adicional, el cual supone que, una vez alcanzada una determinada edad, es factible ampliar o reducir el horizonte de vida útil anteriormente previsto.

Edad de un activo

La medición de la edad es importante para ponderar la porción de vida útil consumida. Tenemos la denominada “edad cronológica”, que es el número de años que han transcurrido desde que un activo fue construido y/o puesto en servicio originalmente. La American Society of Appraisers (ASA) define: “Es el período que refleja el tiempo transcurrido desde la fecha de instalación a la fecha de observación de un activo.” (ASA Valuing Machinery and Equipment – 2011)

Pero no siempre la edad cronológica es fiel reflejo de la porción de vida útil consumida: renovaciones parciales de componentes, modernizaciones o adecuaciones para sostener su competitividad contra otros activos más modernos, podrían expresar una edad aparente menor a aquella cronológica; y por la misma causa, pero ahora en sentido inverso, un uso en ambientes con condiciones muy exigentes, o expuestos a situaciones de obsolescencia, operación y mantenimiento que afecten negativamente al bien, provocarían una evaluación de edad aparente mayor.

De la situación anterior nace la definición de "edad efectiva", que es la edad aparente de un activo -la edad indicada por la condición real de dicho activo-, en comparación con un nuevo activo de la misma clase, considerándose el efecto que pudiesen tener las reparaciones mayores, las reconstrucciones y las prácticas de mantenimiento recibidas por la unidad, tanto por encima o por debajo de la condición promedio. La ASA define: "Es la edad aparente de un bien en comparación con otro nuevo de su mismo tipo; esto es, la edad indicada por su condición real. Para estimar esta edad el valuador considera el efecto de reconstrucciones, y mantenimientos sobre o debajo del estándar que podrían haber influido en la condición actual del equipo.

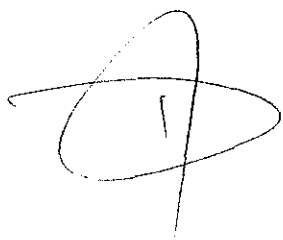
Valor Residual

También conocido como valor de rescate o salvamento, es el importe estimado que la entidad podría obtener actualmente por la enajenación o disposición por otra vía del activo, después de deducir los costes estimados por tal enajenación o disposición, si el activo ya hubiera alcanzado la antigüedad y las demás condiciones esperadas al término de su vida útil.

Esta consideración toma en cuenta la duración total de vida útil empleada (para proyectar la situación de los bienes en aquel momento), la política de enajenaciones que aplica la entidad (para reconocer probables ventas individuales, por lotes, por partes, o como materiales de desecho), y la magnitud económica resultante (después de haber deducido los costos derivados de su enajenación o de su intercambio).

Condiciones Operativas

Este parámetro tiene en cuenta el nivel de operación exigido al conjunto de activos bajo estudio, tanto en la eficiencia operativa y confiabilidad requerida para continuar prestando el servicio de forma satisfactoria, como en el nivel de antigüedad, desgaste o agotamiento presente a la fecha de valuación. A medida que un activo aumenta su edad aproximándose al tramo final de su vida útil, suele disminuir su disponibilidad operativa por causas de fallas propias del envejecimiento y del desgaste (sus causas raíces). Conforme aumentan las fallas, los tiempos de parada y el costo incurrido en cada intervención (costo de refacciones, servicios y mano de obra), se reduce aceleradamente el valor razonable que remane en el activo. Su análisis se refleja dentro de la depreciación, en la medición del deterioro físico.



Estado de Mantenimiento

La condición de mantenimiento tiene en cuenta el estado de conservación general observado en cada conjunto de activos; aspira a garantizar la disponibilidad en servicio de los equipos, instalaciones e inmuebles vinculados con la operación de la Empresa, y lograrlo a costos competitivos.

Un activo puede ser moderno y de muy reciente adquisición, pero estar operando fuera de las condiciones normales de servicio, o haberse diferido importantes tareas de mantenimiento del programa recomendado por el fabricante; en ese caso lo estaremos apartando de su condición razonable y por ende deberemos penalizarlo en su valuación. En el camino inverso, un activo con una importante edad acumulada que se presenta sin fallas, operando satisfactoriamente con rendimientos que no difieren significativamente de los más modernos, seguramente expresará una mejor valuación que el promedio de su clase.

La mantenibilidad y confiabilidad de equipos, instalaciones e inmuebles (conservación de su estado operacional y rápida devolución al mismo ante fallas, y efectividad del mantenimiento), y la revisión de los procesos industriales para asegurar la operación de los equipos dentro de parámetros de diseño (sin generar sobrecargas o esfuerzos que amenacen el nivel de disponibilidad de los mismos), son factores que premian al valor razonable de los activos fijos. Su análisis se refleja dentro de la depreciación, en la medición del deterioro físico.

Deterioro físico

Es una forma de depreciación donde la pérdida de valor o utilidad de una propiedad se debe al uso o expiración de su vida útil causada por el desgaste físico, deterioro, exposición a distintos elementos y factores similares. (ASA Valuing Machinery and Equipment – 2011)

Obsolescencias (funcional y económica)

La obsolescencia funcional es una forma de depreciación donde la pérdida de valor o utilidad del bien es causada por ineficiencias o inadecuaciones propias del bien, cuando se lo compara contra un bien más eficiente o cuando el activo de remplazo que la nueva tecnología ha desarrollado es menos costoso. Síntomas que sugieren la presencia de obsolescencia funcional son exceso de costos de operación, exceso de costo de capital, sobrecapacidad, falta de utilidad o áreas inactivas, o condiciones similares.

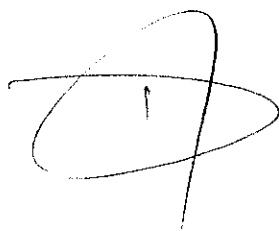
La obsolescencia económica es una forma de depreciación donde la pérdida de valor del bien es causada por factores externos al bien, como ser la economía del sector industrial; disponibilidad de financiación; pérdida de fuentes de mano de obra o de materiales, aprobación de una nueva legislación, cambios en las reglamentaciones, incremento en costos de materia prima, mano de obra o utilidades

(sin la posibilidad de compensar con un incremento en el precio del producto), reducción de la demanda del producto; incremento de la competencia, inflación o altas tasas de interés; o factores similares.

Los dos tipos de obsolescencia pueden presentarse indistintamente juntas o por separado. Sus análisis se reflejan dentro de la depreciación, en la medición de las obsolescencias.

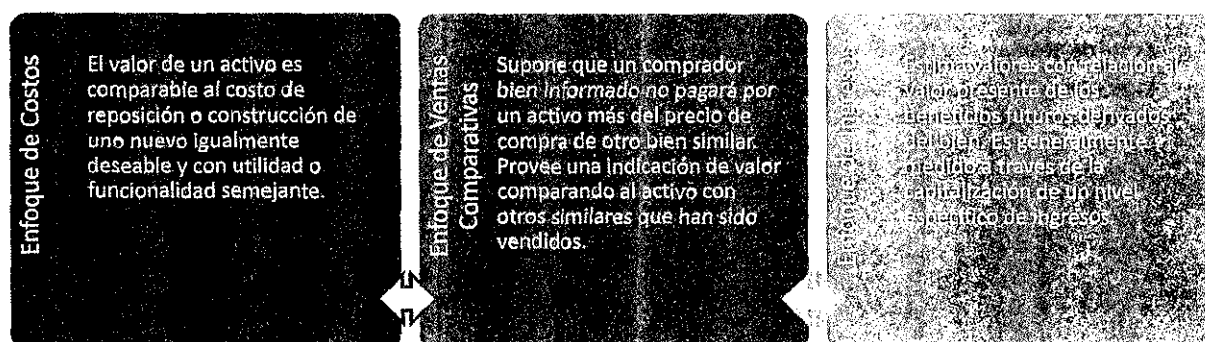
Costo de Reemplazo a Nuevo

El costo de reemplazo es definido por la ASA como "el costo actual de una propiedad similar nueva con la utilidad equivalente más próxima a la de la propiedad valuada, a una fecha específica." (ASA Valuing Machinery and Equipment -- 2011).



5. Enfoques de Valuación

Las técnicas de valuación generalmente aceptadas a nivel internacional son las siguientes:



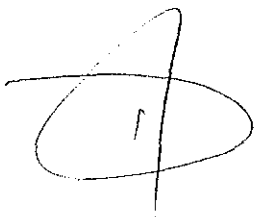
- ✓ El Enfoque de Ventas Comparativas analiza ventas recientes de propiedades similares para indicar el valor del activo. Si no existen comparables idénticos al activo analizado, los precios de venta de los comparables se ajustan para igualarlos a las características del activo alcanzado.
- ✓ El Enfoque de Costos estima el valor del activo en comparación con el costo de producir un nuevo activo o una propiedad sustituta, lo que el mercado sugiera como más apropiado. El costo se compara con el valor del activo existente y es ajustado por diferencias en edad, condición y utilidad del activo. En su forma más simple, el Enfoque de Costos está representado por el Costo de Reemplazo a Nuevo menos todos los tipos de depreciación. La depreciación para fines de avalúo se define como la diferencia en valor existente entre una propiedad existente y una propiedad hipotética nueva, tomada como estándar de comparación.
- ✓ El Enfoque de Ingresos el valor puede ser estimado por los beneficios futuros que espera su propietario. Es utilizado en la valuación de activos físicos cuando es posible determinar un ingreso que pueda ser directamente relacionado al activo. No obstante, no es muy

utilizado en la valuación de activos fijos, principalmente, dada la dificultad en determinar el ingreso que pueda ser directamente relacionado a un activo específico.

Los análisis consideraron la información relevante disponible a la Fecha de Valuación e incluyeron todos los enfoques conceptuales que se consideraron significativos.

Para el caso en estudio, la inmensa mayoría del conjunto de activos fijos de TGS incluidos en el alcance (Gasoductos, Plantas Compresoras y Estaciones de Medición y Regulación) no son materia de frecuente negociación; por lo tanto, no existen mercados estables de similares bienes en condición de usados que se ofrezcan a la compra-venta de donde poder realizar la valuación por ventas comparables, sólo es posible encontrar lotes aislados de materiales sobrantes (surplus) o liquidaciones de equipos, que en ningún caso permiten reflejar el valor razonable bajo una premisa de empresa en marcha o continuación de operaciones. Es por ello que en este proyecto fue utilizado mayoritariamente el enfoque del costo.

Durante las tareas de valuación, y dado que las tarifas que percibe TGS por el servicio de transporte de gas se encuentran en plena negociación con el Enargas, no fue posible determinar cifras sobre la unidad generadora de efectivo calculada por flujos de fondo, por lo tanto no podemos asegurar que los valores que hemos determinado para los activos fijos no superan al denominado valor recuperable. No obstante lo anterior, en nuestra tarea hemos calculado el efecto de la obsolescencia económica que pudiese afectar a los Activos, considerando básicamente los volúmenes de transporte de gas utilizados respecto de la capacidad instalada.



6. Metodología

✓ Análisis de información de partida

La compañía puso a disposición de Levin diferentes documentos contables, administrativos y técnicos, los que fueron analizados por el equipo de consultores que visitaron las instalaciones.

✓ Inventario físico

Para elaborar nuestra base de inventario de activos fijos nos hemos basado en la información suministrada por TGS, no se han realizado en esta oportunidad inspecciones físicas. Los archivos recibidos para cada rubro contable alcanzado son los siguientes:

Gasoductos: detalle de inventario de gasoductos al año 2015

Plantas compresoras: parque de moto y turbocompresores de cada planta

EMR: detalle de puntos de medición entregado el 20/9/2016

Luego de recibidas las informaciones, se realizaron consultas y mantuvimos diversas reuniones con personal de las distintas áreas, para ampliar ciertos datos, así como para confirmar o determinar los conceptos de deterioro por antigüedad, estado, y obsolescencia. Estas actividades permitieron conocer las condiciones generales de estado, operación y mantenimiento, y así pronosticar los criterios más probables de vidas útiles totales y/o las expectativas de vida remanente.

✓ Estimación de los Valores Razonables

Enfoque de Costos

La metodología para la estimación del Valor Razonable por el Enfoque de Costos consta de dos pasos consecutivos:

- i. Determinación del Costo de Reemplazo a Nuevo de los activos
- ii. Obtener el Valor Razonable deduciendo del Costo de Reemplaz a Nuevo todos los tipos de depreciación que apliquen a los activos alcanzados

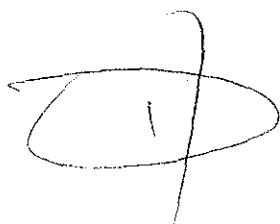
i. Determinación del Costo de Reemplazo a Nuevo

Los valores a nuevo fueron obtenidos principalmente del archivo "201609021434.pdf" recibido de TGS, en dicho archivo se informan cotizaciones para los activos más relevantes, gasoductos y plantas compresoras.

Gasoductos: resumidamente para gasoductos se recibieron cotizaciones para obras de 100 km de gasoductos en 5 tramos, para 3 regiones (Sur, Buenos Aires y Neuquén) y considerando 3 diámetros (24, 30 y 36 pulgadas). Las cotizaciones resultaron en los siguientes valores:

REGIÓN	DIÁMETRO	USD/pulg-metro
SUR	24"	37,34
	30"	40,28
	36"	43,14
BUENOS AIRES	24"	30,90
	30"	33,86
	36"	35,93
NEUQUÉN	24"	37,05
	30"	39,99
	36"	42,84

Las trampas de scrapper fueron valorizadas por separado ya que no estaban incluidas en las cotizaciones recibidas, y posteriormente sumadas a cada tramo de gasoducto.



Plantas compresoras: las cotizaciones en este caso fueron obtenidas en dos rangos de potencias (15.000 y 30.000 HP), también en tres zonas geográficas diferentes, y las mismas incluían todos los costos para la instalación de la planta llave en mano, considerando los equipos y materiales, obras civiles, montaje, ingeniería, dirección de obra, etc. Los valores resultantes de las cotizaciones son los siguientes:

REGIÓN	HP	USD/HP
CHUBUT y SANTA CRUZ	15.000	3.309
	30.000	2.368
NEUQUÉN y RÍO NEGRO	15.000	2.923
	30.000	2.162
BUENOS AIRES	15.000	2.832
	30.000	2.121

Con estos parámetros se estimaron los valores a nuevo de las distintas plantas de TG5, estableciendo relaciones entre los HP reales y los cotizados.

Estaciones de Medición y Regulación: en este caso la valoración de las estaciones se realizó con estándares utilizados por Levin en otros trabajos, en función del rango de presión de cada estación, caudal y cantidad de ramales. Se obtuvieron los valores a nuevo sumando los costos de equipos mecánicos, equipos auxiliares y obras civiles.

ii. Obtención del Valor Razonable

Para llegar al Valor Razonable, los valores a nuevo obtenidos con la metodología expuesta se le aplicaron deducciones por deterioro físico y por todas las formas pertinentes de obsolescencia.

Para el análisis consideramos los siguientes tipos de depreciación:

- a) Deterioro físico
- b) Obsolescencia funcional
- c) Obsolescencia económica

Deterioro físico

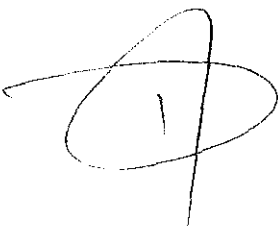
Básicamente en este caso tiene que ver con la vida remanente y la vida útil total consideradas. No hemos aplicado castigo por estado de mantenimiento ya que, en virtud de las reuniones mantenidas con personal de TGS, concluimos que la totalidad del equipamiento considerado se encuentra en condiciones adecuadas.

Obsolescencia funcional

Aplicamos esta depreciación únicamente para los Turbo Compresores ya que el consumo específico (m³ de gas por HP producido) es muy superior en los equipos viejos respecto a los nuevos.

Obsolescencia económica

Aplicamos coeficientes de corrección por obsolescencia externa o económica por cuanto el régimen de operación de los activos es inferior al nivel de su capacidad instalada y existe capacidad ociosa o inutilidad. Esto se origina en aspectos externos a los activos fijos, problemas de demanda o disponibilidad de materias primas, cambios en regulaciones u otros. En este caso aplicamos esta depreciación a todos los activos, en función del nivel de operación de cada uno de los gasoductos principales que nos informaron.



✓ **Estimación de los Valores Residuales**

El valor residual depende del atractivo que despierte el bien al final de su vida útil y de la política de enajenación que aplique su propietario y podrá ser por i) venta individual del activo, ii) venta del activo por lotes, iii) ventas del activo por partes, iv) venta como chatarra o v) donación.

Los bienes alcanzados en el presente estudio, al final de la vida útil pronosticada, deberían ser desmontados y preparados para una hipotética venta, sin embargo, el natural nivel de desactualización tecnológica por el paso del tiempo, sumado al desgaste acumulado y a los costos de remoción, el valor a obtener al final de la vida útil se torna poco significativo, por considerarse materiales o equipos de desguace o chatarra. Bajo esta premisa los activos sujetos a estudio no cuentan con valor recuperable al final de su vida útil.

✓ **Estimación de los Vidas Útiles Remanentes**

Desarrollamos las siguientes actividades:

Recopilación de información.

La política de mantenimiento es el factor más relevante para la determinación de la vida útil remanente de los activos. Debido a ello, mantuvimos reuniones con personal de TGS, donde se obtuvieron datos sobre planes de mantenimiento de los diversos bienes y equipos.

Evaluación de Factores que inciden en la Vida Útil

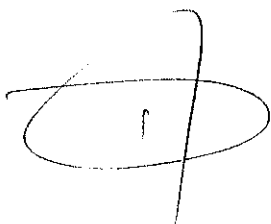
Se tomaron en cuenta los siguientes factores:

Factores Evaluados	Comentarios
Factores intrínsecos	Están vinculados con la naturaleza de los bienes, con sus características constructivas y tecnología de diseño, y se estudian los siguientes aspectos: a) las características técnicas, b) las condiciones de operación, c) el estado de mantenimiento, y d) la obsolescencia.
Factores extrínsecos	Analiza el contexto en el cual se desenvuelve el conjunto de bienes, tomando en cuenta el mercado, productos sustitutos que afecten la producción y, clientes y proveedores.

Estimación de Vida Útil remanente

A partir del análisis de los factores intrínsecos y extrínsecos mencionados, y de la información recabada durante el estudio, se procedió a estimar, en forma genérica, la vida útil remanente de cada uno de los distintos conjuntos de activos, esperada a partir de la fecha de referencia.

En este análisis se consideró el ya mencionado concepto de "Supervivencia", el cual sostiene que para bienes de cierta edad, mantenidos correctamente y operando bajo condiciones de diseño, es esperable una ampliación del horizonte de vida útil inicialmente estimado para los mismos.



7. Resumen de Valores

Totales de Activo Fijo por Rubro Contable

RUBRO	Valor Reemplazo a Nuevo (USD)	Valor Razonable (USD)
GASODUCTOS	8.284.418.000	3.779.072.000
PLANTAS COMPRESORAS	1.568.841.000	623.861.000
ESTACIONES DE MEDICIÓN Y REGULACIÓN	264.827.000	66.629.000
Total general	10.118.086.000	4.469.562.000

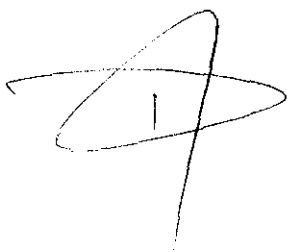
Estos valores no incluyen el impuesto al valor agregado.

Anexo

1. Condiciones Limitantes

Condiciones limitantes

- a. A menos de que se indique otra cosa en este Informe, Levin no tiene conocimiento de condiciones ocultas o no aparentes de los Activos, o de condiciones medioambientales adversas que pudieran hacer los Activos más o menos valiosos, y ha asumido que no existen dichas condiciones y no proporciona garantías, expresas o implícitas, sobre la condición de los Activos. Levin no será responsable por la existencia de algunas de dichas condiciones o por cualquier prueba o ingeniería que pueda requerirse para descubrir si dichas condiciones existen. Los análisis y conclusiones de este informe serán inválidos en caso de la existencia de cualquiera de estas condiciones
- b. La valuación se realizó bajo el supuesto de que no existen gravámenes, litigios, o cuestiones de naturaleza legal que afecten a los Activos o sus títulos de propiedad. No se consideró efecto alguno de hipotecas, pasivos, arrendamientos o servidumbres a menos que se indique lo contrario en el informe. Se asume que la propiedad está bajo una administración responsable, solvente y competente.
- c. Levin obtuvo del cliente información, estimados, y opiniones que fueron expresados en el informe y considerados como fuentes fidedignas y verdaderas (inventarios de activos fijos, cotizaciones, etc).
- d. Levin no revelará los contenidos del informe excepto si fuera requerido por una corte de Justicia.
- e. La posesión de este informe o de una copia del mismo, no proporciona el derecho a su publicación. No podrá ser usado para propósito alguno por otra persona que no sea el cliente o la institución con la que está negociando, sin el consentimiento escrito de Levin.
- f. El informe de valuación se prepara únicamente para el propósito señalado y no debe utilizarse para otro propósito.



Anexo

2. El Equipo de Levin

Han participado en la etapa de valuación:

- Pablo Otero
- Carlos Codina
- Gustavo Bello
- Nestor Pizzi

La supervisión del proyecto estuvo a cargo de:

- Pablo Otero

Pablo G. Otero, Socio-Director. Ingeniero Industrial, egresado de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Buenos Aires.

Ingresó a la firma en 1994. Ocupó el cargo de gerente desde 1999 hasta 2008, año en que fue designado Socio y Director. Se ha especializado en el análisis y liderazgo de proyectos referentes a la Administración de bienes e implementación de Sistemas de Activos Fijos. Las actividades más importantes que realiza dentro de la firma, consisten en la elaboración de propuestas de venta, la conducción de las principales interacciones con el cliente, la supervisión de la metodología y de los resultados obtenidos, como así también la preparación e implementación de sistemas de activos fijos. En este sentido, es de destacar su participación en el desarrollo del Software de Activos Fijos LevinAssets y LevinAssets Mobile.

Es Consultor especializado en SAP, en el módulo de activos fijos habiendo participado en numerosos proyectos de implementación y mejora en varios países de Latinoamérica; por otro lado, es miembro matriculado del Consejo Profesional de Ingeniería Industrial de la República Argentina.

Ha participado en más de 200 proyectos de inventario y valoración, sobre diversos sectores de la economía, entre otros: telecomunicaciones, servicios públicos de energía eléctrica; saneamiento y agua potable; transporte y comercialización de petróleo y gas, alimenticio, químico y farmacéutico.

Su asesoramiento fue brindado para clientes del sector público y empresas de capital privado en Alemania, Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, China, Colombia, Ecuador, El Salvador, México, Paraguay, Perú, Uruguay, Nicaragua, Panamá y Venezuela.

Carlos Codina, Gerente del área Valuaciones. Ingeniero civil con orientación en construcciones, egresado de la Universidad de Buenos Aires.

Forma parte de Organización Levin desde Julio de 1997. Desde el año 2010 ocupa la posición de Gerente del Área de Valuaciones.

Su especialidad es la consultoría empresarial sobre la Administración de Bienes y Valuaciones de activos fijos.

Su experiencia abarca trabajos de consultoría en empresas del rubro agua potable y alcantarillado sanitario, bancos, hoteles, productos alimenticios, comercio al por menor, tiendas de ramos generales, comunicaciones, servicios eléctricos y gas, automotrices y autopartistas, productos químicos y derivados, industria metalúrgica y siderúrgica y servicios de salud.

Su asesoramiento fue brindado en varios países: Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Ecuador, España, Guatemala, México, Perú y República Dominicana.

Gustavo Bello, Gerente del Área de Valuaciones. Ingeniero Mecánico, egresado de la Universidad Tecnológica Nacional.

Ingresó a la compañía en agosto de 1999, desde el año 2012 ocupa la posición de Gerente. Se ha especializado en inventarios y valoraciones de compañías de telecomunicaciones, abarcando hasta aquellos de mayor complejidad técnica. Fue el encargado de la apertura de nuestras oficinas en Bolivia.

Lideró los proyectos de inventario, outsourcing y valuaciones para Smartcom, Verizon, Entel, Trilogy, Axtel, AES Communications Bolivia, Telecel, Claro, Cti, entre otros.

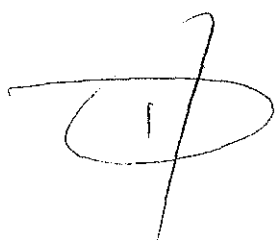
Su asesoramiento fue brindado para clientes de los siguientes países: Argentina, Bolivia, Brasil, Ecuador, España, México, Perú, Puerto Rico, República Dominicana y Uruguay.

Nestor Pizzi, Consultor Junior. Estudiante de Ingeniería Mecánica, de la Universidad Tecnológica Nacional.

Ingresó a la compañía en el año 2014. Las responsabilidades y funciones que les corresponden, de acuerdo a su actividad, son entre otras: Inventario de bienes, inmuebles y maquinarias; valuación de activos; seguimiento de los sistemas de valuación y búsqueda de antecedentes de mercado, tareas de conciliación de los valores contables con el inventario físico.

Su experiencia abarca proyectos de consultoría para importantes compañías, destacándose los rubros alimenticios, construcción, metalúrgico, automotriz, sector eléctrico, entre otros.

Su asesoramiento fue brindado para clientes del sector público y empresas de capital privado en Argentina y Chile.

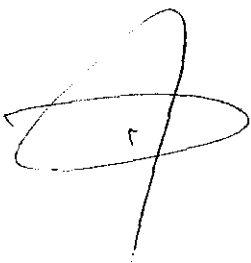


Anexo

3. Detalle de Valuación

El detalle de valuación se expone a continuación.

U1	Ubicación	Rubro Contable	Normalizada	Marca	Modelo	Complementaria	Cantidad	Actividad	Año de Origen	FE	VU	VUR	VRN USD	Obsol. Ficta %	Obsol. Func. %	Obsol. Econ. %	Valor Razonable USD
npi-0001	Olavaria-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.800 HP	1	A	1993	2	35	23,1	22.909.000	33,57%	2,69%	28,78%	10.834.000
npi-0002	Olavaria-Buenos Aires	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 11.800 HP	1	A	1993	1	15	13,3	2.799.000	47,00%	0,00%	28,78%	1.171.000
npi-0003	Olavaria-Buenos Aires	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 11.800 HP	1	A	1991	1	50	34,7	9.836.000	30,54%	0,00%	20,78%	5.413.800
npi-0004	Olavaria-Buenos Aires	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 11.800 HP	1	A	1993	1	7	1,1	1.170.000	88,95%	0,00%	28,78%	127.000
npi-0005	Barker-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 14.100 HP	1	A	1972	1	35	12,8	26.377.000	63,57%	6,54%	28,78%	6.845.000
npi-0006	Barker-Buenos Aires	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 14.100 HP	1	A	1972	1	15	4,9	2.950.000	80,33%	0,00%	18,78%	490.000
npi-0007	Barker-Buenos Aires	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 14.100 HP	1	A	1972	1	50	20,7	18.407.000	58,88%	0,00%	20,78%	3.407.000
npi-0008	Barker-Buenos Aires	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 14.100 HP	1	A	1972	1	7	1,0	2.296.000	85,71%	8,00%	20,78%	280.000
npi-0009	Ordoqui-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.800 HP	1	A	1994	1	35	34,8	33.164.000	39,29%	4,04%	20,78%	26.753.000
npi-0010	Ordoqui-Buenos Aires	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.800 HP	1	A	1994	1	25	14,1	3.223.000	43,67%	0,00%	20,78%	1.438.000
npi-0011	Ordoqui-Buenos Aires	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.800 HP	1	A	1994	1	50	36,5	11.367.000	27,00%	0,00%	20,78%	6.573.000
npi-0012	Ordoqui-Buenos Aires	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.800 HP	1	A	1994	1	7	1,3	2.508.000	80,99%	0,00%	20,78%	378.000
npi-0013	Saturno-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.400 HP	2	A	1994	1	35	24,8	30.691.000	29,29%	3,69%	20,78%	16.558.000
npi-0014	Saturno-Buenos Aires	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.400 HP	1	A	1994	1	25	14,3	1.202.000	43,67%	0,00%	18,78%	349.000
npi-0015	Saturno-Buenos Aires	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.400 HP	1	A	1994	1	50	36,5	11.289.000	27,00%	0,00%	28,28%	6.531.000
npi-0016	Saturno-Buenos Aires	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.400 HP	1	A	1994	1	7	1,3	2.491.000	88,95%	0,00%	20,78%	376.000
npi-0017	Indio Rico-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.800 HP	1	A	1989	1	35	18,8	35.707.000	46,43%	11,54%	20,78%	23.405.000
npi-0018	Indio Rico-Buenos Aires	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.800 HP	1	A	1989	1	25	9,3	3.414.000	62,67%	0,00%	20,78%	1.050.000
npi-0019	Indio Rico-Buenos Aires	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.800 HP	1	A	1989	1	50	28,9	12.040.000	42,26%	0,00%	20,78%	5.507.000
npi-0020	Indio Rico-Buenos Aires	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.800 HP	1	A	1989	1	7	1,0	2.656.000	85,71%	0,00%	20,78%	381.000
npi-0021	Rio Colorado 1-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.800 HP	1	A	1985	1	35	16,1	17.282.000	54,05%	6,15%	16,60%	9.813.000
npi-0022	Rio Colorado 1-Buenos Aires	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.800 HP	1	A	1985	1	25	7,4	3.005.000	70,33%	0,00%	16,60%	753.000
npi-0023	Rio Colorado 1-Buenos Aires	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.800 HP	1	A	1985	1	50	25,7	16.388.000	48,52%	0,00%	16,60%	8.613.000
npi-0024	Rio Colorado 1-Buenos Aires	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.800 HP	1	A	1985	1	7	1,0	2.369.000	85,71%	0,00%	16,60%	352.000
npi-0121	Rio Colorado 11-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 9.400 HP	3	A	2011	1	15	32,3	30.388.000	7,88%	6,15%	26,50%	7.492.000
npi-0025	General Cerri-Buenos Aires (Fiat-Clark)	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 26.000 HP	1	A	1971	1	35	31,8	39.164.000	66,43%	25,00%	21,59%	7.728.000
npi-0026	General Cerri-Buenos Aires (Fiat-Clark)	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 26.000 HP	1	A	1971	1	25	4,5	3.547.000	82,00%	0,00%	21,59%	501.000
npi-0027	General Cerri-Buenos Aires (Fiat-Clark)	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 26.000 HP	1	A	1971	1	50	19,3	12.513.000	61,40%	0,00%	11,59%	3.786.000
npi-0028	General Cerri-Buenos Aires (Fiat-Clark)	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 26.000 HP	1	A	1971	2	7	1,0	2.760.000	85,71%	0,00%	21,59%	309.800
npi-8113	General Cerri-Buenos Aires (Solar)	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 19.500 HP	1	A	1988	1	35	22,4	31.981.000	50,24%	2,23%	21,59%	12.199.000
npi-8114	General Cerri-Buenos Aires (Solar)	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 19.500 HP	1	A	1988	1	25	8,0	3.259.000	68,00%	0,00%	21,59%	810.000
npi-8115	General Cerri-Buenos Aires (Solar)	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 19.500 HP	1	A	1988	1	50	27,3	31.493.000	45,43%	0,00%	21,59%	4.917.000
npi-0116	General Cerri-Buenos Aires (Solar)	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 19.500 HP	1	A	1988	3	7	1,0	1.536.000	85,71%	0,00%	21,59%	184.000
npi-0029	Bolvoen I-Chubut	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.000 HP	1	A	1982	1	35	15,4	31.013.000	55,95%	3,04%	16,60%	9.805.000
npi-0030	Bolvoen I-Chubut	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 22.500 HP	1	A	1981	1	15	6,3	4.991.000	74,67%	0,00%	16,60%	920.000
npi-0031	Bolvoen I-Chubut	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 22.500 HP	1	A	1981	1	50	24,1	16.191.000	51,52%	0,00%	16,60%	6.546.000
npi-0032	Bolvoen I-Chubut	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 22.500 HP	1	A	1981	1	7	1,0	3.573.000	05,71%	0,00%	16,60%	826.000
npi-0033	Bajo del Gualicho I-Chubut	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.000 HP	1	A	1967	1	35	10,8	31.457.000	69,29%	35,38%	16,60%	6.819.000
npi-0034	Bajo del Gualicho I-Chubut	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.000 HP	1	A	1967	1	25	3,8	1.352.000	84,67%	0,00%	16,60%	557.000



UI	Ubicación	Normativa	Marca	Módulo	Compartimentación	Cantidad	Antevidad	Alto de Origen	FE	VE	VUB	VRN USD	Obso. Fides %	Obso. Fides %	Obso. Fides %	Valor Fideaville USD
npf-0035	Bajo del Graciano Lechabur	Planta Compresora			potencia 150 instalada 14.000 HP	1	A	1967	1	50	18,0	15.397.000	64,04%	8,0%	15,60%	4.643.000
npf-0036	Bajo del Graciano Lechabur	Sistema de Control			potencia 150 instalada 14.000 HP	1	A	1967	1	7	2,8	3.397.000	85,71%	0,0%	15,60%	464.000
npf-0037	Garzañal de Elvador	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	2000	1	35	21,1	85.167.000	23,62%	0,0%	15,60%	24.590.000
npf-0038	Garzañal de Elvador	Instalaciones			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	2000	1	25	15,9	4.802.000	33,33%	0,0%	15,60%	6.767.000
npf-0039	Garzañal de Elvador	Cable			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	2000	1	50	40,2	17.348.000	19,07%	0,0%	15,60%	11.579.000
npf-0040	Garzañal de Elvador	Planta Compresora			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	2000	1	24	2,4	3.415.000	65,47%	0,0%	15,60%	1.074.000
npf-0041	Mantenedor Bole y Lechabur	Sistema de Control			potencia 150 instalada 37.500 HP	1	A	1988	1	35	11,7	57.489.000	50,24%	0,0%	15,60%	19.877.000
npf-0042	Mantenedor Bole y Lechabur	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 37.500 HP	1	A	1988	1	25	8,8	5.138.000	84,03%	0,0%	15,60%	1.571.000
npf-0043	Mantenedor Bole y Lechabur	Instalaciones			potencia 150 instalada 37.500 HP	1	A	1988	1	30	27,3	18.113.000	45,33%	0,0%	15,60%	6.241.000
npf-0044	Mantenedor Bole y Lechabur	Sistema de Control			potencia 150 instalada 37.500 HP	1	A	1988	1	7	1,0	3.996.000	87,73%	0,0%	15,60%	476.000
npf-0045	La Adela-La Pampa	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	1994	1	35	24,8	43.893.000	29,29%	0,0%	15,60%	12.022.000
npf-0046	La Adela-La Pampa	Instalaciones			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	1994	1	25	14,1	3.993.000	43,67%	0,0%	15,60%	1.610.000
npf-0047	La Adela-La Pampa	Cable			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	1994	1	50	36,5	13.992.000	27,00%	0,0%	15,60%	6.993.000
npf-0048	La Adela-La Pampa	Planta Compresora			potencia 150 instalada 30.000 HP	1	A	1994	1	7	1,3	2.883.000	89,95%	0,0%	15,60%	496.000
npf-0049	Prado Hincul-Neuquén	Sistema de Control			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	35	23,3	6.423.000	33,57%	19,23%	20,54%	2.238.000
npf-0050	Prado Hincul-Neuquén	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	25	13,8	1.946.000	47,00%	0,0%	20,54%	777.000
npf-0051	Prado Hincul-Neuquén	Instalaciones			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	80	34,7	5.905.000	30,54%	0,0%	20,54%	3.259.000
npf-0052	Prado Hincul-Neuquén	Cable			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	7	1,3	3.327.000	86,99%	0,0%	20,54%	201.000
npf-0053	Prado Hincul-Neuquén	Sistema de Control			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1996	1	35	26,3	6.842.000	25,00%	19,23%	20,54%	2.197.000
npf-0054	Prado Hincul-Neuquén	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1996	1	25	15,0	1.875.000	36,33%	0,0%	20,54%	946.000
npf-0055	Prado Hincul-Neuquén	Instalaciones			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1996	1	50	36,3	5.998.000	22,39%	8,0%	20,54%	3.651.000
npf-0056	Prado Hincul-Neuquén	Sistema de Control			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1996	1	7	1,8	1.948.000	73,81%	0,0%	20,54%	281.000
npf-0057	Prado del Valle-Neuquén	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	35	23,3	6.460.000	33,67%	19,23%	20,54%	2.425.000
npf-0058	Prado del Valle-Neuquén	Instalaciones			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	25	13,3	1.924.000	47,00%	0,0%	20,54%	802.000
npf-0059	Prado del Valle-Neuquén	Cable			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	50	34,7	6.461.000	30,54%	0,0%	20,54%	3.362.000
npf-0060	Prado del Valle-Neuquén	Planta Compresora			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1993	1	13	1,3	1.963.000	80,93%	0,0%	20,54%	287.000
npf-0061	Prado del Valle-Neuquén	Sistema de Control			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1972	1	25	12,8	1.894.000	63,57%	61,5%	20,54%	5.083.000
npf-0062	Prado del Valle-Neuquén	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1972	1	25	12,8	1.894.000	63,57%	61,5%	20,54%	497.000
npf-0063	Prado del Valle-Neuquén	Instalaciones			potencia 150 instalada 2.400 HP	1	A	1972	1	50	20,7	9.492.000	36,03%	0,0%	20,54%	3.139.000
npf-0064	Prado del Valle-Neuquén	Sistema de Control			potencia 150 instalada 2.400 HP	3	A	1972	1	7	1,8	2.150.000	95,71%	0,0%	20,54%	244.000
npf-0065	Prado del Valle-Neuquén	Instalaciones			potencia 150 instalada 14.000 HP	1	A	1971	1	35	11,8	25.331.000	64,93%	5,3%	20,54%	8.444.000
npf-0066	Chelino Rio Negro	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 14.000 HP	1	A	1971	1	25	9,5	3.418.000	81,00%	0,0%	20,54%	489.000
npf-0067	Chelino Rio Negro	Instalaciones			potencia 150 instalada 14.000 HP	1	A	1971	1	50	19,3	10.094.000	61,40%	0,0%	20,54%	3.263.000
npf-0068	Chelino Rio Negro	Cable			potencia 150 instalada 14.000 HP	1	A	1971	1	7	1,8	2.458.000	85,71%	0,0%	20,54%	279.000
npf-0069	Chelino Rio Negro	Planta Compresora			potencia 150 instalada 14.000 HP	1	A	1967	1	35	18,8	30.522.000	69,29%	19,71%	15,60%	6.278.000
npf-0070	General Comera Rio Negro	Maquina y Equipos			potencia 150 instalada 18.000 HP	1	A	1967	1	25	3,8	3.677.000	84,67%	0,0%	15,60%	470.000
npf-0071	General Comera Rio Negro	Instalaciones			potencia 150 instalada 18.000 HP	1	A	1967	1	50	18,0	11.762.000	64,04%	0,0%	15,60%	3.570.000
npf-0072	General Comera Rio Negro	Cable			potencia 150 instalada 18.000 HP	1	A	1967	1	7	1,0	2.644.000	83,71%	0,0%	15,60%	315.000
npf-0073	General Comera Rio Negro	Planta Compresora			potencia 150 instalada 18.000 HP	1	A	1972	1	35	12,8	30.766.000	63,97%	5,77%	20,54%	8.992.000

UI	Ubicación	Rubro Contable	Normalizada	Marca	Modelo	Complementaria	Cantidad	Actividad	Año de Origen	FE	VU	VUR	VRH USD	Obsef. Fbica %	Obsef. Funt. %	Obsef. Econ. %	Valor Razonable USD
npi-0074	Gaudes-Río Negro	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.200 HP	1	A	1972	1	25	4,9	3.689.000	80,33%	8,00%	28,54%	576.000
npi-0075	Gavilco-Río Negro	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.200 HP	1	A	1972	2	50	20,7	aa.399.000	58,68%	8,00%	20,54%	3.874.000
npi-0076	Gavilco-Río Negro	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 18.200 HP	1	A	1972	1	7	1,0	2.652.000	85,71%	0,00%	18,54%	301.000
npi-0077	San Antonio Oeste I-Río Negro	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.900 HP	1	R	1985	1	35	16,1	35.199.000	54,06%	7,69%	16,60%	32.439.000
npi-0078	San Antonio Oeste I-Río Negro	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.900 HP	1	A	1985	1	25	7,4	3.891.000	70,33%	0,00%	16,60%	983.000
npi-0079	San Antonio Oeste I-Río Negro	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.900 HP	1	R	1985	1	50	25,7	12.448.000	49,52%	0,00%	26,60%	5.345.000
npi-0080	San Antonio Oeste I-Río Negro	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 21.900 HP	1	A	1985	1	7	1,0	2.798.000	85,71%	0,00%	16,60%	333.000
npi-0081	Belisle-Río Negro	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 22.100 HP	1	A	1990	1	35	20,3	35.989.000	42,14%	7,69%	18,46%	13.521.000
npi-0082	Belisle-Río Negro	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 22.100 HP	1	A	1990	1	25	10,8	3.981.000	57,00%	0,00%	28,46%	1.200.000
npi-0083	Belisle-Río Negro	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 22.100 HP	1	A	1990	1	50	31,3	12.480.000	37,36%	0,00%	28,46%	5.592.000
npi-0084	Belisle-Río Negro	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 22.100 HP	1	A	1990	1	7	1,0	2.806.000	85,71%	0,00%	28,46%	287.000
npi-0085	Cervantes-Río Negro	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 25.600 HP	1	A	1994	1	35	24,6	39.901.000	29,29%	8,00%	28,46%	19.882.000
npi-0086	Cervantes-Río Negro	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 25.600 HP	1	R	1994	1	15	11,1	4.065.000	43,67%	0,00%	28,46%	1.638.000
npi-0087	Cervantes-Río Negro	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 25.600 HP	1	A	1994	1	50	36,5	13.006.000	27,00%	0,00%	28,46%	6.792.000
npi-0088	Cervantes-Río Negro	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 25.600 HP	1	A	1994	1	7	1,1	2.924.000	80,95%	0,00%	28,46%	398.000
npi-0089	Magallanes-Santa Cruz	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 12.700 HP	1	R	2008	1	35	26,8	24.408.000	17,86%	3,85%	16,60%	16.079.000
npi-0090	Magallanes-Santa Cruz	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 12.700 HP	1	A	2005	1	25	18,8	3.982.000	24,67%	8,00%	16,60%	2.502.000
npi-0091	Magallanes-Santa Cruz	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 12.700 HP	1	A	2005	1	50	43,9	14.044.000	14,00%	0,00%	16,60%	10.075.000
npi-0092	Magallanes-Santa Cruz	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 12.700 HP	1	A	2005	1	7	3,7	3.099.000	54,76%	0,00%	16,60%	1.169.000
npi-0093	Muy Aike-Santa Cruz	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 12.700 HP	1	A	2010	1	35	30,4	12.443.000	13,10%	3,85%	16,60%	8.572.000
npi-0097	San Julián-Santa Cruz	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 20.000 HP	1	A	1977	1	35	14,1	31.917.000	59,76%	4,57%	16,60%	10.863.000
npi-0098	San Julián-Santa Cruz	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 20.000 HP	1	A	1977	1	25	5,8	4.465.000	76,67%	0,00%	16,60%	889.000
npi-0099	San Julián-Santa Cruz	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 20.000 HP	1	A	1978	1	50	22,8	25.247.000	54,45%	0,00%	16,60%	5.983.000
npi-0100	San Julián-Santa Cruz	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 20.000 HP	1	A	1977	1	7	1,0	3.474.000	85,71%	0,00%	16,60%	414.000
npi-0101	Pico Truncado I-Santa Cruz	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 30.000 HP	1	R	1972	1	35	12,8	45.064.000	63,57%	20,51%	26,60%	10.883.000
npi-0102	Pico Truncado I-Santa Cruz	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 30.000 HP	1	R	1972	8	25	4,9	4.898.000	80,33%	0,00%	16,60%	803.000
npi-0103	Pico Truncado I-Santa Cruz	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 30.000 HP	1	A	1972	1	50	20,7	17.176.000	58,68%	0,00%	16,60%	5.954.000
npi-0104	Pico Truncado I-Santa Cruz	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 30.000 HP	1	A	1972	1	7	1,0	3.812.000	85,71%	0,00%	16,60%	454.000
npi-0105	Bosque Petrificado-Santa Cruz	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 32.100 HP	3	A	1989	1	35	18,5	46.196.000	46,49%	11,83%	16,60%	18.708.000
npi-0106	Bosque Petrificado-Santa Cruz	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 32.100 HP	1	A	1989	1	25	9,3	3.989.000	62,67%	0,00%	16,60%	1.537.000
npi-0107	Bosque Petrificado-Santa Cruz	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 32.100 HP	1	R	1989	1	50	28,9	37.412.000	42,25%	0,00%	16,60%	8.305.000
npi-0108	Bosque Petrificado-Santa Cruz	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 32.100 HP	1	A	1989	1	7	1,0	3.844.000	85,71%	0,00%	16,60%	459.000
npi-0109	Piedrabuena-Santa Cruz	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 33.600 HP	1	A	1988	1	35	17,4	48.213.000	50,21%	11,83%	16,60%	17.826.000
npi-0110	Piedrabuena-Santa Cruz	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 33.600 HP	1	A	1988	1	25	6,8	5.093.000	68,00%	0,00%	16,60%	1.340.000
npi-0111	Piedrabuena-Santa Cruz	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 33.600 HP	3	A	1988	1	50	27,3	23.702.000	45,43%	0,00%	16,60%	8.051.000
npi-0112	Piedrabuena-Santa Cruz	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 33.600 HP	1	A	1988	1	7	1,0	3.905.000	85,71%	0,00%	16,60%	485.000
npi-0117	Río Seco-Santa Cruz	Maquina y Equipos	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.000 HP	1	A	2005	1	15	20,8	27.575.000	17,08%	3,85%	16,60%	10.385.000
npi-0118	Río Seco-Santa Cruz	Instalaciones	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.000 HP	1	R	2005	3	25	16,0	4.158.000	74,67%	0,00%	16,60%	2.413.000
npi-0119	Río Seco-Santa Cruz	Civil	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.000 HP	1	A	2005	1	50	43,0	14.666.000	14,00%	0,00%	16,60%	10.520.000

UA	Ubicación	Rubro Contable	Normalizada	Marca	Modelo	Complementaria	Cantidad	Actividad	Año de Origen	FE	VU	VUR	VRN USD	Obsol. Física %	Obsol. Func. %	Obsol. Econ. %	Valor Razonable USD
npi-0120	Río Seco-Santa Cruz	Sistema de Control	Planta Compresora			potencia ISO instalada 15.000 HP	1	A	2005	1	2	3,2	1.236.000	54,76%	0,00%	16,60%	1.221.000
npi-0125	General Cerril-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Turbocompresor	Solar	Mas 90	potencia ISO 13.120 HP	1	SBY	1994	1	35	24,8	11.746.000	29,29%	8,97%	21,59%	6.433.000
npi-0126	General Cerril-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Turbocompresor	Frantz Sany	NE 12-ST-E	potencia ISO 10.693 HP	2	SBY	1992	1	35	21,8	21.446.000	37,86%	8,97%	21,59%	9.955.000
npi-0127	General Cerril-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Turbocompresor	Solar	Centaur	potencia ISO 4.500 HP	3	SBY	1992	1	35	21,8	20.031.000	37,86%	8,97%	21,59%	8.884.000
npi-0128	General Cerril-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Turbocompresor	Solar	Saturn 20	potencia ISO 1.590 HP	2	SBY	1977	1	35	14,1	7.153.000	59,76%	8,97%	21,59%	2.054.000
npi-0129	General Cerril-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Turbocompresor	Hispano Saiza	THM 1304	potencia ISO 12.700 HP	1	SBY	2019	1	35	30,4	12.443.000	33,10%	8,97%	21,59%	7.724.000
npi-0130	General Cerril-Buenos Aires	Maquina y Equipos	Turbocompresor	Nuovo Pagnone	MS 1002 B	potencia ISO 3.050 HP	1	SBY	2000	1	35	27,1	7.155.000	72,62%	8,97%	21,59%	3.952.000
													1.568.841.000				629.851.000

Id	Denominación Gasoducto	Sector	Inmovilizado	TRAMO	Volumen (m ³)	Actividad	Diferencia (pendiente)	Año de Construcción	E	V	V	GASODUCTOS				TRAMPAS DE SCRAPER				TOTAL POR TRAMO	
												Costo Pk/m	Valor F.P.C.S.	Oper. Pk/m	Valor Recaudable Pk/m	Valor Pk/m	Valor Recaudable Pk/m	VMS	Valor Recaudable Pk/m		
11	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: FUEGUINO (SAN SEBASTIAN - CERRO REDONDO)	3500053	San Sebastián - Espíritu Santo	99,23	A	30	1978	1	60	35	119.904.699	42%	0%	16,6%	58.336.000	1.750.000	1.043.000	122.658.000	59.385.000	
13	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: FUEGUINO (SAN SEBASTIAN - CERRO REDONDO)	3500054	Espíritu Santo - Cabo Vírgenes	37,22	A	24	1979	1	60	36	206.432.479	40%	0%	16,6%	158.532.000	4.932.000	3.512.000	915.415.000	157.084.000	
17	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: FUEGUINO (SAN SEBASTIAN - CERRO REDONDO)	3500065	Cabo Vírgenes - Cerro Redondo	39,85	A	30	1978	1	60	35	48.159.574	42%	0%	16,6%	23.431.000	2.750.000	1.043.000	50.310.000	24.480.000	
33	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500057	C. Redondo - Río Coyle	130,25	A	30	1973	1	60	30	164.648.125	50%	0%	16,6%	68.662.000	5.500.000	1.774.000	174.148.000	70.432.000	
35	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500058	Loop Km 0,550 - Km 41,613	44,47	A	30	1973	1	60	30	53.252.968	50%	0%	16,6%	22.208.000	2.750.000	885.000	56.003.999	23.893.000	
38	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500143	Río Coyle - Piedrabuena	105,20	A	30	1973	1	60	30	127.945.335	50%	0%	16,6%	53.864.000	5.500.000	1.770.000	133.486.000	55.134.000	
40	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500059	Loop Km 89,034 - Km 233,134	134,14	A	24	1973	1	60	30	119.853.210	50%	0%	16,6%	49.987.000	4.456.000	1.436.000	124.319.000	51.617.000	
44	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500149-13	Loop Km 223,144 - Km 232,150 RTP	8,81	A	30	2006	1	60	55	10.842.350	8%	0%	16,6%	4.320.000	4	0	14.883.000	8.324.004	
45	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500320	Loop Km 232,150 - Km 242,150	10,00	A	30	2001	1	64	52	12.884.400	13%	0%	16,6%	8.735.000	8	4	12.424.000	4.735.000	
46	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500150	Piedrabuena - San Julián	154,48	A	30	1973	1	44	30	186.676.049	50%	0%	16,6%	37.848.000	5.500.000	1.770.000	132.176.000	19.619.000	
48	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)		Loop Km 242,170 - Km 250,870	7,90	A	30	2002	1	60	53	8.546.390	12%	8%	16,6%	7.833.000	0	4	4.545.000	9.033.000	
50	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)		Loop Km 264,070 - Km 271,497 RTP	7,43	A	30	2000	1	60	55	8.974.787	8%	0%	16,6%	6.862.000	4	0	4.975.000	6.862.000	
56	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500061	Loop Km 354,144 - Km 395,642	44,53	A	30	1973	1	64	30	449.21.018	50%	8%	16,6%	20.422.000	5.500.000	1.770.000	54.472.000	22.192.000	
58	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500060	San Julián - Río Seco	47,75	A	30	1973	1	60	30	186.032.475	50%	0%	16,6%	44.318.000	5.500.000	1.773.000	113.533.000	45.888.000	
60	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500063	Río Seco - B. Petrificado	128,84	A	30	1973	1	60	30	255.623.881	50%	0%	16,6%	64.927.000	5.500.000	1.770.000	161.134.000	66.697.000	
62	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500062	Loop Km 396,632 - Km 520,236	129,60	A	24	1973	1	64	30	115.834.471	50%	0%	16,6%	48.305.000	4.456.000	1.436.000	120.301.000	49.341.000	
67	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500063-13	Loop Km 569,584 - Km 587,250	17,75	A	30	2001	1	60	52	21.447.892	13%	0%	16,6%	25.500.000	8	8	21.448.000	35.503.000	
68	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500138	Loop Km 582,650 - Km 648,878	66,03	A	30	1997	3	60	50	73.421.195	17%	0%	16,6%	50.752.000	2.750.000	2.671.000	75.771.000	52.423.004	
69	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: AUSTRAL (CERRO REDONDO - PICO TRUNCADO)	3500153	B. Petrificado - P. Truncado	102,12	A	30	1973	1	60	30	123.488.642	50%	0%	16,6%	51.461.000	5.500.000	1.778.000	118.307.000	53.293.000	
86	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500064	Pico truncado - Naldich	65,19	A	30	1965	1	60	22	78.671.074	63%	0%	16,6%	20.059.000	5.500.000	1.246.000	44.172.000	25.345.003	
93	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500197	Loop Km 4 - Km 10	18,00	A	30	1998	1	60	53	32.489.000	85%	0%	16,6%	8.563.000	0	0	12.084.000	4.567.000	
94	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		2° Loop Km 10 - Km 14 Alvariz	10,00	A	20	2008	1	60	54	52.494.000	7%	0%	16,6%	9.072.000	8	0	12.084.000	9.407.000	
96	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500199	Loop Km 10 - Km 21,355	11,36	A	30	1999	1	08	51	13.721.342	15%	0%	16,6%	9.728.000	4	0	13.321.000	9.728.440	
97	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500269	Loop Km 21,355 - Km 43,545	21,21	A	30	1999	1	68	51	26.550.481	45%	8%	16,6%	19.112.000	4	0	20.959.000	19.112.000	
98	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500064-20	Loop Km 43,665 - Km 63,352	20,19	A	30	2001	1	60	52	26.383.971	13%	0%	16,6%	12.633.000	4	8	24.394.000	17.833.004	
99	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500065	Naldich - Sofamanca	98,75	A	30	1965	1	60	21	319.372.083	63%	0%	16,6%	36.483.000	5.500.000	1.245.000	124.527.000	33.738.000	

Nr	Determinación Gasoducto	Sector	Unidad	TRAMO	Longitud (Km)	Actividad	Diámetro (pulgadas)	Año de Construcción	ES	VO	Zona	GASODUCTOS			TRAMPAS DE SCRAPER			TOTAL POR TRAMO		
												VRN US\$	Costo Factor %	Costo Equip %	Costo Econ %	Valor Scrapers US\$	VRN US\$	Valor Scrapers US\$	VRN US\$	Valor Scrapers US\$
105	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500221	Loop Km 63,852 - Km 93,545	29,72	A	30	2002	1	60	53	35.001.861	12%	0%	16,6%	26.524.000	8	0	34.002.000	26.524.000
107	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		Loop Km 228,398-Km 326,283 Abuar I	5,89	A	30	2006	2	60	55	7.111.434	8%	0%	26,6%	5.437.000	8	8	3.111.000	5.437.000
109	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		Loop Km 145,200 - Km 254,330	8,59	A	30	1999	1	60	51	10.863.526	25%	0%	16,6%	7.782.000	0	0	18.864.000	7.782.000
218	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500220	2º Loop Km 243,992 - Km 154,200 Abuar II	18,21	A	30	2008	1	68	56	17.335.347	2%	0%	16,6%	9.602.000	0	0	12.335.000	8.602.000
311	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500065-16-V 3500252-17	Loop Km 154,290 - Km 270,200	16,81	A	30	2001	1	68	52	29.346.481	13%	0%	16,6%	23.984.000	8	0	19.346.800	13.914.000
111	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500152	Salamanca - Garayalde	112,00	A	30	1965	1	60	22	134.739.948	63%	0%	16,6%	41.053.000	5.500.000	1.246.000	139.740.000	42.299.800
135	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		Loop Km 200,200 - Km 230,200 Abuar I	18,00	A	30	2008	1	60	55	12.084.000	8%	0%	26,6%	9.239.000	8	0	12.884.000	9.239.000
121	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500183	2º Loop Km 341,757 - Km 289,332 Tramo Rehabilitado Año 1997	27,53	A	30	1997	1	60	58	33.104.422	17%	0%	26,6%	23.159.000	5.500.000	3.342.000	36.828.000	26.501.000
125	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500050	Garayalde - Dolavon	138,21	A	30	1965	1	60	22	167.031.756	63%	0%	16,6%	51.875.000	5.500.000	1.246.000	171.512.000	52.321.000
132	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500271	Loop Km 274,865 - Km 309,718	34,85	A	30	1999	1	68	51	42.306.698	15%	0%	16,6%	29.851.000	8	0	42.287.800	13.851.000
132	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		2º Loop Km 274,669 - Km 291,600 Abuar II	17,00	A	30	2008	1	60	56	28.542.800	7%	0%	16,6%	15.991.000	8	0	28.543.000	15.991.000
133	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500050-19	Loop Km 309,718 - Km 335,687	25,96	A	30	2001	1	68	52	31.390.607	13%	0%	16,6%	22.690.000	8	0	31.391.000	22.690.000
134	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500319	Loop Km 335,687 - Km 340,728	5,03	A	30	2002	1	68	53	6.081.877	12%	0%	26,6%	4.492.000	8	0	6.082.000	4.481.000
136	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		Loop Km 368,868 - Km 378,868 Abuar I	18,00	A	30	2006	1	68	55	12.084.000	8%	0%	16,6%	9.239.000	8	0	11.884.000	9.239.000
138	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500153	Dolavon - Guaicho	140,55	A	30	1965	1	68	22	170.325.188	63%	0%	16,6%	57.088.000	5.500.000	1.246.000	175.425.000	53.334.000
144	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		2º Loop Km 409,704 - Km 425,204 Abuar II	15,50	A	30	2008	1	60	56	28.730.300	7%	0%	16,6%	24.580.000	8	0	18.734.000	14.580.000
135	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500266	Loop Km 430,336 - Km 485,000	45,86	A	30	1999	1	68	51	54.455.338	15%	0%	16,6%	38.605.000	0	0	54.455.000	38.605.000
146	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500272	Loop Km 485,000 - Km 494,994	9,99	A	30	1999	1	60	51	11.076.750	25%	0%	16,6%	8.562.000	0	0	22.877.000	8.562.000
143	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500153-30-V 3500153-19	Loop Km 494,994 - Km 504,994	10,00	A	30	2002	3	68	52	12.084.000	13%	0%	16,6%	8.739.000	0	0	11.084.000	8.735.000
140	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		Loop Km 504,994 - Km 515,118	14,12	A	30	2005	3	68	54	12.234.174	10%	0%	16,6%	9.176.000	8	0	12.234.900	9.175.000
150	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500154	Guaicho - San Antonio Oeste	148,72	A	30	1965	1	60	22	170.048.000	63%	0%	16,6%	57.001.000	5.500.000	1.246.000	175.544.000	53.247.000
154	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500273	Loop Km 554,418 - Km 579,250	24,84	A	30	2009	1	68	51	30.016.656	15%	0%	16,6%	22.288.000	0	0	34.017.000	21.288.000
165	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)		Loop Km 624,250-Km 631,473 Abuar I	7,22	A	30	2006	1	68	55	8.728.272	8%	0%	16,6%	6.673.000	8	0	8.718.000	6.673.000
169	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500155	San Antonio Oeste - Comesa	144,67	A	30	1965	1	68	22	174.094.188	63%	0%	16,6%	53.241.000	5.500.000	1.246.000	178.594.000	54.487.000
175	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500267	Loop Km 685,082 - Km 704,800	9,72	A	30	1999	3	60	51	11.743.231	15%	0%	16,6%	9.325.000	8	0	11.758.000	8.325.000
176	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL CERRI)	3500274	Loop Km 704,000 - Km 728,518	15,72	A	30	1999	2	60	52	28.993.611	15%	0%	16,6%	13.465.000	8	0	18.994.000	13.465.000

N°	Descripción de Gasoducto	Sector	Introducción	TRAMO	Longitud (km)	Activo	Diametro (pulgadas)	Año de Construcción	E.F.	V.M. USD	GASODUCTOS			TRAMPAS DE SCRAPER			TOTAL POR TRAMO			
											Operativa	Oper. Func. S.	Oper. (Efect.)	V.M. USD	V.M. USD	V.M. USD	V.M. USD			
277	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL. CERRI)	3500155-4	Loop Km 726,516 - Km 737,435	16,92	A	30	3002	1	60	52	28.442.503	13%	0%	16,6%	34.777.000	0	8	26.443.000	14.777.000
282	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL. CERRI)	3500051	Conesa - Nio Colorado	248,36	A	30	1965	1	60	23	279.279.432	63%	0%	56,6%	54.816.000	5.500.000	5.246.000	584.779.000	56.372.000
198	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL. CERRI)	3500268	Loop Km 810,954 - Km 851,977	51,82	A	30	2999	5	60	51	13.320.293	15%	0%	16,6%	9.443.000	0	3	23.320.000	9.443.000
191	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL. CERRI)	3500294	Loop Km 851,977 - Km 866,005	16,82	A	30	2005	5	64	54	169.46.647	10%	0%	56,6%	12.728.000	0	8	16.447.000	12.728.000
397	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (PICO TRUNCADO - GRAL. CERRI)	3500052	Alo Colorado - Cerril	88,34	A	30	1965	3	60	22	88.748.525	63%	0%	16,6%	27.752.000	5.500.000	1.246.000	96.243.000	28.998.000
216	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (GRAL. CERRI - GUTIERREZ)	3500008	Cerril - La Sortija	166,56	A	30	1965	1	68	22	169.187.585	63%	0%	20,8%	49.145.000	5.500.000	2.282.000	574.638.000	14.327.000
222	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (GRAL. CERRI - GUTIERREZ)	3500009	En Sortija - Tandil	160,97	A	30	2865	5	14	22	263.514.342	63%	0%	20,8%	47.497.000	5.500.000	3.182.000	143.024.500	44.679.500
275	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (GRAL. CERRI - GUTIERREZ)	3500156	Tandil - Newton	144,16	A	30	1965	2	60	22	346.439.760	63%	0%	28,8%	42.537.000	5.500.000	1.182.000	252.948.000	43.729.000
278	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (GRAL. CERRI - GUTIERREZ)	3500028	Newton - Buchanan II	123,85	A	30	1965	5	60	22	222.848.242	63%	0%	28,8%	35.722.000	2.750.000	591.000	125.698.000	36.302.000
229	GASODUCTO LIBERTADOR GENERAL SAN MARTIN	SECTOR: (GRAL. CERRI - GUTIERREZ)	3500038	Buchanan II - Gutierrez	20,87	A	26	2965	1	68	22	25.200.762	63%	0%	20,8%	6.158.000	2.750.000	591.000	23.652.000	6.749.000
246	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500013	Ra Yrota - Roca	238,99	A	24	2978	2	60	27	346.692.444	55%	0%	20,5%	38.150.000	2.232.000	608.000	148.325.000	31.758.000
254	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500024	Roca - Chelford	87,56	A	24	2970	1	60	23	77.854.795	56%	0%	24,5%	27.838.000	4.466.000	1.215.000	82.321.000	25.854.000
256	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500263	Chelford - Fortin Uno	117,04	A	24	2970	2	68	27	200.175.525	56%	0%	20,5%	37.244.000	4.466.000	8.225.000	138.542.000	33.430.000
259	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500029	Loop (a la salida de Chelford)	5,44	A	24	2878	2	60	27	4.839.026	56%	8%	20,5%	1.730.000	0	3	4.839.000	2.790.000
260	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500364	Fortin Uno - Gaviotas	129,07	A	24	1970	2	60	27	118.769.044	55%	0%	28,5%	45.037.000	2.232.000	608.000	227.002.000	41.645.000
265	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500030	Loop (a la salida de Fortin Uno)	16,60	A	24	1974	2	64	27	14.763.386	55%	0%	20,5%	5.273.000	0	8	14.747.000	5.279.000
266	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500025	Gaviotas - Cerril	139,92	A	24	2978	5	64	27	88.930.447	55%	0%	20,5%	31.758.000	6.699.000	1.824.000	35.628.000	93.622.000
274	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (SIERRA BARROSA - GRAL. CERRI)	3500032	Loop (a la salida de Gaviotas)	24,96	A	24	1970	3	60	27	21.137.382	55%	0%	28,5%	3.968.000	0	0	22.097.000	3.566.000
283	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500012	Cerril - La Sortija	166,24	A	30	2974	1	68	33	368.350.724	48%	0%	20,8%	68.312.000	5.500.000	1.742.000	173.461.000	38.653.000
289	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500013	La Sortija - Olavarría	233,75	A	30	1824	1	68	31	235.664.266	48%	0%	20,8%	55.610.000	5.500.000	1.742.000	241.364.000	57.352.000
293	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500014	La Sortija - Olavarría (ver Nota 1)	2,00	A	30	2965	1	60	31	2.031.000	48%	0%	20,8%	832.000	0	0	1.832.000	832.000
293	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500015	La Sortija - Olavarría	3,30	A	30	2974	1	64	31	3.352.340	40%	0%	20,8%	1.322.000	0	0	3.352.000	2.332.000
295	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500063	Olavarría - Salado	135,42	A	30	2374	2	68	31	140.110.833	48%	8%	20,8%	5.553.000	5.500.000	1.742.000	150.214.000	32.295.000
327	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500024	Saladillo - Trampas Las Heras	125,04	A	30	1975	3	60	31	125.995.789	48%	0%	20,8%	31.571.000	5.500.000	1.742.000	231.486.000	49.913.000
323	GASODUCTO ANILCO GRAN BUENOS AIRES	GENERAL	3500043	Las Heras - Caluella	23,18	A	36	1988	1	65	45	47.953.766	15%	0%	21,6%	25.235.000	6.700.000	3.153.000	69.244.000	28.347.000
321	GASODUCTO ANILCO GRAN BUENOS AIRES	GENERAL	3500017	Caluella - Buchanan II	49,30	R	20	2988	1	60	45	58.261.136	25%	0%	21,6%	29.493.000	5.500.000	2.588.000	55.662.000	32.005.043
323	GASODUCTO ANILCO GRAN BUENOS AIRES	GENERAL	3500016	Caluella - Fzeka	29,32	A	36	2888	2	68	45	37.928.660	25%	0%	21,6%	21.298.000	6.300.000	3.252.000	44.528.000	25.450.000
325	GASODUCTO ANILCO GRAN BUENOS AIRES	GENERAL	3500004	Las Heras - Andeguez (NEUBA I)	24,64	A	30	1844	2	68	31	25.830.328	48%	0%	21,6%	20.340.000	2.250.000	842.000	22.788.000	32.002.040
328	GASODUCTO ANILCO GRAN BUENOS AIRES	GENERAL	3500015	Rodriguez - Pacheco (NEUBA I)	37,68	A	30	2974	1	68	31	33.194.080	48%	8%	21,6%	15.422.000	2.250.000	862.000	40.944.000	18.334.000
342	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (LOMA LA LATA - GRAL. CERRI)	3500029	Loma de la Lata - Cervantes	155,07	A	34	2988	2	68	45	235.258.342	25%	0%	28,3%	128.316.000	6.200.000	2.876.000	145.458.000	292.292.000

ID	Denominación Gasoducto	Sector	Inventarizado	TRAMO	Ingreso (M3)	Actualizado	Distancia (Kilómetros)	Año de Construcción	F. V.	KVR	GASODUCTOS				TRAMPAS DE SIFONAJE				TOTAL POR TRAMO	
											VM	Pres. Factor	Cond. Func. S.	Def. Econ. %	VM USD	Costo Instal. USD	VM USD	Costo Instal. USD	VM USD	Costo Instal. USD
345	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500236	Loop Km 17,792 - Km 32,268	26,48	A	30	1996	1,64	51	17.968.452	15%	0%	28,5%	10.561.000	0	0	22.569.000	20.561.000	
346	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500250	Loop Km 32,282 - Km 42,588	18,31	A	35	1999	1,60	51	12.004.198	15%	0%	26,5%	7.295.000	0	0	12.004.000	7.295.000	
347	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500070	Cervantes - Beñate	326,00	A	36	1988	1,60	45	104.457.557	25%	0%	28,5%	104.333.000	6.700.000	2.876.000	201.133.000	107.209.000	
348	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500996	Loop Km 15,143 - Km 176,594	21,95	A	30	2001	1,60	57	26.216.640	15%	0%	28,5%	16.233.000	0	0	26.215.000	16.233.000	
350	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500182	Beñate - La Adela	159,11	A	31	1990	1,60	45	265.399.687	25%	0%	28,5%	181.646.000	6.700.000	2.876.000	352.168.000	134.541.000	
351	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500231	Loop Km 281,222 - Km 295,160	14,94	A	30	1999	1,60	51	17.922.129	15%	0%	28,5%	10.897.000	0	0	17.922.000	10.897.000	
352	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500307	Loop Km 298,100 - Km 318,192	22,83	A	30	2001	1,68	52	26.429.393	15%	0%	28,5%	16.356.000	0	0	26.429.000	16.356.000	
354	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500021	La Adela - Cerri	159,73	A	36	1988	1,60	45	198.967.534	25%	0%	28,5%	104.687.000	6.700.000	2.876.000	281.654.000	107.483.000	
355	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (LOMALA LATA - GRAL. CERRI)	3500308	Loop Km 449,642 - Km 457,839	7,80	A	36	2001	1,60	52	8.821.779	15%	0%	28,5%	4.972.000	0	0	8.822.000	4.972.000	
320	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500906	Cerri - Alluvial	301,62	A	36	1988	1,68	45	123.123.588	25%	0%	20,8%	72.559.000	5.500.000	2.614.000	127.622.000	75.272.000	
321	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500195	Loop Km 592,230 - Km 607,727	15,00	A	36	1997	1,60	58	19.308.320	17%	0%	20,8%	12.806.000	0	0	23.933.000	23.000.000	
372	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500227	Loop Km 607,227 - Km 622,827	14,30	A	36	1998	1,60	51	18.456.764	15%	0%	20,8%	12.455.000	0	0	18.457.000	12.455.000	
373	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500228	Loop Km 622,627 - Km 632,727	10,20	A	36	1999	1,60	51	20.300.587	15%	0%	20,8%	13.675.000	0	0	20.303.000	13.675.000	
374	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500225	Loop Km 632,727 - Km 647,727	10,00	A	36	1999	1,60	51	17.834.800	15%	0%	20,8%	8.718.000	0	0	17.835.000	8.718.000	
325	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500226	Loop Km 647,727 - Km 652,727	5,00	A	36	1999	1,60	51	6.467.400	15%	0%	20,8%	4.355.000	0	0	6.468.000	4.355.000	
376	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500309	Loop Km 652,727 - Km 663,728	11,00	A	36	2000	1,60	52	14.229.578	13%	0%	20,8%	9.710.000	0	0	14.230.000	9.710.000	
377	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500312	Loop Km 663,728 - Km 691,060	27,33	A	36	2001	1,60	52	35.353.350	13%	0%	20,8%	24.223.000	0	0	35.353.000	24.223.000	
379	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500157	Manabita - Solano	97,92	A	30	1988	1,50	45	14.383.027	25%	0%	28,5%	66.878.000	5.500.000	2.614.000	99.383.000	58.692.000	
383	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500158	Saltarin - Garcesitos	91,64	A	30	1988	1,00	45	9.082.944	25%	0%	20,8%	55.310.000	5.500.000	2.614.000	88.590.000	52.924.000	
284	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500318	Loop Km 885,958 - Km 915,414	9,86	A	36	2000	1,60	52	12.358.887	13%	0%	28,8%	8.700.000	0	0	12.359.000	8.700.000	
285	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500318	Loop Km 915,414 - Km 866,864	51,95	A	36	2001	1,60	52	66.832.154	13%	0%	28,8%	45.336.000	0	0	66.832.000	45.336.000	
383	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500185	Garcesitos - Ordoqui	50,55	A	30	1988	1,60	45	9.949.090	25%	0%	20,8%	53.444.000	5.500.000	2.614.000	95.449.000	56.051.000	
385	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500186	Ordoqui - Fla	122,23	A	30	1988	1,68	45	124.220.150	25%	0%	20,8%	73.806.000	5.500.000	2.614.000	125.720.000	76.420.000	
394	GASODUCTO NEUBA II	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500007	Fla - Las Heras	123,13	A	36	1988	2,68	45	124.182.720	25%	0%	20,8%	73.142.000	5.500.000	2.614.000	128.603.000	75.756.000	
396	GASODUCTO NEUBA I	SECTOR: (GRAL. CERRI - LAS HERAS)	3500305 y 3500305-2	Loop Km 1154,148 - Km 1229,522	75,62	A	36	2001	1,60	52	91.815.545	13%	0%	20,8%	67.158.000	0	0	97.816.000	67.159.000	
415	GASODUCTO B: OLAVARRIA - BARKER	SECTOR: OLAVARRIA - BARKER	3500016	Olavarría - Valvula 2	51,06	A	32,75	1972	1,50	29	18.143.788	53%	0%	23,6%	6.676.000	2.286.000	520.000	19.938.000	7.996.000	
416	GASODUCTO B: OLAVARRIA - BARKER	SECTOR: OLAVARRIA - BARKER	3500016	Valvula 3 - Barker	13,18	A	32,35	1972	1,00	29	3.922.729	57%	0%	73,6%	1.506.000	0	0	3.921.000	1.506.000	
430	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)	3500046	TC "A" - TC "B"	229,81	A	8,93	1984	1,60	41	34.707.161	32%	0%	20,5%	18.845.000	558.000	241.000	35.265.000	13.086.000	
471	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)	3500242	Loop Km 18,008 - Km 39,826	22,97	A	30	1996	1,60	51	8.887.411	15%	0%	20,5%	5.949.000	0	0	8.887.000	5.949.000	
430	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)		Loop Km 31,976 - Km 46,725	14,75	A	33	2004	1,60	54	5.913.169	10%	0%	20,5%	4.229.000	0	0	5.913.000	4.229.000	
433	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)		Loop Km 46,225 - Km 52,907	6,19	A	33	2006	2,08	55	2.428.487	8%	0%	20,5%	1.805.000	0	0	2.428.000	1.805.000	
434	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)	3500242	Loop Km 100,310 - Km 134,697	26,39	A	33	1998	1,60	51	10.579.076	15%	0%	20,5%	7.145.000	0	0	18.529.000	7.145.000	
435	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)		Loop Km 134,787 - Km 154,244	19,36	A	33	2004	1,60	54	7.762.281	10%	0%	20,5%	5.551.000	0	0	7.762.000	5.551.000	
436	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)	3500158	TC "B" - TC "C"	109,13	A	8,93	1984	1,60	41	28.096.715	37%	0%	20,5%	15.256.000	1.674.000	728.000	29.722.000	15.973.000	
437	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)		Loop Km 154,244 - Km 160,937	6,75	A	33	2006	2,68	55	2.723.850	8%	0%	20,5%	1.884.000	0	0	2.723.000	2.884.000	
438	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)		Loop Km 188,260 - Km 297,760	7,50	A	33	2009	2,68	56	3.006.504	7%	0%	20,5%	2.730.000	0	0	3.003.000	2.730.000	
439	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)		Loop Km 187,760 - Km 194,260	7,00	A	33	2006	1,60	55	2.806.440	8%	0%	20,5%	2.044.000	0	0	2.806.000	2.044.000	
448	GASODUCTO COORDILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (Collon Cua)		Loop Km 134,760 - Km 211,730	17,09	A	33	2004	2,60	54	6.615.648	10%	0%	20,5%	4.474.000	0	0	6.616.000	4.474.000	

Nº	Denominación Gasoducto	Sector	Inmovilizado	TRAMO	Longitud (m)	Anchura	Diámetro (pulgadas)	Año de Construcción	H. VO (m)	GASODUCTOS				TRAMPAS DE SCRAPER				TOTAL POR TRAMO	
										Valor m³	Cobertura (%)	Diámetro (mm)	Presión (kg/cm²)	Valor m³	Valor m³	Valor m³	Valor m³	Valor m³	Valor m³
441	GASODUCTO QUILILLERANO	SECTOR: TCA (Plaza Huincul) - TCC (LaBón Cuya)	3500242	Loop Km 223,400 - Km 243,949	20,49	n	12	1998	1 60	51	8.234.458	15%	0%	28,5%	5.548.000	8	8	8.214.000	5.548.000
458	GASODUCTO MEDANTO - MANIQUE	SECTOR: (MEDANTO - MANIQUE)	3500047 Y 3500028	Medanito - Manique	135,18	A	24	1969	1 68	26	120.130.928	57%	0%	28,5%	37.240.000	8.866.000	1.050.000	124.597.000	38.290.800
484	GASODUCTO LOMA LA LATA - VALDUIA 5	SECTOR: (LOMA LA LATA - VALDUIA 5)	3500034	Loma de la Lata - Valdúia 5	32,58	A	24	1981	1 68	38	28.899.880	37%	0%	28,5%	13.093.000	4.466.000	1.598.000	32.365.000	14.691.000
486	GASODUCTO HUINCUL - SEMILLOSA	SECTOR: (HUINCUL - SEMILLOSA)	3500037	Pza. Huincul 215A - 215B (Ø 10")	51,80	A	20	1993	1 60	48	16.917.800	20%	0%	28,5%	10.754.000	3.340.000	719.000	18.258.000	11.868.088
486	GASODUCTO HUINCUL - SEMILLOSA	SECTOR: (HUINCUL - SEMILLOSA)	3500018	7HSB - Semilosa (Ø 8")	15,51	A	8	1993	2 60	88	3.703.549	20%	0%	20,5%	2.354.000	1.006.000	526.000	4.716.000	2.890.000
499	GASODUCTO LOMA LA LATA - RIO NEUQUÉN	SECTOR: (LOMA LA LATA - RIO NEUQUÉN)	3500019-3	Loma La Lata - PK 11,799	11,80	A	12	1978	1 68	35	8.730.455	42%	0%	28,5%	1.974.000	1.676.000	540.000	6.406.000	3.622.480
500	GASODUCTO LOMA LA LATA - RIO NEUQUÉN	SECTOR: (LOMA LA LATA - RIO NEUQUÉN)	3500019-3	PK 11,799 - Río Neuquén	25,20	A	12	1978	1 60	35	24.117.745	42%	0%	28,5%	5.889.000	0	8	18.113.000	5.889.000
513	GASODUCTO RIO NEUQUÉN - NUDO CENTENARIO	SECTOR: (RIO NEUQUÉN - NUDO CENTENARIO)	3500031	Río Neuquén - Nudo Centenario (Troncal)	14,80	A	18	1978	1 60	35	9.829.160	42%	0%	28,5%	3.768.000	3.116.000	1.022.000	12.155.000	4.790.008
515	GASODUCTO RIO NEUQUÉN - NUDO CENTENARIO	SECTOR: (RIO NEUQUÉN - NUDO CENTENARIO)	3500034	Río Neuquén - Nudo Centenario (loop)	14,00	A	18	1982	1 60	35	9.829.160	35%	0%	28,5%	8.199.000	3.116.000	1.158.000	13.155.000	5.348.008
517	GASODUCTO RIO NEUQUÉN - NUDO CENTENARIO	SECTOR: (RIO NEUQUÉN - NUDO CENTENARIO)	3500034	Centenario - Nudo Troncal	9,00	A	14	1982	1 60	39	2.579.760	35%	0%	28,5%	1.382.000	0	0	2.588.000	1.332.000
531	GASODUCTO TRANSFERENCIA NEUBA I - HUINCUL - SEMILLOSA	SECTOR: (INTERCONEXIÓN NEUBA I - HUINCUL - SEMILLOSA, TRANSFERENCIA 10")	3500043	Neuba I - Huincul - Semilosa	30,00	A	16	1985	1 60	42	17.864.000	30%	0%	20,5%	9.491.000	2.680.000	1.186.000	19.744.000	18.677.008
546	GASODUCTO LINEA IV	SECTOR: (SIERRA BARROSA - PLAZA HUINCUL)	3500041	Sierra Barrosa - Pza. Huincul (TRONCAL)	39,06	A	8	1969	1 60	26	18.881.279	57%	0%	20,5%	3.371.000	4.020.000	1.050.000	14.181.000	4.571.000
548	GASODUCTO LINEA IV	SECTOR: (SIERRA BARROSA - PLAZA HUINCUL)	3500042	Sierra Barrosa - Pza. Huincul (loop)	26,16	A	8	1969	1 68	19	4.721.613	48%	0%	20,5%	1.288.000	2.006.000	282.800	5.718.000	1.378.080
562	GASODUCTO APORTE FERNANDEZ ORO	SECTOR: (PLANTA FERNANDEZ ORO - NEUBA I)	3500023-4 Y 3500023-5	Planta Fernandez Oro - Neuba I	13,80	A	12	1973	1 60	30	5.211.960	50%	0%	20,5%	2.071.000	1.676.000	514.000	6.808.000	2.585.000
575	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL	3500160	Derivación a P.L.A.P. (Gto. Huincul - Semilosa - P.L.A.P.)	14,00	A	8	1983	1 60	40	3.488.480	3%	0%	20,5%	1.847.000	0	8	3.484.000	1.847.000
577	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL	3500023 G	Derivación a Pheltier	4,13	A	8	1981	1 68	35	985.528	37%	0%	20,5%	496.000	8	0	986.000	496.000
579	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL		Interconexión Neuba II - Loma La Lata - Río	6,38	A	12	1987	1 68	44	25.25.796	27%	0%	28,5%	1.325.000	0	0	2.526.000	3.325.000
581	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL	3500045	Interconexión L.L.Lata - VS - FM 257 (10")	1,05	A	10	1991	1 68	42	341.297	22%	0%	28,5%	293.000	8	0	361.000	291.800
583	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL	3500022	Interconexión L.L.Lata - VS - FM 257 (12")	1,05	A	12	1997	1 68	68	418.901	17%	0%	28,5%	250.000	0	8	419.000	250.800
585	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL	3500022	Interconexión Neuba II - Loma La Lata - Río Neuquén, en PK 11+050 del Gasoducto Neuba II	8,60	A	12	1997	1 60	58	1.603.880	37%	0%	20,5%	956.000	0	4	1.604.800	956.000
587	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL	3500033	Interconexión Neuba I - Chelero - Conesa	6,13	A	12	1975	1 60	32	2.457.688	47%	0%	20,5%	1.842.000	1.676.000	552.000	4.134.000	1.594.000
589	INTERCONEXIÓN EN ZONA OESTE	GENERAL	3500033	Interconexión Neuba I - Chelero - Conesa (L	6,13	A	12	1978	1 60	35	2.867.640	82%	0%	20,5%	1.139.000	1.676.000	608.000	4.194.000	2.747.000

ID	Denominación Gasoducto	Sector	Identificador	TRAMO	Código (KM)	Actividad	Diseño (en pds)	Año de Construcción	FF. VIG. INIC.	FF. VIG. FIN.	LTA USD	GASODUCTOS			TRAMPAS DE SCRAPER			TOTAL POR TRAMO		
												Obser. Física %	Obser. Habi. %	Obser. Econ. %	Valor Estimado USD	LTA USD	Valor Actualizado USD	LTA USD	Valor Actualizado USD	
591	GASODUCTOS DE INTERCONEXION EN ZONA DESTE	GENERAL	3500027	Maique (Cervantes a Maique)	4,84	A	a	2984	1	58	41	2.146.248	32%	0%	28,5%	560.000	0	0	1.146.000	560.000
605	GASODUCTO CHELFORO-CONESA	SECTOR: (CHELFORO - CONESA)	3500038	Chefforo - Trampa Intermedia	126,49	A	a	1952	1	60	15	27.912.130	75%	0%	20,5%	5.545.000	1.005.000	63.000	28.918.000	5.613.000
607	GASODUCTO CHELFORO-CONESA	SECTOR: (CHELFORO - CONESA)	3500039	Trampa Intermedia - Conesa	102,70	A	a	1952	1	60	15	24.524.044	75%	0%	20,5%	4.872.000	1.006.000	68.000	25.530.000	4.940.000
622	GASODUCTO YPF LAS FLORES	SECTOR: (PK 1557,015 del GASODUCTO LGSM - YPF LAS FLORES)		PK 1557,015 - PLANTA DE BOMBEO YPF	14,87	A	a	1992	1	60	48	2.137.401	20%	0%	20,8%	2.355.000	0	0	2.137.000	1.355.000
634	GASODUCTO: YPF EL MAULEON	SECTOR: (PK 209,100 del GASODUCTO NEUDA - YPF EL MAULEON)		PK 209,100 - PLANTA DE BOMBEO YPF	4,54	A	a	1992	1	68	48	653.770	20%	0%	20,8%	413.000	0	0	652.000	413.000
647	GASODUCTO: YPF SAN BOMAN	SECTOR: (PK 1148,857 del GASODUCTO LGSM - YPF SAN BOMAN)		PK 1148,857 del GASODUCTO LGSM - YPF	17,80	A	a	1992	1	60	48	2.557.785	20%	0%	20,8%	1.621.000	0	0	2.558.000	1.621.000
660	GASODUCTO: METHANEX	SECTOR: (TR-B - POSISION)		TR-A - TR-B	5,78	A	a	2005	1	60	54	3.745.181	10%	0%	16,6%	2.811.000	4	0	3.705.000	2.811.000
																			1.234.012.000	1.711.027.000

PSM	Nombre	Sub Acto	Reales	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Entrega Regulada	Caudal (Diseño (m3/D))	Año Origen	VU 88%	VU Civil	VURAS&E	VUR Civil	VPI USD	Obso. Física % R&E	Obso. Func. % M&E	Obso. Econ. % M&E	Valor Baseable NRE USD	Obso. Física % Civil	Obso. Func. % Civil	Obso. Econ. % Civil	Valor Baseable Civil USD	Valor Baseable Total USD
21	ESTANCIA EL CONDOR	Río Gallegos	1	1	2	2,00		375	1997	25	30	3,8	14,3	101.000	74,4%	0%	16,6%	19.000	57,3%	0%	16,6%	4.000	23.000
22	ESTANCIA CIOTEL AIRE	Río Gallegos	4	2	4	0,02	2 / 4	83	1991	15	30	2,2	18,5	235.000	83,3%	0%	16,6%	32.000	64,3%	0%	26,6%	2.900	34.900
23	PC. CTE. PIEDRABUENA - SALIDA	Río Gallegos	3	60	60	60,00		1.482.500	1993	15	38	4,1	15,0	2.874.000	72,8%	0%	16,6%	628.000	50,0%	0%	16,6%	46.000	674.000
24	PC. CTE. PIEDRABUENA - CONSUMO	Río Gallegos	2	18	20	25,00		41.687	1993	15	30	4,1	15,0	220.000	72,8%	0%	16,6%	48.000	50,0%	0%	16,6%	4.700	52.700
25	CIUDAD COMANDANTE PIEDRABUENA	Río Gallegos	1	11	14	12,00	13 / 14	5.208	1991	15	30	2,5	20,5	151.000	83,3%	0%	16,6%	20.000	64,3%	0%	16,6%	2.900	23.000
26	AEROPUERTO SANTA CRUZ	Río Gallegos	1	1,5	2,5	30,59		40	1991	15	30	2,5	20,5	101.000	72,3%	0%	16,6%	13.000	64,3%	0%	16,6%	1.900	14.900
27	PUERTO SANTA CRUZ	Río Gallegos	2	10	19,5	15,00		5.000	2091	25	38	2,5	20,5	151.000	6,33%	0%	16,6%	24.000	64,3%	0%	26,6%	2.500	21.000
28	PC. SAN JULIAN - SALIDA	Río Gallegos	1	55	60			658.313	1998	15	30	4,1	15,0	2.095.000	72,3%	0%	16,6%	444.000	50,0%	0%	16,6%	33.000	477.000
29	PC. SAN JULIAN - CONSUMO	Río Gallegos	4	40	45			25.417	1998	25	30	4,1	15,0	472.000	72,8%	0%	16,6%	183.000	50,0%	0%	16,6%	7.600	111.000
30	CIUDAD DE SAN JULIAN	Río Gallegos	1	8	12,5	15,00	8 / 12,5	6.258	1991	15	30	2,5	20,5	151.000	82,3%	0%	16,6%	20.000	64,3%	0%	16,6%	2.500	23.000
31	PC. BOSQUE PETRIFICADO - SALIDA	Manantiales Berh	2	58	60			1.520.813	1998	15	30	4,1	25,8	2.878.000	72,8%	0%	16,6%	628.000	50,0%	0%	16,6%	46.000	674.000
32	PC. BOSQUE PETRIFICADO - CONSUMO	Manantiales Berh	2	15	18			44.167	1999	15	30	4,1	25,7	220.000	71,7%	0%	16,6%	58.000	4,75%	0%	16,6%	4.400	54.000
33	PC. RICO TRUNCADO - SALIDA	Manantiales Berh	1	51	55			2.558.331	1998	15	30	4,1	15,0	2.878.000	72,8%	0%	16,6%	628.000	30,0%	0%	16,6%	45.000	574.000
34	PC. RICO TRUNCADO - CONSUMO	Manantiales Berh	1	15	20			33.350	1998	15	30	4,1	15,0	179.000	72,8%	0%	16,6%	38.000	30,0%	0%	16,6%	4.200	42.000
40	CONSUMOS ZONALES PICO TRUNCADO	Manantiales Berh	1	55	60	30,59		83.750	1991	15	38	2,5	10,5	1.218.000	83,3%	0%	16,6%	264.000	64,3%	0%	16,6%	14.000	271.000
44	TRANSFERENCIA A CAÑADON SECO	Manantiales Berh	1	50	56	35,69		110.417	1991	15	38	2,5	10,5	1.573.000	83,3%	0%	16,6%	211.000	64,3%	0%	16,6%	18.000	229.000
45	ROLUL KARLE PIEDRA BLANCA	Manantiales Berh	1	55	60	30,59		27.900	1991	25	30	2,5	10,5	950.000	83,3%	0%	16,6%	227.000	64,3%	0%	16,6%	13.000	138.000
46	PANPA DEL CASBILLO	Manantiales Berh	1	45	52	30,59		26.250	1991	15	30	2,5	10,5	472.000	83,3%	0%	16,6%	43.000	64,3%	0%	16,6%	5.300	68.000
47	PC. MANANTIALES BENA - SALIDA	Manantiales Berh	1	35	40			1.093.313	1998	15	30	4,1	15,0	2.312.000	72,3%	0%	16,6%	256.000	50,0%	0%	16,6%	11.000	267.000
48	PC. MANANTIALES BENA - CONSUMO	Manantiales Berh	2	35	40			66.667	1998	25	38	4,1	25,0	751.000	72,8%	0%	16,6%	184.000	50,0%	0%	16,6%	12.000	196.000
49	TRANSFERENCIA MANANTIALES BENA	Manantiales Berh	2	45	51	35,69		362.500	2091	15	38	2,5	10,5	736.000	83,3%	0%	16,6%	93.000	64,3%	0%	16,6%	8.300	106.000
51	ESTANCIA LOS MANANTIALES	Manantiales Berh	1	9	16	30,59	09/14	105	1991	15	30	2,5	10,5	108.000	83,3%	0%	16,6%	14.000	64,3%	0%	26,6%	2.900	13.000
52	PC. BARAYALDE - SALIDA	Manantiales Berh	1	55	60			7.383.313	1998	25	38	4,3	25,0	4.072.000	72,3%	0%	16,6%	389.000	50,0%	0%	16,6%	65.000	254.000
53	PC. BARAYALDE - CONSUMO	Manantiales Berh	1	40	45			24.583	1997	15	30	3,8	14,3	472.000	74,6%	0%	16,6%	97.000	52,3%	0%	16,6%	2.900	184.000
54	A.C.A. BARAYALDE	Manantiales Berh	1	2,8	3,8	38,59	2,2 / 3,8	33	1991	15	30	3,5	10,5	184.000	83,3%	0%	16,6%	13.000	64,3%	0%	16,6%	1.900	18.000
55	ASTRA CAPSA	Manantiales Berh	1	6	13	18,59	6 / 12	4.000	1991	31	30	2,5	10,5	122.000	83,3%	0%	16,6%	12.000	64,3%	0%	16,6%	2.900	19.000
56	ESTANCIA LA VENETA	Manantiales Berh	1	2	2,4	20,59	1 / 3,4	25	1991	15	38	7,5	10,5	181.000	83,3%	0%	24,6%	13.000	64,3%	0%	26,6%	2.900	24.000
57	PC. ODLAVON - SALIDA	Manantiales Berh	1	40	45			1.991.667	1998	15	30	4,1	15,0	1.312.000	72,3%	0%	16,6%	256.000	50,0%	0%	16,6%	21.000	207.000
58	PC. ODLAVON - CONSUMO	Manantiales Berh	1	15	18			3.583	1998	15	30	0,1	15,0	151.000	72,3%	0%	16,6%	32.000	50,0%	0%	16,6%	4.300	36.000
59	TAPE	Manantiales Berh	2	5	5,3	30,59		258	1991	15	30	2,5	20,5	1192.000	83,3%	0%	16,6%	15.000	64,3%	0%	16,6%	2.900	18.000
60	28 DE JULIO	Manantiales Berh	2	1,8	2,4	30,59	1,8 / 2,4	379	1991	15	30	2,5	14,5	102.000	83,3%	0%	28,5%	13.000	64,3%	0%	16,6%	2.900	16.000
61	TRANSFERENCIA PUERTO MADRYN	Manantiales Berh	1	48	50	50,59		103.000	1991	15	30	2,5	10,5	234.000	83,3%	0%	16,6%	98.000	64,3%	0%	16,6%	8.300	106.000

PM N°	Nombre	Sub Area	Bancos	Presión Minima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Entrega Requiere	Caudal Diseño (m³/h)	Año D'opos	V0 M&E	VU Civil	VUB&M&E	VUR Civil	VUR USD	Obsol. Física % M&E	Obsol. Func. % M&E	Obsol. Econ. % M&E	Valor Responsable M&E USD	Obsol. Física % Civil	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Econ. % Civil	Valor Responsable Civil USD	Valor Responsable Total USD
60	PC. BAJO GUALIKHO - SALIDA	Manantiales Beth	1	55	60			2,333.333	1.998	35	30	4,2	15,0	4.071.000	72,8%	0%	26,6%	889.000	50,0%	0%	26,6%	65.000	954.000
64	PC. BAJO GUALIKHO - CONSUMO	Manantiales Beth	1	13	17			23.750	1.998	11	30	4,2	15,0	179.000	72,8%	0%	36,6%	38.000	50,0%	0%	16,6%	4.000	82.000
70	SERRA GRANDE	Cerri	1	30	35	30,50		29.167	1.991	15	30	2,5	10,5	227.000	83,3%	0%	21,6%	26.000	64,9%	0%	21,6%	2.200	31.000
71	SERRA VIEJA	Cerri	3	25	25	30,50	35/25	10.833	1.991	15	30	2,5	10,5	204.000	83,3%	0%	21,6%	25.000	64,9%	0%	22,6%	2.800	28.000
72	PC. SAN ANTONIO OESTE - SALIDA	Cerri	1	58	60			943.833	1.998	15	30	4,1	15,8	2.095.000	72,8%	0%	21,6%	428.000	50,0%	0%	21,6%	31.000	469.000
73	PC. SAN ANTONIO OESTE - CONSUMO	Cerri	2	15	17			18.583	1.998	15	30	4,2	23,8	128.000	72,3%	0%	11,6%	45.000	50,0%	0%	21,6%	3.900	49.000
74	VALCHETA	Cerri	2	48	50	30,50		18.167	1.991	15	30	2,9	10,5	472.000	83,3%	0%	21,6%	53.000	64,9%	0%	21,6%	5.000	62.000
75	PC. GRAL CONESA - SALIDA	Cerri	3	55	60			1.543.667	1.998	35	30	4,3	15,4	2.478.000	72,8%	0%	21,6%	593.000	50,0%	0%	23,6%	83.000	634.000
76	PC. GRAL CONESA - CONSUMO	Cerri	1	35	28			24.583	1.998	15	30	4,1	15,8	179.000	71,8%	0%	21,6%	26.000	50,0%	0%	21,6%	3.900	40.000
77	DERIVACION CONESA/VIEJAMA	Cerri	3	39	87	30,50	39 / 47	87.500	1.991	15	30	2,5	10,5	586.000	83,3%	0%	23,6%	74.000	64,9%	0%	21,6%	6.200	80.000
79	PC. RIO COLORADO - SALIDA	Cerri	1	58	53			904.167	1.998	35	30	4,1	15,0	1.835.000	72,8%	0%	21,6%	418.000	50,0%	0%	21,6%	31.000	449.000
80	PC. RIO COLORADO - CONSUMO	Cerri	2	35	35			33.750	1.998	35	30	4,3	15,8	228.000	77,8%	0%	21,6%	45.000	50,0%	0%	21,6%	3.900	49.000
81	MEDANOS	Cerri	1	50	94	25,00		2.000	2.991	15	30	2,9	30,5	622.000	83,3%	0%	21,6%	78.000	64,9%	0%	21,6%	6.800	85.000
87	COMPLEJO PLAZA HUINCAL - CONSUMO	Huincal	3	20	25			4.583	1.998	15	30	4,2	15,8	361.000	72,8%	0%	20,5%	83.000	50,0%	0%	20,5%	4.000	33.000
89	CABECERA GASODUCTO PAPALA	Huincal	1	40	50	30,50	40 / 50	63.750	1.991	15	30	2,5	10,5	586.000	83,3%	0%	20,5%	75.000	64,9%	0%	28,5%	6.300	81.000
106	TRANSFERENCIA PLOTTIER	Neuquen	1	20	25	30,50	20/25	45.833	1.991	35	30	2,5	10,5	227.000	83,3%	0%	20,5%	29.000	64,9%	0%	20,5%	3.000	32.000
187	TRANSFERENCIA CIPOLLETTI	Neuquen	1	20	25	30,50	20 / 15	123.400	1.991	35	30	2,5	10,5	748.000	83,3%	0%	20,5%	44.000	64,9%	0%	20,5%	3.700	48.000
109	TRANSFERENCIA NEUBA W- NEUBA I - CHELFORO	Chefloro	3	20	25	30,50	28 / 25	50.000	1.991	15	30	2,5	10,5	279.000	83,3%	0%	28,5%	35.000	64,9%	0%	20,5%	3.800	38.000
110	TRANSFERENCIA NEUBA W- NEUBA I - CHELFORO	Chefloro	2	38	85			500.000	1.991	15	30	2,5	10,5	927.000	83,3%	0%	20,5%	316.000	64,9%	0%	20,5%	9.900	126.000
113	PC. CHELFORO - SALIDA	Chefloro	1	55	60			904.167	1.997	35	30	1,8	14,3	2.886.000	78,4%	0%	20,5%	392.000	52,3%	0%	20,5%	20.000	427.000
132	PC. CHELFORO - CONSUMO	Chefloro	3	30	35			14.583	1.997	15	30	3,8	14,3	227.000	28,8%	0%	20,5%	44.000	52,3%	0%	20,5%	3.800	48.000
133	TRANSFERENCIA CHELFORO A GENERAL CONESA	Chefloro	2	57	60			75.167	2.991	15	38	1,5	10,5	2.224.000	83,3%	0%	20,5%	356.000	64,9%	0%	28,5%	13.000	369.000
134	TRANSFERENCIA NEUBA I - NEUBA II - CHELFORO	Chefloro	1	43	20			500.000	1.996	15	30	3,7	13,8	1.767.000	75,6%	0%	20,5%	330.000	54,0%	0%	20,5%	25.000	355.000
125	ALIMENTACION A GIMPAY	Chefloro	1	2,2	2	35,69	3,2 / 2	2.041	2.992	25	30	2,5	20,5	122.000	83,3%	0%	28,5%	15.000	64,9%	0%	30,5%	2.800	14.000
116	ALIMENTACION A DELSLE	Chefloro	1	4	10	35,69	4 / 30	663	1.991	25	30	2,5	20,5	101.000	83,3%	0%	28,5%	12.000	64,9%	0%	28,5%	2.000	18.000
137	IMPOLLIHOS.	Chefloro	1	3	5	30,50	3,8 / 5,0	1.250	1.991	15	38	1,5	20,5	122.000	83,3%	0%	28,5%	15.000	64,9%	0%	20,5%	2.800	18.000
138	ALIMENTACION A DARWIN	Chefloro	1	3,2	2	30,50	1,2 / 2	333	2.991	15	30	2,5	10,5	101.000	83,3%	0%	20,5%	12.000	64,9%	0%	20,5%	2.800	15.000
139	ALIMENTACION A CHOFEL CHOFEL	Chefloro	1	4	11	30,50	8 / 11	12.330	1.991	15	30	2,5	10,5	179.000	83,3%	0%	28,5%	22.000	64,9%	0%	20,5%	2.800	15.000
272	ALIMENTACION SAHO EDWARDS	Huincal	1	2	4		2/4	500	2.008	15	30	6,2	30,5	381.000	50,9%	0%	20,5%	30.800	31,7%	0%	30,5%	5.400	25.000
122	CABECERA GASODUCTO D CORDILLERANO	Huincal	3	68	69			122.500	1.991	15	30	2,5	10,5	1.572.000	62,3%	0%	28,5%	241.000	64,9%	0%	20,5%	27.000	118.000
123	PC. UN LEVU	Huincal	1	2	10	30,50		6.450	2.991	15	30	1,4	13,0	141.000	77,2%	0%	20,5%	24.000	36,8%	0%	20,5%	3.400	27.000
225	NEUBA DEL AGUILA	Huincal	3	6	20	30,50	6 / 10	31.666	1.995	15	30	3,4	13,0	367.000	77,2%	0%	20,5%	18.000	56,8%	0%	20,5%	3.900	31.000

PAYM*	Nombre	Sub Área	Ramales	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Entrega Regulada	Caudal (Piezo) (m³/h)	Año Origen	VU MRE	VU Civil	VU RAME	VU Civil	VU USD	Obsol. Esfera F.M&L	Obsol. Func. S.M&C	Obsol. Esco. N.M&E	Valor Responsable MRE USD	Cevol. Esfera % Civil	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Esco. % Civil	Valor Responsable Civil USD	Valor Responsable Total USD
126	TRANSF. MEDANITO - NEUBA II	Neuquen	1	28	30			1.375.000	2.002	15	28	5,0	25,0	639.000	66,7%	0%	28,5%	358.000	39,5%	0%	20,5%	33.000	369.000
127	TRANSF. MEDANITO - NEUBA I	Neuquen	1	50	70			458.333	2.002	15	38	5,0	18,8	1.577.000	66,7%	0%	20,5%	482.000	39,5%	0%	28,5%	29.000	431.000
128	TRANSFERENCIA NEUBA II - NEUBA I - FORTIN I	Chellaro	2	45	65			458.333	2.002	15	30	5,8	28,8	1.389.000	66,7%	0%	28,5%	349.000	39,5%	0%	28,5%	25.000	374.000
129	TRANSFERENCIA NEUBA I - NEUBA II - FORTIN UNO	Chellaro	3	45	65			458.333	1.995	15	30	3,7	13,6	1.369.000	75,6%	0%	28,5%	256.000	54,6%	0%	20,5%	18.000	275.000
138	PARQUE INDUSTRIAL NEUQUEN	Neuquen	3	11	19	30,59	22/19	36.000	1.991	25	30	2,5	28,5	329.000	83,3%	0%	28,5%	21.000	64,9%	0%	20,5%	2.800	25.000
232	USINA ALTO VALLE	Neuquen	2	28	22	48,00		70.147	1.996	35	38	3,7	23,6	2.739.000	75,6%	0%	28,5%	52.800	54,6%	0%	28,5%	3.900	56.000
233	ENCO SALTOS	Neuquen	3	15	25	30,59	36 / 25	50.000	1.991	25	30	2,5	19,2	2.690.000	83,3%	0%	20,5%	31.000	64,9%	0%	20,5%	2.800	31.000
134	CAB. MEDANITO-25 DE MAYO	Neuquen	1	47	53	48,79		27.500	1.991	15	30	2,5	10,5	825.000	93,3%	0%	20,5%	389.000	64,9%	0%	20,5%	8.800	216.000
139	ESTACION DE BOMBEO LAGO PELLEGRI - RM 54	Neuquen	2	50	55	30,59		6.792	1.992	15	30	2,5	18,5	1.099.000	83,3%	0%	20,5%	228.000	64,9%	0%	20,5%	11.800	139.000
348	ESTACION DE BOMBEO ALLEN	Neuquen	2	15	18	30,59		7.083	1.991	15	30	2,5	18,5	183.000	83,3%	0%	28,5%	23.000	64,9%	0%	28,5%	3.000	26.000
341	ESTACION DE BOMBEO CUCHUMALES	Chellaro	2	35	70	30,59		7.083	1.991	35	30	2,5	20,5	283.000	83,3%	0%	28,5%	23.000	64,9%	0%	28,5%	2.800	26.000
242	ESTACION DE BOMBEO CAMPAY	Chellaro	2	18	23	38,59		17.294	1.991	35	30	2,5	18,5	254.000	83,3%	0%	28,5%	32.000	64,9%	0%	28,5%	2.800	35.000
343	ESTACION DE BOMBEO BORRILLA	Chellaro	2	15	28	30,59		2.083	1.991	15	30	2,5	18,5	183.000	83,3%	0%	28,5%	23.000	64,9%	0%	20,5%	2.800	26.000
344	PC. FORTIN 1 - SALIBR	Chellaro	1	50	55			904.167	1.997	25	30	3,8	24,3	2.435.000	74,4%	0%	20,5%	397.000	52,3%	0%	28,5%	30.000	427.000
145	PC. FORTIN 1 CONSUMO	Chellaro	1	15	16			32.817	1.997	35	38	3,8	34,3	379.000	74,4%	0%	20,5%	24.000	52,3%	0%	10,5%	3.800	18.000
246	ESTACION DE BOMBEO PICHINAHUJA	Chellaro	2	35	70	30,59		6.792	1.991	15	30	1,5	20,5	183.000	83,3%	0%	20,5%	23.000	64,9%	0%	28,5%	2.800	26.000
247	RIO COLORADO	Ceril	1	7	20	30,59	2/18	9.583	1.991	35	30	2,5	18,5	142.800	83,3%	0%	23,6%	17.000	64,9%	0%	23,6%	2.800	28.000
148	ESTACION DE BOMBEO RIO COLORADO	Ceril	1	17	28	25,00		7.083	1.991	35	38	2,5	20,5	283.000	83,3%	0%	23,6%	23.000	64,9%	0%	23,6%	2.800	26.000
249	ALGARROBO (L.C. COUSTE)	Ceril	1	1,5	2,7	25,00	3,5/1,2	833	1.991	35	38	2,5	18,5	104.000	83,3%	0%	23,6%	12.000	64,9%	0%	23,6%	2.000	15.000
150	ESTACION DE BOMBEO ALGARROBO	Ceril	2	25	34	25,00		33.750	1.991	35	38	2,5	28,8	220.000	83,3%	0%	23,6%	27.000	64,9%	0%	23,6%	2.800	30.000
252	INDUSTRIAL PILOTI	Ceril	1	1,5	2	25,00	2,5/1,2	900	1.991	35	20	2,5	10,5	101.000	83,3%	0%	23,6%	12.000	64,9%	0%	23,6%	2.800	15.000
352	ESTAC. DE BOMBEO -SALITRAL DE LA VIDRIERA	Ceril	2	18	21	25,00		6.450	1.991	35	30	2,5	38,5	183.000	83,3%	0%	23,6%	23.000	64,9%	0%	23,6%	2.800	28.000
153	PC. GAUDOTAS	Ceril	1	35	48			723.333	1.998	33	30	4,2	15,8	112.000	72,8%	0%	23,6%	190.000	50,6%	0%	23,6%	14.800	204.000
254	PC. GAUDOTAS-CONSUMO	Ceril	2	13	14			33.750	1.998	15	30	4,2	15,8	220.000	72,8%	0%	23,6%	45.000	50,6%	0%	23,6%	3.900	49.000
155	PC. BEBEL E - SALIDA	Chellaro	1	65	68			7.224.000	1.997	25	38	3,8	14,3	4.914.000	74,4%	0%	28,5%	795.000	52,3%	0%	20,5%	59.000	854.000
159	PC. BELLA CONSUNO	Chellaro	1	35	60			262.500	1.997	15	30	3,8	26,3	350.000	79,8%	0%	28,5%	186.000	52,3%	0%	20,5%	14.000	200.000
157	PC. CENAL-ENTRADA SUR	Ceril	1	24	34			1.541.667	1.998	15	30	4,2	15,8	3318.000	72,8%	0%	23,6%	268.000	50,6%	0%	23,6%	20.000	288.000
158	PC. CENAL-ENTRADA OESTE	Ceril	1	35	48			720.833	1.998	15	30	4,2	15,8	327.000	72,8%	0%	23,6%	302.000	50,6%	0%	23,6%	16.000	284.000
159	PC. CENAL-ENTRADA NEUBA II	Ceril	2	58	65			1.770.000	1.998	15	30	4,2	25,8	3.815.000	72,8%	0%	23,6%	783.000	50,6%	0%	23,6%	58.000	841.000
160	PC. CERIL - FLT CONSUMO	Ceril	1	32	35			47.500	1.997	25	30	3,8	14,3	392.000	74,4%	0%	23,6%	75.000	52,3%	0%	23,6%	5.800	81.000
363	PC. CERIL - CLARK CONSUMO	Ceril	1	13	35			6.250	1.997	15	30	3,8	14,3	152.800	74,4%	0%	23,6%	28.800	52,3%	0%	23,6%	3.700	31.000

PNTN	Nombre	Sub Area	Km/ln	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Entrega Regulada	Capital Diseño (m\$ln)	Año Origen	VV MBE	VU CIVIL	MUR MBE	VUR Civil	VRI USD	Obsol. Física % MBE	Obsol. Func. % MBE	Obsol. Econ. % MBE	Valor Razonable MBE USD	Obsol. Física % Civil	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Econ. % Civil	Valor Razonable Civil USD	Valor Razonable Total USD
262	PC. CERRI - SOLAR CONSUMO	Cerri	4	15	20			30.417	1997	15	30	3,8	14,3	495.000	74,4%	0%	21,6%	95.000	51,3%	0%	21,6%	7.100	102.000
263	CERRI-CONSUMOS ZONALES	Cerri	1	37	38	37,00	37 / 38	548.000	1991	15	30	2,5	10,5	922.000	83,3%	0%	21,6%	216.000	64,9%	0%	21,6%	9.800	126.800
264	PC. CERRI-SALIDA ZONAL	Cerri	1	50	55			1.541.667	1998	15	30	4,1	15,0	2.078.000	72,8%	0%	23,6%	591.000	50,0%	0%	23,6%	43.000	634.000
265	PC. CERRI-SALIDA LCOOP	Cerri	1	50	55			639.167	1997	15	30	3,8	14,3	2.095.000	74,4%	0%	23,6%	392.000	52,3%	0%	21,6%	29.000	424.000
266	PC. CERRI-SALIDA WUJALÉ	Cerri	1	60	65			1.125.000	1998	15	30	4,1	15,0	3.015.000	72,8%	0%	23,6%	783.000	50,8%	0%	23,6%	52.000	835.000
167	TRANSFERENCEA PUGAN - LA RAMPA	Cerri	2	50	55	50,00		132.500	1993	25	30	2,5	10,5	2.066.000	83,3%	0%	21,6%	262.000	14,9%	0%	21,6%	22.000	284.000
276	HERPERA VEGAS	Olavaria	2	53	56	30,00		11.750	1991	25	30	2,5	10,5	950.000	83,3%	0%	20,8%	222.000	64,9%	0%	20,8%	18.000	131.000
170	PUJEVE DE JULIO	Olavaria	1	30	38	25,00		25.833	1991	15	30	2,5	10,5	370.000	83,3%	0%	20,8%	22.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	25.000
179	CARLOS CASARES	Olavaria	1	50	55	30,00		5.333	1991	25	30	2,5	10,5	267.000	83,3%	0%	20,8%	37.000	64,9%	0%	20,8%	1.500	38.500
202	ALBERTI	Gulierrez	2	10	10	30,00		2.500	1994	25	30	3,2	12,5	720.000	75,0%	0%	10,5%	112.000	54,9%	0%	10,5%	5.000	45.000
183	CHIRECOY	Gulierrez	3	10	11	30,00		16.000	1987	15	30	2,5	10,5	312.000	83,3%	0%	10,8%	47.000	64,9%	0%	10,8%	2.800	44.000
184	SURPACHA	Gulierrez	3	30	32	27,00		3.012	1991	15	30	2,5	10,5	231.000	83,3%	0%	20,8%	16.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	19.800
185	CARILDO	Cerri	2	30	33	25,00		2.500	1991	25	30	2,5	10,5	131.000	83,3%	0%	21,6%	16.000	64,9%	0%	21,6%	2.000	19.000
216	ESTACION DE BOMBEO SAN ROMAN	Cerri	1	10	11	15,00		13.643	1991	15	30	2,5	10,5	279.000	83,3%	0%	21,6%	27.000	64,9%	0%	21,6%	2.800	25.000
187	CORONEL DORREGO	Cerri	1	44	51	15,00		4.167	1991	15	30	2,5	10,5	326.000	73,3%	0%	22,6%	42.000	64,9%	0%	22,6%	3.400	44.000
188	PC. INHIO RICO - SALIDA INONCAL	Olavaria	1	50	57			795.833	1997	15	30	3,8	14,3	2.095.000	74,4%	0%	20,8%	396.000	52,3%	0%	20,8%	30.000	426.000
139	PC. INHIO RICO - CONSUMO	Olavaria	1	35	48			22.317	1997	15	30	3,2	11,1	472.000	74,4%	0%	20,8%	92.000	52,3%	0%	20,8%	6.600	99.000
190	TRES APROVOS	Olavaria	2	50	55	30,00		27.500	1991	15	30	2,5	10,5	954.000	83,3%	0%	20,8%	122.000	64,9%	0%	20,8%	10.000	131.000
193	GONZALEZ CHAVES	Olavaria	2	5	6	25,00		2.917	1991	25	30	2,5	10,5	322.000	83,3%	0%	20,8%	25.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	18.000
292	DE LA GARMIA	Olavaria	1	4	7	25,00	4 / 7	3.250	1991	15	30	1,5	6,5	112.000	63,3%	0%	20,8%	25.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	14.000
194	BENTU OJAREZ	Olavaria	2	8	20	25,00	0 / 18	5.600	1992	25	30	2,5	10,5	352.000	83,3%	0%	20,8%	19.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	22.000
154	PC. BARKER - SALIDA	Olavaria	1	55	60			1.708.000	1997	15	30	3,8	14,3	2.278.000	74,4%	0%	20,8%	560.000	52,3%	0%	20,8%	42.000	642.000
195	PC. BARKER - CONSUMO	Olavaria	2	55	60			23.233	1997	15	30	3,8	14,3	672.000	74,4%	0%	20,8%	92.000	52,3%	0%	20,8%	8.000	99.000
236	CABECERA BARKER - RECOCHEA	Olavaria	3	57	55	30,00		139.167	1991	25	30	2,5	10,5	1.577.000	83,3%	0%	20,8%	200.000	64,9%	0%	20,8%	17.000	217.000
201	DERIVACION BARKER	Olavaria	1	16	25	35,00		22.083	1991	15	30	2,5	10,5	324.000	83,3%	0%	20,8%	26.000	64,9%	0%	20,8%	2.200	29.800
202	DANIEL B.O.S	Olavaria	1	19	25	35,00	19 / 25	92.250	1992	15	30	2,5	10,5	279.000	83,3%	0%	20,8%	35.000	64,9%	0%	20,8%	3.000	38.000
203	EL CHOUARON	Olavaria	3	50	55	35,00		206.333	1991	15	30	2,5	10,5	330.000	83,3%	0%	10,8%	42.000	64,9%	0%	10,8%	35.000	45.800
204	BAUCH	Olavaria	3	30	35	25,00	10 / 35	2.917	1991	15	30	2,5	10,5	311.000	83,3%	0%	20,8%	16.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	19.000
285	GENERAL BELGRANO	Gulierrez	2	10	11	25,00		13.643	1991	15	30	2,5	10,5	230.000	83,3%	0%	20,8%	28.000	64,9%	0%	20,8%	2.600	31.000
210	PODAR DE ARMANDO - BOMESTILAA	Gulierrez	2	1,7	1,9	28,00		19,6	1991	15	30	2,5	10,5	301.000	83,3%	0%	20,8%	32.000	64,9%	0%	20,8%	2.000	15.000
213	ESTACION DE BOMBEO EL MAULON	Olavaria	3	10	11	30,00		31.647	1991	15	30	2,5	10,5	379.000	83,3%	0%	20,8%	37.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	25.000
217	PC. GLAVARRI - SALIDA	Olavaria	1	55	60			924.267	1997	15	30	3,8	14,3	2.095.000	74,4%	0%	20,8%	396.000	52,3%	0%	20,8%	30.000	426.000
223	PC. OLAVARRIA CONSUMO	Olavaria	1	15	19			6.250	1997	15	30	3,8	14,3	151.000	74,4%	0%	20,8%	29.000	52,3%	0%	20,8%	3.000	33.000
214	OLAVARRIA I	Olavaria	3	28	28	28,00	28 / 28	116.667	1991	28	30	2,5	10,5	318.000	83,3%	0%	10,8%	44.000	64,9%	0%	10,8%	3.700	48.000
215	OLAVARRIA II	Olavaria	1	24	28	28,00	14 / 28	72.667	1991	15	30	2,5	10,5	348.000	83,3%	0%	20,8%	42.000	64,9%	0%	20,8%	3.700	45.800
216	KOLONIA INHIO	Olavaria	1	7	10	25,00	7 / 10	2.500	1991	15	30	2,5	10,5	322.000	83,3%	0%	20,8%	25.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	28.000
217	TAPALQUE	Olavaria	2	7	9	25,00		2.708	1991	15	30	2,5	10,5	322.000	83,3%	0%	20,8%	35.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	18.000
218	GRAL ALVEAR	Olavaria	1	14	15	25,00		3.542	1991	15	30	2,5	10,5	372.000	83,3%	0%	20,8%	25.000	64,9%	0%	20,8%	2.000	18.000
219	SALADRID	Gulierrez	3	4,3	50	25,00		14.267	1991	15	30	2,5	10,5	472.000	83,3%	0%	20,8%	60.000	64,9%	0%	20,8%	5.100	65.000
210	RODRIK PEREZ	Gulierrez	1	8	10	25,00	0 / 10	7.083	1992	15	30	2,5	10,5	251.000	42,3%	0%	20,8%	29.000	64,9%	0%	20,8%	1.500	22.000
212	NAVARRO	Gulierrez	1	9	11	25,00		5.000	1991	15	30	2,5	10,5	151.000	83,3%	0%	20,8%	12.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	22.000
222	EMPALME LOBOS	Gulierrez	1	9	18	15,00		29.167	1991	15	30	2,5	10,5	179.000	83,3%	0%	20,8%	21.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	25.000

PATR#	Nombre	Sub Area	Rancks	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión de Embrague Regulada	Caudal Deseado (m ³ /h)	Año Origen	VM (M3)	Vál Civil	Vál M&E	Vál Civil	VM (USD)	Obser. Física % M&E	Obser. Func. % M&E	Obser. Econ. % M&E	Valor Razonable M&E USD	Obser. Física % Civil	Obser. Func. % Civil	Obser. Econ. % Civil	Valor Razonable Civil USD	Valor Razonable Total USD
223	LAS HERAS ENTRADA NUEVA	Gulierrez	1	39	43		2.186,667	1.992	15	30	2,5	10,5	1.854.000	83,3%	0%	28,8%	235.800	64,9%	0%	20,8%	20.000	255.000
224	PERZA	Gulierrez	1	21	23	20,00	1.500,000	2.991	15	30	2,5	14,5	899.000	83,3%	0%	20,8%	79.000	64,9%	0%	20,8%	6.000	86.000
226	BUCHANAN B. CONTRA SUD	Gulierrez	2	41	42		700,000	1.991	15	30	2,5	18,5	1.205.000	83,3%	0%	20,8%	153.800	64,9%	0%	20,8%	13.000	166.000
227	PLANTA BUCANAN	Gulierrez	2	28	22	20,00	208,333	1.991	35	30	2,5	14,5	446.000	83,3%	0%	28,8%	57.600	64,9%	0%	25,8%	4.800	62.000
224	GUTIERREZ	Gulierrez	2	23	22	26,00	725,000	1.993	15	38	2,5	10,5	434.000	83,3%	0%	20,8%	36.000	64,9%	0%	20,8%	8.900	61.900
229	MARCON PAZ	Gulierrez	1	7,5	18	25,00	2.917	1.991	15	36	2,5	10,5	151.800	83,3%	0%	25,8%	19.000	64,9%	0%	25,8%	2.800	72.000
230	SACAAN - PAMIFICADORA (TUZAHINGO (FARGO))	Gulierrez	2	3,5	3,5	22,00	54,7	1.991	15	38	2,5	14,5	101.000	83,3%	0%	20,8%	12.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	15.000
231	HOSPITAL SOMBRER	Gulierrez	2	1,9	2	24,00	500	1.991	15	30	2,5	15,5	101.000	83,3%	0%	25,8%	12.000	64,9%	0%	20,8%	1.800	12.800
237	DEL VISO GOLF CLUB	Gulierrez	1	7	20	22,00	3.063	1.991	15	30	2,5	10,5	322.000	83,3%	0%	20,8%	25.800	64,9%	0%	20,8%	1.800	28.000
239	GENERAL FACINCO	Gulierrez	2	35	46	20,00	1.887,500	3.991	25	30	2,5	10,5	1.904.000	83,3%	0%	20,8%	216.800	64,9%	0%	24,8%	18.000	238.000
240	PLANTA GENERAL RODRIGUEZ	Gulierrez	3	20	23	22,00	298,827	1.991	15	30	2,5	15,5	348.800	83,3%	0%	20,8%	44.000	64,9%	0%	24,8%	1.700	48.800
243	CLUB UNIVERSIDAD DE SELIGANO	Gulierrez	1	2,2	2,4000001	21,00	102	1.991	15	36	2,5	38,5	181.800	83,3%	0%	20,8%	32.000	64,9%	0%	20,8%	1.800	15.000
244	ALIMENTACION A PRINGLES (NIO RCO)	Olavarría	1	18	58	30,00	354	1.993	35	30	2,5	28,5	169.000	81,3%	0%	20,8%	21.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	24.000
245	SAN SEBASTIAN A USUARIA (RETROCESO PM 001 LZ)	Rio Grande	1	58	60	38,59	334,583	1.991	35	36	2,5	16,5	1.577.800	63,3%	0%	16,6%	214.000	64,9%	0%	16,6%	23.000	779.000
246	CONSUMO ZONAL PLAZA HUINCUL	Huincul	1	25	30	30,59	38.750	1.991	15	30	2,5	14,5	222.800	63,3%	0%	25,8%	29.000	64,9%	0%	28,8%	2.800	37.800
247	CAMARA CASAS	Olavarría	1	35	46	30,00	90.000	1.991	85	30	2,5	28,5	586.000	83,3%	0%	28,8%	96.000	64,9%	0%	20,8%	6.000	80.900
248	CAMARA BRAGADO 25 DE MAYO	Olavarría	3	55	60	36,00	55.800	1.991	15	30	2,5	14,5	1.224.000	83,3%	0%	28,8%	355.000	64,9%	0%	25,8%	33.800	402.000
249	CAMARA CHACOMUS RANCHOS	Gulierrez	1	38	45	34,00	18.800	1.991	15	38	2,5	10,5	472.800	83,3%	0%	20,8%	60.000	64,9%	0%	28,8%	5.300	65.000
251	CAMARA MORENO III	Gulierrez	1	2,5	18	21,00	21.667	1.991	15	30	2,5	15,5	178.000	83,3%	0%	28,8%	21.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	25.000
252	CAMARA MORENO II	Gulierrez	1	7	30	21,00	3.235	1.991	15	30	2,5	15,5	322.800	83,3%	0%	25,8%	15.000	64,9%	0%	20,8%	2.800	18.000
253	CAMARA PUERTO DESIADO	Mamandayé Berh	1	46	45	38,59	26.167	1.991	25	38	2,5	30,5	422.000	83,3%	0%	16,6%	63.000	64,9%	0%	16,6%	5.300	68.000
256	SALIDA PLAZA HUINCUL GTO. 10'	Huincul	1	55	00		534.582	1.991	15	30	2,5	19,5	1.577.000	83,3%	0%	20,8%	201.000	64,9%	0%	20,8%	8.700	218.000
257	TRANSF. NEUBA B-NEUBA I (LOMA DE LA LATA)	Huincul	2	63	67		245.000	1.991	15	30	2,5	16,5	2.086.000	83,3%	0%	24,8%	266.800	64,9%	0%	20,8%	12.000	281.800
259	CLUB DE CAMPO BA MARZONA	Gulierrez	3	3,3	1,7	20,00	5.121	1.991	15	30	2,5	18,5	141.000	83,3%	0%	20,8%	27.000	64,9%	0%	20,8%	2.000	20.000
260	CAMARA LAS HERAS	Gulierrez	1	7	20	25,00	21.667	1.991	25	30	2,5	10,5	187.000	83,3%	0%	20,8%	21.800	64,9%	0%	20,8%	2.800	26.000
864	TRANSF. NEUBA B-NEUBA I (CERVANTES-DESAPACHO)	Nesqueon	1	85	05		166.667	2.001	25	30	4,7	17,2	1.389.000	68,9%	0%	20,8%	325.000	42,5%	0%	20,8%	2.4000	349.000
267	GNC HUINCUL - TECNOLOGAS PANACONCA	Huincul	2	30	60	57,00	8.875	2.603	15	30	5,2	16,6	578.000	64,1%	0%	20,8%	155.000	37,3%	0%	20,8%	13.000	167.800
268	ESTACION COYAME	Rio Gallegos	1	4	20	4,00	292	2.005	35	30	6,2	10,5	397.000	58,9%	0%	16,6%	31.000	21,7%	0%	25,6%	5.700	37.000
269	CAMARA S7	Cerit	2	35	37		61.500	1.992	35	30	3,7	23,6	251.000	25,6%	0%	21,6%	23.800	54,6%	0%	21,6%	10.000	148.900
275	PRODUCTORA A VINCOLA - SAIPA	Gulierrez	3	2,8	9	30,00	1.292	1.991	15	30	2,5	15,5	204.000	63,3%	0%	24,8%	25.000	64,9%	0%	20,8%	2.000	29.000
276	ALIMENTACION A CHALLACO	Huincul	3	6	15	30,59	5.833	1.991	15	30	2,5	10,5	182.000	83,3%	0%	20,8%	17.800	64,9%	0%	20,8%	7.800	28.000
277	TRANSFERENCIA PIAP	Huincul	2	50	53	36,59	245.833	1.991	35	30	7,5	10,5	2.086.000	83,3%	0%	25,8%	261.800	64,9%	0%	20,8%	22.000	708.000

PMA*	Nombre	Sub Area	Ramales	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Entrega Regulada	Capital Diferido (M\$D/1)	Año Origen	VU M&E	VU Civil	VU R&M&E	VUR Civil	VUR USD	Obsol. Física % M&E	Obsol. Func. % M&E	Obsol. Econ. % M&E	Valor Reasable M&E USD	Obsol. Física % Civil	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Econ. % Civil	Valor Reasable Civil USD	Valor Reasable Total USD
276	TRANS. DESTE-SUR EN ECOREÑA	Cerri	3	40	45			120.000	1.991	15	30	2,5	10,5	734.000	83,3%	0%	21,6%	92.000	64,9%	0%	21,6%	7.800	800.800
277	MARI MERUCO	Huancabamba	1	3	4,5			317	2.007	35	30	7,0	22,0	101.000	50,6%	0%	20,5%	36.000	25,9%	0%	28,5%	5.900	47.800
284	ENTREGA PC. P. DEL AGUILA-SALIDA A CAMUZZI	Huancabamba	1	67	78	70,00		120.833	1.995	15	30	3,4	33,0	1.577.000	77,2%	0%	20,5%	274.000	56,8%	0%	18,5%	23.000	295.000
282	PC. P. BELAGULA- CONSUMO	Huancabamba	1	10	11			2.700	1.997	15	30	3,8	24,3	131.800	74,4%	0%	28,5%	25.000	52,3%	0%	20,5%	3.800	28.800
283	PC. ORDODUI-SALIDA	Olavaria	1	65	78			1.475.000	1.997	25	30	3,8	84,3	2.428.000	24,4%	0%	20,8%	562.000	51,3%	0%	20,8%	42.000	602.000
283	PC. ORDODUI CONSUMO	Olavaria	1	15	15			31.162	1.997	15	30	3,8	34,3	379.000	24,4%	0%	28,8%	34.000	52,3%	0%	20,8%	3.800	38.800
284	PC. SATURNO-SALIDA	Olavaria	2	62	68			2.023.750	2.997	25	30	3,8	34,3	2.828.000	74,4%	0%	28,8%	560.800	52,3%	0%	20,8%	41.000	602.000
285	PC. SATURNO CONSUMO	Olavaria	1	3	28			17.500	1.997	35	30	3,8	24,3	279.000	74,4%	0%	20,8%	34.800	51,3%	0%	20,8%	3.500	38.300
286	PC. CERVANTES-SALIDA	Neuquén	2	68	65			1.579.167	1.997	15	30	3,8	34,3	2.878.800	74,4%	0%	20,5%	562.000	51,3%	0%	20,5%	42.800	604.000
287	PC. CERVANTES CONSUMO	Neuquén	2	40	41			23.223	1.997	25	30	3,8	34,3	599.000	44,4%	0%	10,5%	222.000	52,3%	0%	20,5%	8.200	236.800
288	PC. LA ABELA-SALIDA	Cerri	1	55	60			1.528.633	1.992	15	30	3,8	34,3	1.678.000	74,4%	0%	21,6%	585.800	52,3%	0%	21,6%	41.000	586.800
289	PC. LA ABELA CONSUMO	Cerri	2	35	48			28.433	1.997	15	30	3,8	24,3	599.000	74,4%	0%	22,6%	115.000	52,3%	0%	21,6%	8.600	22.800
290	AUMENT. BRANSEN-JEPENER	Guillerrez	1	60	65	30,00		28.500	1.992	15	35	2,5	20,5	950.800	83,3%	0%	28,8%	121.000	64,9%	0%	28,6%	10.800	231.000
294	LOMA VERDE	Guillerrez	2	3,5	1,8	30,00		204	1.998	25	30	4,2	25,0	228.000	72,8%	0%	20,8%	24.800	30,0%	0%	18,8%	4.000	28.800
295	610. VILARINO / PATAGONES	Cerri	1	40	40	25,00		9.543	1.995	15	30	3,4	33,0	187.000	77,2%	0%	21,6%	67.800	56,8%	0%	11,6%	5.100	72.800
296	600. BUCHAMANI - LA PLATA	Guillerrez	2	35	48	25,00		512.500	1.993	15	30	2,5	30,5	1.105.800	83,3%	0%	28,8%	253.000	64,9%	0%	20,8%	13.000	166.000
297	CASODUCTO BUCHAMANI-PUNTA LARA	Guillerrez	2	28	45			458.333	2.001	25	30	5,8	28,0	832.000	86,7%	0%	20,8%	160.000	30,9%	0%	20,8%	22.000	322.000
300	RUDO LAS HERAS DE LOOP	Guillerrez	2	48	49			2.166.667	1.993	15	30	2,5	28,5	1.856.000	81,3%	0%	28,8%	235.000	64,9%	0%	28,8%	20.800	255.000
301	RUDO LAS HERAS A PACHEC	Guillerrez	1	42	42			1.958.333	1.993	15	30	2,5	30,5	1.311.000	83,3%	0%	20,8%	161.000	64,9%	0%	28,8%	14.800	180.000
302	RUDO LAS HERAS A CAÑUELAS	Guillerrez	2	40	45			1.875.000	1.991	25	30	2,5	20,5	1.784.000	63,3%	0%	20,8%	216.800	64,9%	0%	28,8%	28.000	234.000
303	RUDO BUCHAMANI INTERCONEX. LAS HERAS	Guillerrez	2	48	45			335.830	1.993	15	30	2,5	30,5	334.000	63,3%	0%	28,8%	93.000	64,9%	0%	28,8%	3.900	181.000
304	TORTUGUITAS	Guillerrez	1	1,2	2,5	30,00		3.583	1.991	15	30	2,5	20,5	122.000	83,3%	0%	28,8%	15.800	64,9%	0%	20,8%	2.000	18.800
309	ZONA GARAYALBE	Manantiales Bch	3	0,02	0,82	30,59		50	1.991	15	30	2,5	20,5	183.000	83,3%	0%	10,6%	21.000	64,9%	0%	16,6%	2.900	24.000
310	EL PE SOLA - BARRAGUEIRA	Cerri	2	30	18	30,00		12.000	1.991	15	30	2,5	30,5	178.000	83,3%	0%	21,6%	12.800	64,9%	0%	21,6%	2.000	25.000
313	MALIBIA 3A RIO GILIBUOS (BETAEGA)	Río Gallegos	1	56	00	40,79		91.662	1.991	15	30	2,5	10,5	1.114.000	81,3%	0%	16,6%	264.000	64,9%	0%	26,6%	14.000	374.000
315	ESTACION DE BOMBREA ESCONDIDA	Neuquén	2	45	55	30,59		7.500	1.995	15	30	3,7	12,6	666.000	75,6%	0%	20,5%	174.800	54,6%	0%	28,5%	5.900	133.000
318	CAMARA HERBERSON	Olavaria	1	55	60	38,00		56.250	1.995	15	30	3,4	12,6	1.616.000	77,2%	0%	28,8%	280.000	56,8%	0%	28,8%	21.000	301.000
321	CT. ROCA	Neuquén	1	58	58	46,00		217.083	1.995	15	30	3,7	13,6	1.577.000	25,8%	0%	28,5%	295.000	54,6%	0%	28,5%	22.000	337.000
323	PLANTA PEAK SHAVING - GAS BANI	Guillerrez	2	35	48	22,00		23.333	1.995	25	30	3,4	23,8	482.000	77,2%	0%	28,9%	82.000	56,8%	0%	20,8%	6.200	84.000
324	LIBERO ATRAVESADO ORIENTAL BRIDAS	Neuquén	1	35	46	35,57		6.792	1.855	15	30	3,4	23,0	767.000	77,2%	0%	28,3%	234.000	56,8%	0%	28,5%	20.000	244.000
325	BUCHAMANI DESDE LAS NEPAS	Guillerrez	1	40	45			200.000	1.991	25	30	2,5	30,5	734.000	83,3%	0%	20,8%	93.000	64,9%	0%	18,8%	7.000	801.000
326	TRANSFACIENDA UCCUDUM	Manantiales Bch	1	50	51	30,59		110.427	2.896	15	30	3,7	15,5	1.572.000	75,6%	0%	15,6%	302.800	54,6%	0%	26,6%	23.000	332.000

PMI#	Nombre	Sub Área	RAMA	Presión Máxima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Entrega Reglada	Caudal Diseño (m ³ /h)	Año Origen	VU M&E	VU Civil	VUR M&E	VUM Civil	YPR USD	Obso. Física % M&E	Obso. Func. % M&E	Obso. Econ. % M&E	Valor Responsable M&E USD	Obso. Física % Civil	Obso. Func. % Civil	Obso. Econ. % Civil	Valor Responsable Civil USD	Valor Responsable Total USD
323	LA GUITARRA- PAMPA DEL CASTILLO	Manantiales Berh	1	35	48	20,39		12.500	1.996	15	38	3,7	15,6	472.000	75,5%	0%	15,5%	93.000	54,6%	0%	15,6%	6.900	100.000
331	HUÍDO BUCHAMÁN (HACIA SANJER)	Gótierez	2	50	60			700.000	1.991	15	30	2,5	10,5	2.498.000	83,1%	0%	20,8%	342.000	64,5%	0%	20,8%	28.000	371.000
333	ENTRADA P.HUMICUL DESDE BOTO ID*	Huñicol	1	55	60			204.167	1.991	15	30	2,5	10,5	1.577.000	83,3%	0%	20,5%	281.000	64,5%	0%	20,5%	37.000	218.000
335	PC. INHIO KICO-SAIDA LDOP	Ocevarría	2	55	60			945.831	1.997	15	30	3,8	14,3	2.035.000	74,4%	0%	20,8%	396.000	52,3%	0%	28,8%	30.000	426.000
336	GENERAL PACHECO A TON (ENTREGA)	Gótierez	1	35	48	20,00		311.331	1.991	15	38	2,5	10,5	734.000	83,3%	0%	30,8%	93.000	64,5%	0%	20,8%	7.900	181.000
341	PC BUCHAMÁN - CONSUMO - GUYO, GAS LINKO LA LARA	Gótierez	1	25	45			14.187	1.991	25	30	2,5	10,5	391.000	83,3%	0%	20,8%	50.000	64,5%	0%	28,8%	4.200	54.000
342	GAS LINK ENTRADA A CRUZ DEL SUK - PUNTA LARA	Gótierez	2	25	45			291.667	2.002	15	30	5,0	18,8	424.000	66,7%	0%	30,8%	210.000	39,3%	0%	20,8%	15.000	225.000
343	PARQUE INDUST PLAZA HUMICUL	Huñicol	1	6	10	6 / 18		30.417	1.998	15	30	4,3	15,8	187.000	72,3%	0%	20,5%	34.000	50,0%	0%	20,5%	4.000	38.000
349	TRANSF. SUR-OESTE EN ESCONESA	Cerri	1	45	50			220.000	1.991	15	30	2,5	10,5	734.000	83,3%	0%	21,6%	92.000	64,5%	0%	21,6%	8.800	200.000
352	CENTRAL TERMOTÉCNICA GENELSA	Gótierez	2	45	58	25,00		301.667	1.996	25	38	8,7	13,6	948.000	75,6%	0%	20,8%	177.000	54,6%	0%	20,8%	13.000	190.000
355	PC. PICUN LEUFU - CONSUMO	Huñicol	1	55	50			6.792	1.997	25	30	3,8	14,3	781.000	74,4%	0%	28,3%	158.000	52,3%	0%	28,5%	21.000	184.000
357	ALUAR - XUMINO ARGENTINO	Manantiales Berh	2	50	52	27,00		95.831	1.997	15	30	3,8	14,3	1.224.000	74,8%	0%	15,6%	251.000	52,3%	0%	16,6%	19.000	276.000
358	CITYLINE RUTA 25	Gótierez	2	5	40			21.250	2.006	25	30	6,8	21,3	275.000	55,0%	0%	20,8%	94.000	28,5%	0%	28,8%	6.000	100.000
363	TRANSF. NEUBA I A GAYO HUMICUL - SENILLOSA	Huñicol	1	30	55			375.000	1.997	25	30	4,3	15,7	1.577.000	71,7%	0%	20,5%	341.000	47,6%	0%	20,5%	25.000	366.000
364	TRANSF. GUYO HUMICUL - SENILLOSA A VERA	Huñicol	1	10	50			275.000	1.999	15	30	4,3	15,7	687.000	71,7%	0%	20,5%	149.000	47,6%	0%	20,5%	11.000	360.000
366	CERRO ESCAMARDA	Manantiales Berh	1	30	60	10,00		8.875	1.996	15	30	3,7	13,6	581.000	75,6%	0%	16,6%	206.000	54,6%	0%	25,6%	7.900	214.000
372	ALIMENTACION CARUELAS	Gótierez	1	45	60			31.875	1.999	15	30	4,3	15,7	425.000	71,7%	0%	20,8%	178.000	47,6%	0%	20,8%	12.000	291.000
373	ESTACION SAN RAMON	Rio Gallegos	1	45	50	30,00		2.792	1.996	15	30	3,7	13,6	330.000	75,6%	0%	16,6%	60.000	54,6%	0%	16,6%	4.200	69.000
378	ALIMENTACION A RELEV	Manantiales Berh	1	65	50			130.000	1.998	25	30	4,7	15,0	734.000	72,3%	0%	15,6%	160.000	50,0%	0%	16,6%	12.000	172.000
379	ALIMENTACION CUARA CHELEFO	Chelefo	2	1	9	20,39		208	1.999	15	30	4,3	15,7	101.000	71,7%	0%	20,5%	21.000	47,6%	0%	28,5%	4.200	25.000
379	ALCALUS DE LA PARAGOMIA	Cerri	1	30	60			45.831	2.005	15	30	4,3	20,3	588.000	58,5%	0%	21,0%	287.000	31,7%	0%	21,0%	14.000	221.000
388	PROFERTIL	Cerri	1	57	58	56,00	37/58	313.000	1.996	15	38	3,8	13,0	1.577.000	75,6%	0%	21,6%	291.000	54,8%	0%	21,6%	22.000	313.000
388	CENTRAL TERMOTEC YPF (DESDE P.C.P. HUMICUL)	Huñicol	1	57	68			63.750	1.999	25	30	4,3	15,7	1.324.000	71,7%	0%	20,5%	265.000	47,6%	0%	20,5%	24.000	285.000
388	ERROSA A CENTRAL TERMICA YPF	Huñicol	1	15	60	58,60		61.758	1.998	15	30	4,3	15,8	534.000	72,8%	0%	20,5%	121.000	58,0%	0%	10,3%	4.200	119.000
388	TRANSFERENCIA SAYURNO A GAYO, PAMPA PARO	Ocevarría	1	48	60	60,00		91.667	1.998	15	30	4,3	15,0	1.063.000	72,8%	0%	20,8%	228.000	50,0%	0%	30,8%	16.000	236.000
390	GOYNA	Cerri	1	30	50			1.200	1.999	15	30	4,3	15,7	771.000	71,7%	0%	21,6%	18.000	47,6%	0%	21,6%	4.300	82.000
391	PK. PE SBADEO MGR. BELLE	Chelefo	1	60	61			2.500	1.990	15	30	3,7	13,0	622.000	75,6%	0%	20,5%	116.000	54,8%	0%	20,5%	8.000	125.000
393	INTERCOMUNICACION BAN- MARCOS PAZ	Gótierez	1	75	45			300.000	2.001	15	30	4,7	17,2	972.000	68,5%	0%	20,8%	150.000	42,5%	0%	20,8%	11.000	161.000
394	RODRIGUEZ TGS a T6 N	Gótierez	1	20	22,5	27,00	20 / 22,5	3.995.750	1.999	15	30	4,3	25,7	1.873.000	71,7%	0%	20,8%	331.000	47,6%	0%	20,8%	17.000	242.000

P&M N°	Nombre	Sub Area	Remata	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Estrella Regulada	Caudal Dicho [m³/h]	Año Origen	VJ M&E	VJ Civil	VJR M&E	VJR Civil	VEN USD	Obsol. Física % MBE	Obsol. Func. % MBE	Obsol. Econ. % MBE	Valor Razonable MBE USD	Obsol. Física % Civil	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Econ. % Civil	Valor Razonable Civil USD	Valor Razonable Total USD
395	GASODUCTO A LOMA NEGRA (LAMA)	Olayantia	3	45	85			97.000	2.001	25	30	4,7	27,2	1.063.000	65,9%	0%	30,8%	252.000	42,5%	0%	20,8%	29.000	271.000
399	BIASAMAYO S.A.	Cenri	2	45	63			2.333	2.008	25	30	5,1	24,4	704.000	39,3%	0%	22,6%	321.000	19,8%	0%	21,6%	27.000	348.000
481	ESTACION SENILLOSA	Mequeen	2	20	25		28 / 25	54.167	1.999	15	30	4,3	23,7	279.000	72,7%	0%	28,5%	60.000	4,76%	0%	28,5%	4.500	64.500
401	ESTACION GUERAIKE	Río Gallegos	1	3	2		1/2	206	1.999	35	30	4,3	15,7	181.000	73,7%	0%	36,6%	27.000	47,6%	0%	26,6%	4.900	26.000
406	GASODUCTO ALIMENTACION AZUL	Olayantia	3	45	85			50.000	2.002	15	30	4,7	27,2	1.063.000	68,9%	0%	28,8%	352.000	42,5%	0%	28,8%	19.000	271.000
407	ENTREGA P.A.E. A RIO MELUQUEN (CARB 12)	Mequeen	1	55	90	62,00		231.500	2.000	15	30	4,7	26,5	2.577.000	78,6%	0%	28,5%	355.000	45,2%	0%	20,5%	26.000	381.000
408	ALIMENTACION METRANEX	Río Gallegos	1	50	55	48,00		125.000	2.993	15	30	4,1	35,7	1.577.000	71,7%	0%	16,6%	358.000	47,6%	0%	16,6%	27.000	385.000
413	GASODUCTO SAN ANTONIO OESTE	Cenri	3	40	69			18.750	2.004	15	30	5,8	29,9	425.000	61,7%	0%	22,6%	738.000	34,5%	0%	21,6%	16.000	254.000
422	ENTREGA TURBODIAPHOER YFF	Huincul	1	25	65			354.267	2.000	25	30	4,4	16,5	2.457.000	70,6%	0%	28,5%	328.000	45,1%	0%	20,5%	24.000	352.000
426	TRANSFERENCIA TGN- CENTRO OESTE - FLUSPETROL	Huincul	2	60	68,5			140.000	2.002	15	30	5,8	38,0	1.577.000	66,7%	0%	20,5%	402.000	39,9%	0%	20,5%	29.000	431.000
429	ALIMENTACION A LAPRIDA	Olayantia	3	30	60	45,00		30.417	1.996	15	30	3,7	33,6	648.000	75,6%	0%	20,8%	124.000	54,6%	0%	28,8%	9.200	133.000
432	TRAFSE. TGN CENTRO OESTE - TOTAL	Huincul	1	50	68			668.000	2.001	15	30	4,7	17,2	2.435.000	68,9%	0%	20,5%	489.000	42,5%	0%	20,5%	16.000	505.000
434	ESTACION LA RIZNAGA	Gutierrez	2	40	68	50,00		3.922	2.002	15	30	5,0	28,8	708.000	65,7%	0%	20,8%	180.000	39,7%	0%	20,8%	23.000	203.000
436	ALIMENTACION A METANOL- HUINCUL-SENILLOSA	Huincul	1	58	68			134.583	2.001	15	30	4,7	17,2	3.577.000	68,9%	0%	28,5%	375.000	42,5%	0%	20,5%	28.000	403.000
437	ALIMENTACION A METANOL- BURCA 4	Huincul	2	48	50			224.583	2.002	15	30	5,8	14,8	734.000	66,7%	0%	28,5%	187.000	39,9%	0%	20,5%	13.000	200.000
438	ALIMENTACION A METANOL- SALIDA PLANTA HUINCUL	Huincul	1	55	68			119.583	2.681	15	30	4,7	27,2	1.577.000	68,9%	0%	28,5%	375.000	42,5%	0%	28,5%	28.000	403.000
439	ENTREGA METHANEX - ENBLE	Río Gallegos	1	35	65			93.750	2.004	15	30	5,8	33,8	1.228.000	61,7%	0%	26,6%	176.000	34,5%	0%	16,6%	26.000	402.000
441	PC. RIO SECO - SALIDA	Río Gallegos	1	45	65			2.285.000	2.005	15	30	6,2	20,5	2.498.000	58,9%	0%	16,6%	824.000	33,7%	0%	26,6%	55.000	879.000
442	PC. RIO SECO - CONSUMO	Río Gallegos	2	35	45			13.333	2.005	15	38	6,2	20,5	291.000	58,9%	0%	16,6%	98.000	33,7%	0%	26,6%	6.500	305.000
443	PC. MOP AIKE - SALIDA	Río Gallegos	2	45	65			979.267	2.018	15	30	10,0	25,8	3.767.000	33,3%	0%	16,6%	945.000	36,7%	0%	26,6%	47.000	992.000
444	PC. MOP AIKE - CONSUMO	Río Gallegos	1	25	45			17.333	2.010	15	30	15,8	25,8	298.000	33,3%	0%	16,6%	239.000	26,7%	0%	16,6%	8.000	167.000
451	ENTREGA A PLANTA EL TOROOLLO	Manantiales Berh	1	30	45			28.833	1.996	15	30	3,1	33,6	298.000	75,6%	9%	16,6%	58.000	54,6%	0%	16,6%	4.300	62.000
453	PC. MAGALLANES - SALIDA	Río Gallegos	1	40	65			1.325.000	2.004	15	38	5,8	39,6	2.498.000	61,7%	0%	16,6%	108.000	34,5%	0%	16,6%	52.000	428.000
454	PC. MAGALLANES - CONSUMO	Río Gallegos	1	65	70			14.367	2.004	15	30	5,8	19,6	925.000	67,7%	0%	26,6%	254.000	34,5%	0%	16,6%	27.000	271.000
458	ENTREGA ADOCSA	Manantiales Berh	2	50	60			5.833	2.005	15	38	6,2	28,5	541.000	58,9%	0%	16,6%	178.000	31,7%	0%	16,6%	37.000	390.000
462	ENTREGA AGUASA DEL CAJON CAPEX S.A. - NEUBA 1	Mequeen	3	30	68			125.000	1.996	15	30	3,7	33,6	692.000	75,6%	0%	28,5%	228.000	54,6%	0%	28,5%	9.500	136.000
463	ENTREGA SRYF	Río Grande	1	00	70			6.000	1.996	15	30	3,7	33,6	767.000	75,6%	0%	16,6%	330.000	54,6%	0%	16,6%	21.000	161.000
466	ALUAR S.A.	Manantiales Berh	1	35	70	45,83		229.167	1.996	15	30	3,7	33,6	1.369.000	75,6%	0%	16,6%	258.000	54,6%	0%	16,6%	28.000	286.000
467	DESTRIGAS (AL - RIO GALLEGOS - San Benito)	Río Gallegos	1	40	60	40,00		54.367	1.996	25	38	3,2	13,6	1.061.000	75,6%	0%	16,6%	208.000	54,6%	0%	16,6%	15.000	223.000
482	PC. BAJO GUANCHIO II - SALIDA	Manantiales Berh	3	55	60			1.570.833	2.000	15	30	8,1	21,3	2.878.000	45,0%	0%	16,6%	1.278.000	22,9%	0%	16,6%	71.000	1.941.000

PMN	Nombre	Sub Area	Ramales	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión Servicio	Presión de Entrega Regulada	Caudal Diseño (m ³ /h)	Año Origen	V. MSc	VU Civil	VUR M&E	VUR Civ	VEU USD	Obsol. Func. % M&E	Obsol. Func. % M&E	Obsol. Econ. % M&E	Valor Razonable M&E USD	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Econ. % Civil	Valor Razonable Civil USD	Valor Responsable Total USD
483	PC BAO GUMICHO II - CONSUMO	Manantiales Berh	5	13	57			6.250	2008	15	30	8,2	21,1	351.000	45,0%	0%	16,6%	65.000	22,9%	0%	16,6%	6.400	71.000
487	ENTREGA GAS PROFERIL	Cerril	1	50	65			5.250.000	2.996	25	30	3,7	13,6	2.878.000	75,6%	0%	21,6%	540.000	56,6%	0%	21,6%	39.000	569.000
493	PC MANANTIALES BERH - SALIDA A LOOP	Manantiales Berh	1	45	65			758.333	1.996	15	30	1,7	13,6	1.767.000	75,6%	0%	16,6%	346.000	54,6%	0%	26,6%	76.000	372.000
494	PC RIO SECO - SALIDA A LOOP	Rio Gallegos	1	45	65			587.500	2.009	15	30	9,2	24,0	1.767.000	39,4%	0%	16,6%	858.000	19,8%	0%	16,6%	45.000	903.000
495	PC MOYATEZ - SALIDA A LOOP	Rio Gallegos	1	45	65			587.500	2.018	15	30	18,0	25,0	1.767.000	33,3%	0%	16,6%	945.000	16,7%	0%	16,6%	47.000	992.000
496	PC SIBAL COMESA - CONSUMO TC 6400	Cerril	9	15	38			8.333	2.000	15	30	9,1	24,0	151.000	39,4%	0%	21,6%	67.000	19,8%	0%	21,6%	6.300	73.600
498	PC DOLAVON - SALIDA A LDEP	Manantiales Berh	1	45	65			754.167	1.996	15	30	3,7	13,6	1.767.000	75,6%	0%	16,6%	346.000	54,6%	0%	16,6%	26.000	372.000
499	PC DOLAVON (CONSUMO 2)	Manantiales Berh	1	15	25			4.333	2.018	15	30	10,0	55,0	546.000	33,3%	0%	16,6%	75.000	15,7%	0%	16,6%	6.900	82.000
500	ALIMENTACION CENTRAL TERMICA OLAVARRIA	Olavarría	1	38	60	45,00		38.333	1.996	15	30	3,2	13,6	859.000	75,6%	0%	28,8%	150.000	54,6%	0%	28,8%	32.000	172.000
501	ALIMENTACION CENTRAL TERMICA BUENOS AIRES	Gulierrez	1	40	60			132.500	1.996	15	30	3,7	13,6	1.369.000	75,6%	0%	20,8%	255.000	54,6%	0%	28,8%	39.000	274.000
502	ENTREGA SOLAR EN ENERGIA	Cerril	1	82	60			62.000	1.996	15	38	3,7	13,6	1.069.000	75,6%	0%	21,6%	196.000	54,6%	0%	21,6%	15.000	211.000
503	PC SIBAL COMESA - SALIDA A LOOP	Cerril	1	50	70			5.041.667	2.013	15	30	13,1	27,9	2.878.000	22,8%	0%	21,6%	1.893.000	6,9%	0%	21,6%	81.000	1.974.000
504	PC SAN JUAN (CONSUMO 2)	Rio Gallegos	1	33	60	40,00		23.333	2.010	15	30	10,0	25,0	825.000	33,3%	0%	16,6%	441.000	16,7%	0%	16,6%	22.000	463.000
508	PC RIO COLDRADO - SALIDA A LOOP	Cerril	1	45	70			1.041.667	2.812	15	30	52,1	26,9	7.498.000	19,4%	0%	21,6%	1.517.000	10,2%	0%	21,6%	68.000	1.585.000
509	PC SAN ANTONIO OESTE - SALIDA A LOOP	Manantiales Berh	1	45	70	60,00		1.091.667	2.811	15	30	11,1	26,9	2.498.000	19,4%	0%	16,6%	1.614.000	18,2%	0%	16,6%	71.000	1.686.000
512	PC PICO TRUNCADO - SALIDA A LOOP	Manantiales Berh	1	40	70			1.225.000	2.812	15	30	53,2	26,9	2.498.000	19,4%	0%	16,6%	1.614.000	10,2%	0%	16,6%	72.000	1.686.000
514	PC PICO TRUNCADO (CONSUMO 2)	Manantiales Berh	1	20	50			30.000	2.812	15	38	22,2	26,9	391.000	29,4%	0%	16,6%	253.000	18,2%	0%	16,6%	11.000	264.000
515	PC CERRI ENTUBADA SUR - SAN MARTIN 2	Cerril	2	40	70			833.333	2.014	15	30	14,1	29,8	1.767.000	6,1%	0%	21,6%	1.250.000	3,9%	0%	21,6%	18.000	1.301.000
516	CERRI TRANSF. SAN MARTIN 2 R SAN MARTIN 1	Cerril	1	23	50			625.000	2.014	15	30	24,1	29,0	927.000	6,1%	0%	21,6%	665.000	3,5%	0%	21,6%	27.000	682.000
517	CERRI TRANSFERENCIA R SAN MARTIN 2	Cerril	1	40	55			81.667	2.014	55	30	14,1	29,0	1.063.000	6,1%	0%	21,6%	752.000	3,5%	0%	21,6%	31.000	783.000
519	PC CERRI - SALIDA NEUBA 2	Cerril	1	60	75			1.250.000	2.814	15	30	14,1	29,0	2.878.000	6,1%	0%	21,6%	2.037.000	3,9%	0%	21,6%	84.000	2.121.000
519	CERRI Y TERMICA ENGENIEROS DE BARRAGAN	Gulierrez	1	25	45			200.000	1.996	15	30	3,7	13,6	632.000	75,6%	0%	20,8%	318.000	54,6%	0%	20,8%	8.700	127.000
521	PC GARAYALDE SALIDA LOOP	Manantiales Berh	1	35	70			486.667	2.013	15	30	13,1	27,9	1.369.000	12,8%	0%	16,6%	957.000	6,9%	0%	16,6%	41.000	998.000
525	ENTREGA A PC BUCNAMAN	Gulierrez	1	30	50			488.333	2.012	15	30	12,1	26,9	638.000	19,4%	0%	20,8%	383.000	18,2%	0%	20,8%	27.000	410.000
526	SAN PATRICIO DEL CHADAR	Nesqueen	1	20	60	55,00		250.000	1.996	25	28	3,7	13,6	1.393.000	75,6%	0%	20,5%	206.000	54,6%	0%	20,5%	19.000	232.000
528	ENTREGA A COP DESDE PC BUCNAMAN	Gulierrez	1	35	40	25,00		200.000	2.012	25	30	32,1	26,9	794.000	19,4%	0%	20,8%	451.000	38,2%	0%	20,8%	20.000	471.000
529	REAS UHK RETROCESO	Gulierrez	1	38	55			41.667	1.996	15	30	2,7	13,6	668.000	75,6%	0%	20,8%	324.000	54,6%	0%	20,8%	9.200	153.000

ITEM	Nombre	Sub Area	Ramales	Presión Módulo	Presión Métrica	Presión Servicio	Presión de Entrada Regulada	Caudal (Diseño (m ³ /h)	Año Origen	VU MBE	VU Civil	VUR MBE	VUR Civil	VGR USD	Obsol. Físic. % MBE	Obsol. Func. % MBE	Obsol. Econ. % MBE	Valor Razonable MBE USD	Obsol. Físic. % Civil	Obsol. Func. % Civil	Obsol. Econ. % Civil	Valor Razonable Civil USD	Valor Razonable Total USD
532	CENTRAL TÉRMICA GUILLERMO BRENZEL	Civil	3	65	70			180.000	2.996	15	30	3,7	13,6	1.577.000	75,6%	0%	21,6%	291.000	54,6%	0%	21,6%	22.000	313.000
533	ALIMENTACIÓN PLANTA BUQUEBUS	Gutierrez	1	25	60			4.000	1.996	15	30	3,7	13,6	440.000	75,6%	0%	20,6%	82.000	54,6%	0%	20,6%	6.100	88.000
534	BUCHANAN - BAGSA	Gutierrez	2	25	60	30,00		10.417	1.996	15	30	3,7	13,6	668.000	75,6%	0%	20,8%	124.000	54,6%	0%	20,8%	9.200	133.000
540	TRANSF. MEUBA I - VALVULA S	Hualced	1	20	60			125.000	1.996	15	30	3,7	13,6	1.103.000	75,6%	0%	20,5%	206.000	54,6%	0%	20,5%	15.000	221.000
545	MIBERA DON NICOLAS	Martinez/Es. Beh	1	30	60			2.000	1.996	15	30	3,7	13,6	541.000	75,6%	0%	16,6%	106.000	54,6%	0%	16,6%	7.900	114.000
														244478.000						68.234.000			