

AR/JR/ n° 2511

Buenos Aires 28 de Octubre de 2016.

Señores
Ente Nacional Regulador del Gas
S _____ / _____ D

Ref.: RTI-BCA - Auditoría Técnica y Económica de los bienes necesarios para la prestación del servicio público. Presentación Primer Informe Mercados Energéticos Consultores S.A. - Expediente Enargas N°17427.

De nuestra mayor consideración:

Tenemos el agrado de dirigirnos a Ustedes en el marco de la auditoría de referencia que se encuentra llevando a cabo Mercados Energéticos Consultores S.A. y con relación a la presentación del primer informe de avance previsto en el art.6 del Pliego de Condiciones Particulares.


En tal sentido les adjuntamos copia original de dicho Informe en el que se incluye el detalle con la estructura de costos de los distintos grupos de activos que componen la Base de Capital y propone los índices oficiales representativos de la variación en los precios de la economía asociados a dicha estructura de costos.

Por último, les remitimos el Código de Recibo informado por ustedes como consecuencia de la presentación que esta Licenciataria realizara en formato digital a través de vuestro Sistema Automático de Remisión Informático "SARI":

Recibo: 20003_20160536901127683

Sin otro particular, aprovechamos para saludarlos
atentamente.


JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

MERCADOS
ENERGÉTICOS 
CONSULTORES

 **Bértora**
AUDITORÍA - IMPUESTOS - CONSULTORÍA

**Auditoría técnica y
económica de los bienes
necesarios para la
prestación del servicio
público**

Primer Informe de Avance

 **Camuzzi
Gas Pampeana**

M 1607 - P 059-16




CDOR. ALBERTO SANDRI
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN
CAMUZZI GAS

Tabla de contenido

INTRODUCCIÓN	3
1. ALCANCE DE LA CONSULTORÍA.....	3
2. ENFOQUE TÉCNICO Y METODOLOGÍA GENERAL.....	3
AUDITORÍA CONTABLE.....	5
1. METODOLOGIA	5
2. TRABAJO REALIZADO.....	7
2.1. Alcance del trabajo realizado a la fecha	7
2.2. Información recibida	9
3. PROCEDIMIENTO PARA EL MUESTREO.....	11
EVALUACIÓN TÉCNICA	12
1. METODOLOGIA	12
1.1. Generalidades de la Valuación Técnica	12
1.2. Alcance de la Valuación	13
1.3. Inspección y evaluación del estado de conservación de los activos	13
1.4. Valuación técnica	17
2. TAREAS REALIZADAS	18
2.1. Relevamiento de información.....	18
2.2. Relevamiento físico y calidad de los activos al 31-12-2015	20
DETERMINACIÓN DE LA BASE DE CAPITAL	22
1. METODOLOGIA	22
2. ESTRUCTURA DE COSTOS.....	23
3. BASE DE ÍNDICES DE AJUSTE.....	29
ANEXOS.....	43
ANEXO 1 – MUESTRAS AUDITORIA.....	44
ANEXO 2 – MUESTRAS TÉCNICAS.....	57
ANEXO 3 – MUESTRAS MEDIDORES	60
ANEXO 4: PROGRAMAS DE VISITAS DE LOS TECNICOS ESPECIALISTAS	62
ANEXO 5: FORMULARIOS ESTANDAR PARA REPORTES DE AUDITORIAS.....	65


 CDOR. ALBERTO SANDRI
 GERENTE DE ADMINISTRACIÓN
 CAMUZZI GAS

INTRODUCCIÓN

El presente informe tiene por objetivo presentar los avances realizados en los primeros 30 días transcurridos desde el comienzo del proyecto de Auditoría y Valuación de los Bienes Necesarios para la prestación del Servicio Público de Distribución de Gas Natural por parte de CAMUZZI GAS PAMPEANA que se realiza en el marco del Acta Acuerdo para la Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural, acordada por la UNIREN en el proceso de renegociación establecido en el art. 9° de la Ley N° 25.561 y sus normas reglamentarias y complementarias.

Este informe presenta el resumen general metodológico propuesto y los avances realizados en las tareas definidas en el plan de trabajo y el estado de las mismas.

Además se presenta un detalle con la estructura de costos de los distintos grupos de activos que componen la Base de Capital y propondrá los índices oficiales representativos de la variación en los precios de la economía asociados a dicha estructura de costos.

Cabe destacar que esta estructura de costos está basada en información de obras propias de la empresa, realizadas durante el periodo analizado y las mismas serán aplicadas a todos los grupos de instalaciones ya que mismas hayan sido transferidas al inicio de la concesión o fueran cedidas por terceros.

Este informe de avance se complementa con anexos detallados de las principales cuestiones tratadas.

1. ALCANCE DE LA CONSULTORÍA

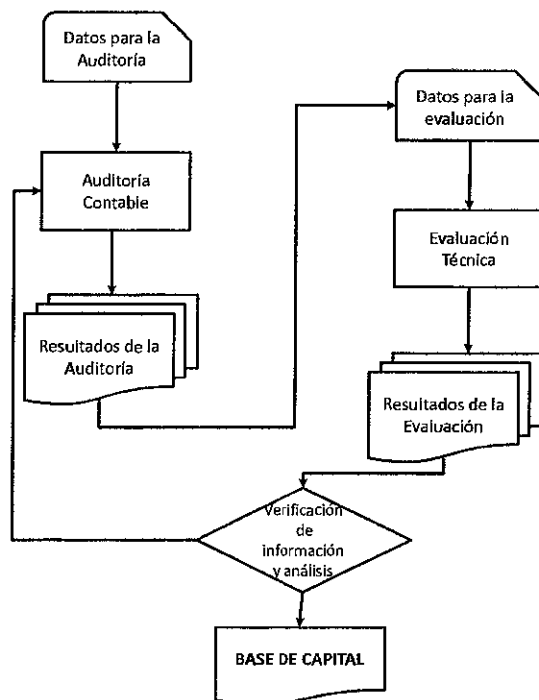
El alcance de los servicios a prestar comprende a:

- a) Una auditoría de la información contable aportada por la Licenciataria a los efectos de la determinación del valor residual contable actualizado de los activos necesarios para una operación eficiente y prudente del servicio regulado.
- b) La determinación del valor técnico al 31.12.2015 de dichos activos, resultante de aplicar criterios fundados que expresen en forma justa y razonable el estado actual de conservación de los mismos.
- c) La determinación de la base de capital de la Licenciataria siguiendo los lineamientos previstos en la mencionada Acta de Acuerdo.

2. ENFOQUE TÉCNICO Y METODOLOGÍA GENERAL

Durante todo el transcurso del proyecto, se requiere necesariamente de un marco de referencia metodológico que permita identificar claramente los factores bajo estudio y analizar en forma ordenada y sistemática sus componentes del modo más racional posible utilizando las técnicas más adecuadas.

Esta visión metodológica es esencial especialmente porque los dos estudios, la auditoría contable y la evaluación técnica, requieren de actividades que generan procesos circulares toda vez que el resultado de una etapa del estudio actúa como dato de ingreso a otra, que a su vez requiere una revisión y corrección de la información alimentada, tal como se muestra en el gráfico siguiente.



En virtud de su carácter general, la metodología a utilizar se concibe como un procedimiento para normar y auxiliar las tareas de estudio, análisis, relevamientos e identificación de activos, determinación de costo histórico, de valor residual, de revalúo técnico y finalmente de base de capital de la Licenciataria.

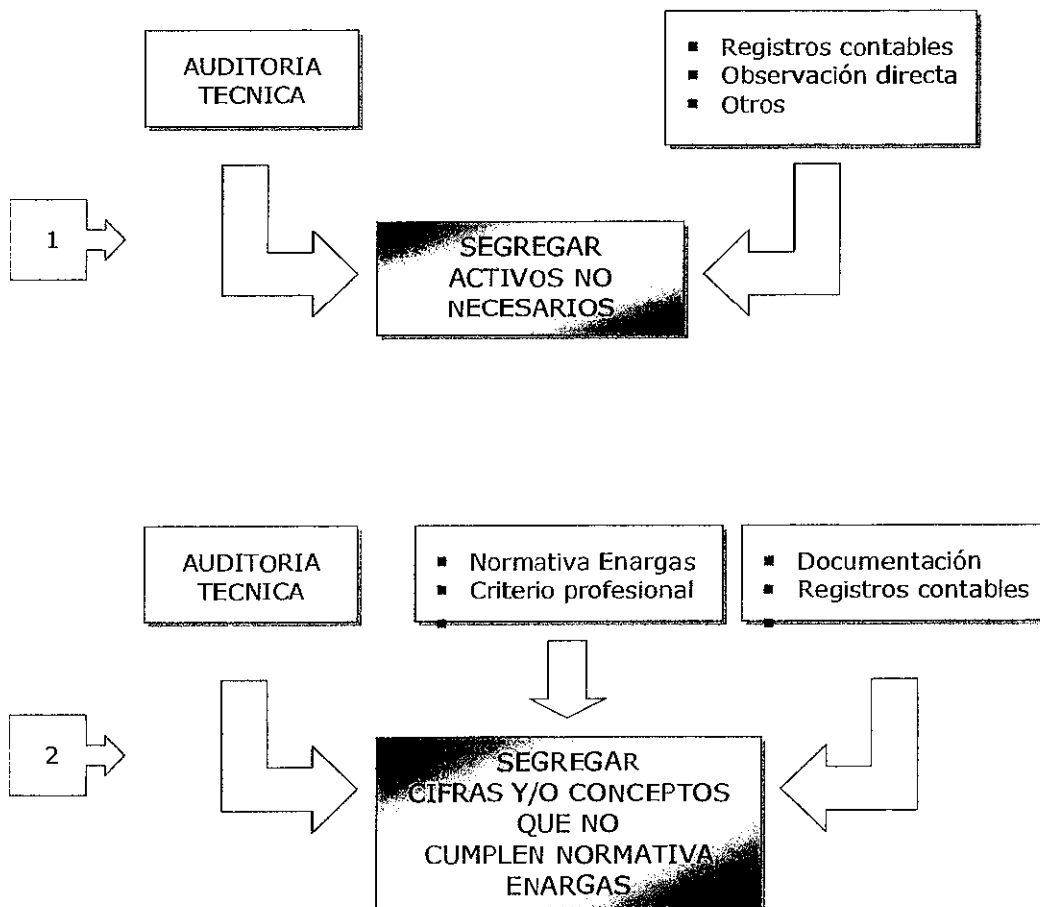
AUDITORÍA CONTABLE

1. METODOLOGIA

La metodología que se aplicará permite alcanzar una visión completa de las tareas a realizar, teniendo en cuenta todo el alcance del proyecto y la interacción entre los distintos equipos de trabajo.

Para garantizar el cumplimiento del objetivo en tiempo y forma, a lo largo de todo el proyecto, aplicaremos un "Método de control de avance y de calidad", a efectos de asegurar el correcto seguimiento y cumplimiento de las tareas, logrando un ambiente de calidad creciente y continua y alineando las soluciones con los requerimientos establecidos.

A continuación se describe gráficamente las etapas y sub-etapas que componen la metodología de trabajo:



Para la determinación del valor residual contable de los activos necesarios para la prestación del servicio de distribución de gas por redes, se trabajará en base a la información clasificada por la licenciataria bajo las pautas establecidas por el ENARGAS.

La misma deberá hallarse clasificada por grupos de activos, según lo previsto en la Resolución ENARGAS N° 1.660/00 y modificatorias, de acuerdo al siguiente detalle:

- ✓ Edificios y construcciones civiles
- ✓ Instalaciones de edificios
- ✓ Gasoductos
- ✓ Ramales de alta presión
- ✓ Conductos y redes de media y baja – Acero
- ✓ Conductos y redes de media y baja – Polietileno
- ✓ Conductos y redes de media y baja – Hierro Fundido
- ✓ Otras plantas industriales
- ✓ Plantas de almacenamiento criogénico
- ✓ Estaciones de regulación y/o medición
- ✓ Instalaciones de medición de consumo
- ✓ Otras instalaciones técnicas
- ✓ Máquinas
- ✓ Equipos
- ✓ Herramientas
- ✓ Sistemas informáticos
- ✓ Equipos de telecomunicaciones
- ✓ Sistema SCADA
- ✓ Vehículos Livianos
- ✓ Vehículos Pesados
- ✓ Muebles y útiles

A los fines de establecer el carácter de bien necesario para la prestación del servicio regulado, se tendrán en cuenta especialmente los resultados de la auditoría técnica, así como todos aquellos elementos disponibles durante el transcurso de la auditoría contable (Registros contables, información de funcionarios de la concesionaria, observación directa, información de gestión, etc.).

Una vez aislados los casos de bienes que no formen parte del universo relacionado con la actividad regulada, el paso siguiente será definir si la valuación de los bienes declarados en la información clasificada por la licenciataria, cumple con la normativa del ENARGAS, en materia de valuación de activos aplicados al servicio de distribución de gas por redes.

En este aspecto, es de destacar nuestra experiencia en años anteriores en la definición, precisamente y en forma conjunta con el ENARGAS, de los criterios de aceptabilidad para la activación de conceptos en inversiones obligatorias, así como de los criterios y pautas de valuación y depreciación de activos fijos, en oportunidad de la confección del plan de cuentas y manual de cuentas regulatorios para la industria del Gas, vigentes hoy en día.

A continuación, a título meramente enunciativo, se enumeran algunos de los conceptos que tendremos en cuenta para determinar la correcta valuación de los valores de origen, de

acuerdo a la normativa enunciada:

- El valor de las redes cedidas por terceros, se deberá conformar por los montos bonificados a tales usuarios, en concepto de contraprestación por las redes recibidas.
- En caso de construcciones, no debe incluirse en el valor de costo, el material susceptible de ser recuperado, como por ejemplo herramientas que puedan utilizarse con otros fines, como así también materiales sobrantes o no utilizados.
- El costo de máquinas y equipos adquiridos para ser destinados a un proyecto en particular, debe disminuirse por el valor estimado de venta de dichos bienes luego de su utilización.
- Los gastos de viaje de los contratistas de servicios, deben considerarse incluidos en los precios de los contratos, no formando parte del costo facturaciones adicionales por este concepto, salvo su expreso acuerdo.
- El recupero de gastos vinculados a indemnizaciones por siniestros, deben deducirse de las respectivas cuentas del activo fijo donde oportunamente se registraron dichas pérdidas.
- Debe netearse de los activos fijos toda contribución por parte de un tercero destinada a la construcción de los mismos.
- No activación de gastos vinculados al montaje, instalación y/o puesta en marcha de un Activo Fijo, con posterioridad a su puesta en servicio.
- Existencia de un registro con todas las órdenes de trabajo que respalden cada obra nueva y en curso.
- Aquellos bienes que sean adquiridos para el reemplazo de otros, deben incluir dentro de su costo el costo de remoción, desmontaje, desmantelamiento, como así también deberá detraerse el valor de recupero del bien retirado.
- Reconocimiento de ingresos o pérdidas por retiros extraordinarios, originados en la diferencia entre el valor de venta del bien y el costo del mismo reconocido contablemente (valor de origen menos depreciación acumulada).
- Las máquinas reconstruidas deben contener en su costo el valor de las partes utilizadas, la mano de obra y materiales adicionales usados.
- Todo bien es amortizable salvo los terrenos y el line-pack.

2. TRABAJO REALIZADO

2.1. Alcance del trabajo realizado a la fecha

El trabajo comprendió el análisis de la información contable aportada por la Licenciataria e incluyó todos aquellos procedimientos que hemos considerado necesarios, de acuerdo al objeto del presente proyecto, que contempla la realización de una Auditoría y Valuación de los Bienes Necesarios para la prestación del Servicio Público de Distribución de Gas Natural por parte de CAMUZZI GAS PAMPEANA. En general se buscó:

- a) Obtener el detalle de las inversiones computables, neta de bajas, a valor de costo histórico en Pesos al 31-12-2000, que fueran validadas por el ENARGAS.
- b) Determinar el valor de origen de las inversiones necesarias realizadas por la Licenciataria durante el período comprendido entre el 01-01-2001 y el 31-12-2015 inclusive.
- c) Clasificar las inversiones entre "Activos Esenciales" y "Activos No Esenciales", en función a su necesidad para la prestación del servicio de distribución de gas por redes.

- d) Determinar el valor de origen de las bajas por desafectaciones durante el período comprendido entre el 01-01-2001 y el 31-12-2015 inclusive.
- e) Obtener el detalle de bienes necesarios para la prestación del servicio, a valor de costo histórico en Pesos al 31-12-2015.

Nuestro trabajo a la fecha consistió en entrevistas efectuadas a los distintos responsables operativos de las áreas de Administración y Contabilidad, y en el análisis de la documentación por ellos suministrada. Entre otros, incluyó los siguientes procedimientos, orientados a comprobar la integridad del Universo a auditar y la evaluación del nivel de confianza a otorgar a los datos proporcionados por el sistema de información:

- Lectura del contenido del Expediente ENRG Nro. 6908-01 validado por el ENARGAS en oportunidad de la II Revisión Quinquenal de Tarifas.
- Análisis de la composición del Inventario al 31-12-2000, en lo referido a:
 - o Clasificación por grupos de activos, según lo previsto en la Resolución ENARGAS N° 1.660/00 y modificatorias.
 - o Correlación, por Rubro, del valor del costo histórico en Pesos computable neto de bajas, con la Base Tarifaria – Calculo del Valor Residual de las Inversiones Computables – Versión Licenciataria + Consultora, validada por el ENARGAS en el Expediente ENRG Nro. 6908-01.
 - o Identificación de la clasificación mínima requerida:
 - código contable y descripción del Rubro,
 - código de identificación y descripción del bien,
 - ubicación y/o centro de costo,
 - fecha de adquisición del bien por parte de la Licenciataria.
- Conciliación de los códigos de identificación de los bienes computables al 31-12-2000, con su código de identificación equivalente en el sistema SAP, incorporado por la Compañía a partir del mes de noviembre de 2004.
- Análisis de la Base Tarifaria - Calculo del Valor Residual de las Inversiones Computables – Versión Licenciataria para el período comprendido entre el 01-01-2001 y el 31-12-2105, en lo referido a: clasificación de acuerdo a la Resolución ENARGAS N° 1.660/00 y modificatorias, cálculos aritméticos y su ligue con la apertura por rubro y por subzona.
- Análisis de la composición del Inventario para el período comprendido entre el 01-01-2001 y el 31-12-2015, en lo referido a:
 - o Clasificación por grupos de activos, según lo previsto en la Resolución ENARGAS N° 1.660/00 y modificatorias.
 - o Identificación de la clasificación mínima requerida:
 - código contable y descripción del Rubro,
 - código de identificación y descripción del bien,
 - ubicación y/o centro de costo,
 - fecha de adquisición del bien por parte de la Licenciataria,
 - fecha de desafectación del bien por parte de la Licenciataria,

- Valor de costo histórico en Pesos tanto para altas, traslados y desafectaciones de bienes.
- Conciliación de los códigos de identificación de los bienes comprendidos entre 01-01-2001 y el 31-12-2004, con su código de identificación equivalente en el sistema SAP, incorporado por la Compañía a partir del mes de noviembre de 2004.
- Correlación de las inversiones y desafectaciones de bienes realizadas por la Licenciataria para el período comprendido entre el 2001/2015, de acuerdo a lo informado en el inventario, con las inversiones, por año y por rubro, informadas en la Base Tarifaria - Calculo del Valor Residual de las Inversiones Computables - Versión Licenciataria.
- Correlación de las altas, traslados y desafectaciones de bienes realizadas por la Licenciataria para el período comprendido entre el 2001/2015, de acuerdo a lo informado en el inventario, con el rubro Bienes de Uso/Propiedades, Plantas y Equipos de los Estados Contables/Financieros de presentación, auditados, de la Compañía, para el año correspondiente.
- Conciliación de las diferencias entre las altas, traslados y desafectaciones de bienes informadas en el inventario con el rubro Bienes de Uso/Propiedades, Plantas y Equipos de los Estados Contables/Financieros de presentación, auditados, de la Compañía.
- Muestreo, con base estadística, de inversiones y desafectaciones para el período comprendido entre el 01-01-2001 y el 31-12-2015, para su posterior análisis en lo referido a detectar e identificar:
 - Su correcta registración contable.
 - Inversiones y/o conceptos mal activados de acuerdo a la normativa regulatoria.
 - Titularidad de cada uno de los bienes relevados, determinando si corresponden a la Licenciataria, al Estado Nacional o a un tercero.
 - Correlación con la información proporcionada en el inventario: fecha de adquisición o desafectación, concepto, valor del costo histórico en Pesos, etc.

2.2. Información recibida

- i. Expediente ENRG Nro. 6908-01.
- ii. Base Tarifaria - Calculo del valor residual de las inversiones computables - Versión Licenciataria + Consultor, por el período comprendido entre 1992/2000. (1)
- iii. Inventario detallado de bienes computables, neto de bajas, por grupo de activos al 31/12/2000. (2) (3)
- iv. Base Tarifaria - Calculo del valor residual de las inversiones computables - Versión Licenciataria por el período comprendido entre 2001/2015. (4)
- v. Anexo Bienes de Uso/Cuadro de Propiedad, Plantas y Equipos correspondiente a los Estados Contables/Financieros de Presentación, auditados, de la Compañía.
- vi. Inventario detallado de alta, bajas y traslado para cada grupo de activos a valor de costo histórico en Pesos, por el período comprendido entre el 01/01/2001 y el 31/12/2015. (5) (6) (7) (8)

vii. Inventario detallado de alta, bajas y traslado para cada grupo de activos a valores ajustados por inflación en Pesos, por el período comprendido entre el 01/01/01 y el 31/12/15. (9) (10)

Comentarios:

- (1) Se procedió a su ligue con i. detectándose diferencias. Se solicitó a la Compañía el envío del documento definitivo y se procedió nuevamente a su ligue.
- (2) Se procedió a su ligue con ii., encontrándose algunas diferencias inmateriales.
- (3) Se detectaron bienes sin código de identificación y sin su código equivalente en SAP. Se solicitó a la Compañía el código de identificación de todos los bienes para su correcto traslado al inventario al 31-12-15.
- (4) La Licenciataria utilizó, para el armado de la presente Base Tarifaria, un orden distinto al presentado en ii. (mismos rubros con distinto orden). Si bien se dificultó la vinculación entre ambas planillas, cabe acotar que el ENARGAS estableció la clasificación de los rubros pero no el orden en que deben informarse.
- (5) La Compañía no migró el rubro medidores al sistema SAP (debido a su volumen), con lo cual hasta el año 2004 se trabajó con el sistema Levin. Se procedió a agrupar la documentación de ambos sistemas, a fin de obtener la integridad del rubro.
- (6) Se procedió a su ligue con iv., siendo los resultados razonables en lo vinculado a las inversiones. En cuanto a las desafectaciones, vale mencionar que de acuerdo al modelo de BT-II informado en la Res. de ENARGAS, las mismas se exponen horizontalmente en su año de origen y verticalmente en su año de baja contable. Se detectó que la sumatoria vertical no coincide en algunos rubros con las bajas informadas en vi.
- (7) Se procedió a su ligue con v., detectándose diferencias en todos los conceptos a verificar, por lo que se solicitó su justificación a la Compañía.

Vale aclarar en este punto, que los Anexos de Bienes de Uso incluidos en los Estados Contables de la Licenciataria se exponen ajustados por inflación y la Base Tarifaria se presenta a costo histórico. La diferencia podría encontrar su explicación en el ajuste por inflación. Se encuentra en proceso de análisis por la Compañía.
- (8) Se detectaron bienes sin código de identificación y sin su código equivalente en SAP. Se solicitó a la Compañía el código de identificación de todos los bienes para su correcto traslado al inventario al 31-12-15.
- (9) Se procedió a su ligue con v., detectándose algunas diferencias. Se solicitó a la Compañía su justificación.
- (10) Se solicitó a la Compañía documentación que respalde que la diferencia entre vi. y vii. es el ajuste por inflación.

3. PROCEDIMIENTO PARA EL MUESTREO

El Universo para la muestra comprendió, por un lado, las inversiones realizadas por la Licenciataria para cada uno de los rubros en el período comprendido entre el 01-01-01 y el 31-12-15, y por el otro, las desafectaciones de bienes para cada rubro por igual período de tiempo.

Teniendo en cuenta la gran cantidad de bienes que integran el inventario, el muestreo fue diseñado con base estadística, utilizando el programa de auditoría ACL. Este software, utilizado mundialmente, permite convertir grandes volúmenes de información, en prueba de datos, con una cobertura del 100% del Universo y una confianza completa en sus resultados.

Adicionalmente, se seleccionaron, a criterio de la Auditoría, una cierta cantidad de bienes para complementar la muestra.

Vale aclarar que, a efectos de cumplir con los plazos establecidos para la finalización del proyecto, se resolvió proceder a realizar la muestra tanto de inversiones como de desafectaciones, a pesar de no disponer corroborada la integridad del Universo producto de los comentarios vertidos en 2.2. Tanto para las inversiones como para las desafectaciones, se definieron cuatro muestras en base con la relevancia de los rubros componentes del inventario.

Las muestras, cuyo detalle se expone en el Anexo I, se conformaron de acuerdo al siguiente cuadro:

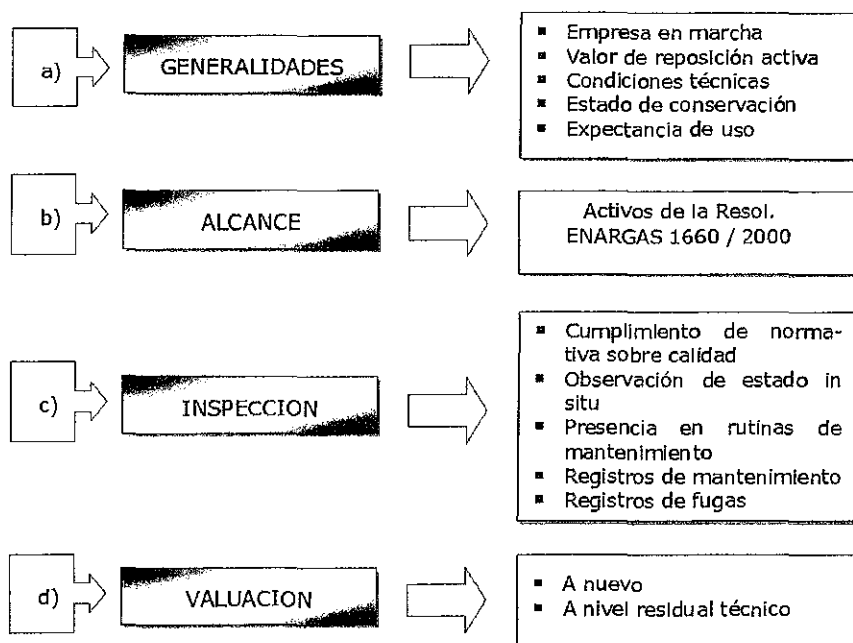
	TOTAL ALTAS/ INVENTARIO	TOTAL ALTAS ANALIZADAS	ALCANCE	CANT. DE COMPROBANTES
TOTAL GENERAL	594.105.719	186.222.267	31%	400
GASODUCTOS	115.257.983	96.368.535	84%	40
REDES	121.923.056	17.194.690	14%	93
MEDIDDRES	123.513.476	1.897.067	2%	72
RUBROS RESTANTES	233.411.204	70.761.975	30%	195

	TOTAL BAJAS/ INVENTARIO	TOTAL BAJAS ANALIZADAS	ALCANCE	CANT. DE COMPROBANTES
TOTAL GENERAL	-49.055.092	-25.800.701	53%	98
GASODUCTOS	-16.804.867	-15.433.961	92%	2
REDES	-7.170.823	-4.422.799	62%	5
MEDIDORES	-6.306.599	-2.472.367	39%	68
RUBROS RESTANTES	-18.772.803	-3.471.573	18%	23

VALUACIÓN TÉCNICA

1. METODOLOGIA

La metodología propuesta se basa en los siguientes criterios:



1.1. Generalidades de la Valuación Técnica

En forma simultánea con la auditoría contable de la información proporcionada por la Licenciataria, se constatará la existencia física de los Bienes de Uso declarados en el Inventario Contable, con el propósito de establecer luego el valor técnico de los activos necesarios para la prestación del servicio regulado.

La finalidad de la valuación técnica es contar con un marco de referencia demostrable y realista, que será utilizado por el ENARGAS para determinar la Base de Capital, junto con la base de los saldos contables actualizados.

Completando los conceptos anteriores, cabe agregar que el enfoque de la Valuación Técnica, partirá de considerar la premisa de "empresa en marcha", es decir, tendremos en cuenta que los bienes están afectados a la provisión de un servicio, bajo un determinado esquema o lay out operativo vigente, integrados a un proceso económico y capaces de generar ingresos no sólo para absorber los costos operativos y utilidades normales de la actividad, sino también la propia depreciación de los bienes.

La Valuación Técnica, al estar basada en la consideración de precios de reposición actuales de los activos, condiciones técnicas de los mismos, estados de conservación, depreciación y/u obsolescencia tecnológica y expectativas de uso probable, permitirá sustentar un esquema de valores de Bienes de Uso con criterio realista, ya que ponderará atributos inherentes a los bienes no tenidos en cuenta por la metodología contable.

1.2. Alcance de la Valuación

Los Bienes en consideración integran las ubicaciones físicas bajo la titularidad de la Licenciataria, asimismo, estarán incluidos aquellos bienes pertenecientes a la Empresa ubicados en inmuebles o terrenos de terceros, tales como redes de gasoductos, estaciones compresoras, estaciones reductoras de presión, puentes de medición y otros, ubicados en general en terrenos fiscales provinciales, municipales o privados. Bajo ese esquema de ubicaciones, la valuación comprenderá los bienes agrupados dentro de las siguientes Cuentas Contables o Rubros de Bienes de Uso:

- Edificios y construcciones civiles
- Instalaciones de edificios
- Gasoductos
- Estaciones de Compresión
- Ramales de alta presión
- Conductos y redes de media y baja – acero
- Conductos y redes de media y baja – Polietileno
- Conductos y redes de media y baja – Hierro Fundido
- Otras plantas
- Plantas de almacenamiento criogénico
- Estaciones de regulación y/o medición
- Instalaciones de medición de consumo
- Otras instalaciones técnicas
- Máquinas
- Equipos
- Herramientas
- Sistemas informáticos
- Equipos de telecomunicaciones
- Sistema SCADA
- Vehículos Livianos
- Vehículos Pesados
- Muebles y útiles

1.3. Inspección y evaluación del estado de conservación de los activos

Como fuera expresado anteriormente, el ejercicio de valuación a efectuar considerará que los bienes involucrados están afectados al cumplimiento de la concesión de un servicio público, que se brinda bajo un determinado esquema operativo, actualmente en funcionamiento y cuyo desempeño es supervisado por la autoridad de aplicación. Por lo tanto, se efectuará el análisis, cumpliendo los términos de referencia y prestando especial atención a la evaluación del grado de obsolescencia y estado de conservación de los activos físicos, aportando desde el punto de vista técnico los datos que permitan apreciar la razonabilidad de la depreciación calculada mediante los métodos contables. También se prestará especial atención a la presencia de activos que hayan sido sustituidos y que debieran ser dados de baja del inventario.

La evaluación de las condiciones técnicas de los activos afectados al servicio considerará básicamente lo establecido en los siguientes documentos.

- Reglas Básicas de la Licencia de Distribución de Gas.
- Reglamento del Servicio de Distribución de Gas.

- Normas Argentinas Mínimas de Seguridad para el Transporte y Distribución de Gas Natural y otros Gases por cañerías - NAG 100.
- Normas y Reglamentaciones aplicables del Clasificador de Normas Técnicas de Gas del Estado - Año 1991.
- Resolución ENARGAS N° 1192/99 - Estándares de Calidad del Servicio.
- Antecedentes originados en la primer Revisión Quinquenal de Tarifas (RQT) del año 1996.
- Metodología para la segunda RQT.
- Detalles de las Actas Acuerdo firmadas entre la Licenciataria y la UNIREN.

De acuerdo a estos conceptos y considerando la información previa recabada, se solicitará a la empresa la provisión de todas las bases de datos de los activos sujetos a evaluación que contengan la información a utilizar para el análisis de los mismos, tanto desde el punto de vista patrimonial, como operativo.

De los listados citados y en función de las pautas técnico-operativas establecidas en la documentación, se procederá a definir el carácter de esencial y no esencial, de los bienes registrados. Ese carácter, sin embargo, no calificará el activo considerado sino para el grado de eficiencia original, no analizando la posibilidad de innovaciones tecnológicas aparecidas en fecha posterior a la iniciación del contrato y que podría eventualmente, mediante inversiones adicionales, mejorar la productividad y/o calidad del sistema.

Posteriormente, se requerirá la disposición de los manuales de construcción, operación, mantenimiento y reparación, correspondientes a cada tipo de instalación considerada esencial. La información a relevar permitirá definir criterios de muestreo para cada tipo de instalación, procediendo luego a la inspección de una muestra, que permita evaluar el estado del resto de los activos similares, dispuestos en el área de concesión.

En los casos de las instalaciones, cuya operación eficiente y razonable requiera la realización de tareas rutinarias, por caso mantenimiento preventivo, reparaciones, extensiones, conexiones u otras, se solicitará el correspondiente listado de órdenes de trabajo previstos para el día siguiente y se acompañará a una cuadrilla elegida por muestreo estadístico y al azar, a efectos de verificar el grado de cumplimiento de los procedimientos establecidos por la empresa para cada tarea en particular. Se verificará asimismo, que dichos procedimientos reflejen las pautas establecidas por las normas de calidad y seguridad exigidas por el ENARGAS en materia de construcción, mantenimiento y operación, específicamente la norma NAG 100.

De esa forma se obtendrá una verificación in situ y directa que servirá de referencia para la evaluación, tanto del estado de las instalaciones y el material existente, como de los equipos, herramental y dispositivos afectados a la operación y mantenimiento.

Seguidamente se detallan, algunas particularidades que serán contempladas en la evaluación del estado de conservación de los principales ítems a inspeccionar.

Gasoductos de alta presión

Una vez cumplido el proceso de identificación de los activos incluidos en este rubro, según la metodología expresada anteriormente, se efectuará la evaluación del estado de conservación de los mismos.

Para el caso de los gasoductos de alta presión -interpretando los mismos como los conductos que transportan o transmiten gas natural, en general a grandes distancias y grandes volúmenes y cuya presión de diseño es igual o mayor a 40 bar; se realizó una clasificación previa según los

siguientes conceptos, se realizará una clasificación previa según los siguientes conceptos:

- Diámetro
- Presión
- Longitud
- Antigüedad
- Distancia a los centros operativos

Una vez obtenida la clasificación mencionada, se revisarán los registros de mantenimiento atendiendo específicamente a los elementos de protección catódica, a la cantidad de fugas detectadas, etc.

Eligiendo una serie de gasoductos se medirán los potenciales en los puntos de medición existentes y se los comparará con los últimos registros a fin de verificar que los valores obtenidos satisfagan los niveles fijados por la NAG 100, en su sección 463 y el Apéndice D y teniendo en cuenta lo indicado en la NAG 108.

Ramales alta presión

En tanto los ramales de alta presión, interpretando los mismos como conductos que en forma independiente o interconectado con otros, transporta gas natural, previa regulación de presión, desde un gasoducto hasta un centro de consumo y cuya presión de diseño es inferior a 40 bar. La evaluación de los resultados permitirá inferir el grado de conservación de los bienes citados, objetivo de esta etapa del trabajo.

Estaciones de Compresión

La Licenciataria está operando actualmente estaciones de compresión a lo largo de todo su sistema.

Se solicitará a la Transportista los listados de compresoras afectados a cada estación. Se evaluará su estado de conservación, el grado de obsolescencia y las condiciones de operatividad mediante inspecciones directas en las plantas correspondientes.

De acuerdo con lo estipulado en la NAG 100 (Secciones 162, 169 y 171) se revisarán los esquemas operativos, la existencia de dispositivos adicionales de seguridad y operación. Se harán inspecciones a plantas elegidas con criterios de operatividad, unicidad y criticidad en la operación de transporte de gas natural a alta presión.

Se evaluará el estado del equipamiento y las instalaciones, las modificaciones realizadas en los equipos, los informes de fallas y salidas de servicio, los programas de mantenimiento y los manuales de operación vigentes.

Estaciones reguladoras de presión

El sistema operado por la Licenciataria, cuenta con estaciones reguladoras de presión (ERP), cuya inspección se realizará de la siguiente manera:

Utilizando los listados correspondientes, que se solicitarán al área técnica de la Distribuidora, se realizará una clasificación atendiendo a los siguientes criterios:

- Antigüedad
- Capacidad
- Localización

En base a dichas características se definirá una muestra representativa, para la cual se verificará

el cumplimiento de los requisitos establecidos en la Sección 739 de la Norma NAG 100, entre ellos:

- Existencia de registros de mantenimiento según lo requerido por la norma.
- Condición mecánica general de las instalaciones.
- Capacidad y confiabilidad de servicio.
- Correcta calibración de los elementos de control.
- Instalación adecuada, protegida contra polvo, agua y otros agentes que pudieran afectar la normal operación.
- Grado de correlación de los parámetros de funcionamiento relevados, en relación a los de diseño.

Nuevamente, la evaluación de los resultados de las inspecciones realizadas in situ sobre la muestra definida, permitirá concluir sobre las condiciones operativas y estado de conservación del total de las instalaciones.

Redes de distribución en media y baja presión

El sistema de distribución operado se compone de redes construidas en dos materiales distintos, según su antigüedad y rango de presión: acero y polietileno de media densidad.

De acuerdo al material de construcción de la red, corresponderá realizar inspecciones con criterios diferenciados.

Las redes son tuberías de distribución de gas en las cuales la presión es inferior a 4 bar.

En forma similar que en los casos de las instalaciones antes mencionadas, se solicitará la provisión de las bases de datos de las redes que opera, procediendo a realizar una primera clasificación en función de:

- Material
- Antigüedad
- Extensión
- Localización

De estos listados, se seleccionará una muestra suficientemente representativa para cada material, instalaciones que serán, en todos los casos, inicialmente evaluadas mediante los registros de seguimiento de fugas (NT 1225) y luego inspeccionadas in situ.

Redes construidas en Acero

Se focalizará el análisis especialmente en la verificación del estado de los sistemas de protección catódica de acuerdo a los requerimientos de la Norma NAG 100, secciones 463 y 465. Se verificarán los potenciales en los puntos de toma y se contrastarán estos valores con los registrados por la Licenciataria y la tabla del apéndice D de la NAG 100.

Redes construidas en Polietileno de Media Densidad

Se determinará, de acuerdo a la antigüedad y presión de operación la vida útil de cada red de acuerdo a los criterios de evaluación de cañerías de polietileno para conducción de gas que toman en cuenta las curvas de regresión "tensión circunferencial- tiempo", considerando para ello los métodos recomendados por los fabricantes y laboratorios de ensayo y aprobación de resinas.

Se evaluará el estado de los servicios domiciliarios, recurriendo a las estadísticas de fugas en los

servicios no renovados y observando las características de localización de los puntos de pérdidas más frecuentes (en general producidas por vibraciones provenientes del tránsito vehicular).

Laboratorios

Los laboratorios de calidad de gas y calibración de medidores resultan de importancia esencial para el desempeño del servicio.

Se inspeccionará el equipamiento de los mismos, especialmente cromatógrafos fijos e instalados on-line en el sistema, muestreadores continuos, analizadores de gases, calibradores, etc. y se atenderá especialmente la incorporación de elementos adicionales o de reemplazo.

Asimismo, se verificarán las acreditaciones o certificaciones que cada laboratorio hubiera obtenido en su especialidad y la eventual utilización de los activos para la prestación de servicios para terceros.

Del mismo modo se procederá con los centros de entrenamiento y capacitación del personal propio o de terceros, a fin de determinar si existen activos no esenciales para la prestación del servicio regulado, que pudieran estar siendo utilizados en negocios adicionales.

Máquinas, Equipos y Herramientas

Se solicitará a la distribuidora los listados de máquinas, equipos y herramientas afectados a la operación. Se evaluará su estado de conservación y grado de obsolescencia, mediante inspecciones directas en los centros correspondientes.

Asimismo, se determinará la razonabilidad de su existencia, requiriendo detalles de las tareas a las que se encuentran dedicados para cubrir las necesidades operativas internas, respecto de aquellos activos que se destinen a la realización de servicios a terceros.

1.4. Valuación técnica

Elección de la Base de Partida:

Adoptando como punto de partida referencial el Inventario Contable de Bienes de Uso disponible por la Empresa al 31.12.2015, estructurado por Rubro Contable y Ubicación o Centro de Costo, ese inventario será verificado y complementado con la información técnica que fuere necesaria para la posterior valuación de los bienes (incluyendo las estaciones reductoras de presión, los odorizadores, los vehículos, los muebles y útiles, el equipamiento informático y el de telecomunicaciones y medición).

Teniendo en cuenta la gran cantidad de bienes que integran el inventario, el muestreo será diseñado con base estadística, en función de la importancia relativa de los valores patrimoniales actuales correspondientes a un Bien de Uso o conjuntos de ellos, cantidad de bienes, antigüedad y otros atributos.

Valuación a nuevo

El primer paso del procedimiento de valuación consistirá en establecer los valores de reemplazo a nuevo de los bienes, empleando algunos de los siguientes procedimientos:

- Consulta de valores actuales de reemplazo a nuevo a los proveedores, fabricantes o instaladores habituales y competitivos de plaza.
- Considerando la información disponible referente a precios de reposición de bienes e instalaciones similares a los sujetos a estudio.

- **Valuación estimativa para cada unidad de cuenta:**
 - **Terrenos** por antecedentes comparables.
 - **Edificios e Instalaciones** por cómputo métrico de prueba para establecer el costo por metro cuadrado cubierto de cada sector.
 - **Gasoductos y ramales de alta y media presión** por estimación de instalación determinada por pulgada de diámetro y por metro lineal de gasoducto, teniendo en cuenta material y antigüedad.
 - **Conductos y redes de media y baja presión** se adoptará como base de partida los cómputos de la Licenciataria considerando edades promedio.
 - **Estaciones de regulación y/o medición** también el punto de partida será el inventario de la Licenciataria tipificando las características técnicas, presión y caudal.
 - **Otras instalaciones** la metodología de valuación será similar a la descripta para las cuentas ya explicitadas.
 - **Máquinas, equipos y herramientas** inspeccionados mediante muestreo por método estimativo circunscripto a la valuación del herramental menor.
 - **Sistemas Informáticos y de Telecomunicaciones** la valuación del equipamiento informático y de telecomunicaciones se hará según sus precios de plaza.
 - **Vehículos** se tendrá en cuenta los precios de mercado de unidades usadas.
 - **Muebles y Útiles** valuados a nuevo a partir del inventario proporcionado y verificado mediante muestreo.

2. TAREAS REALIZADAS

2.1. Relevamiento de información

De acuerdo con lo propuesto en la Metodologías de la Evaluación Técnica, la primera etapa de análisis consistió en una serie de reuniones en las que se solicitó un listado de información de detalle de los activos físicos según lo previsto en la Resolución ENARGAS N° 1.660/00 y modificatorias, que incluía los siguientes rubros:

- Terrenos, Edificios y Construcciones civiles c/Instalaciones
- Gasoductos de alta presión
- Redes de media y baja presión en Acero y en Polietileno
- Listado completo de los medidores en operación
- Estaciones de regulación
- Instalaciones de medición
- Plantas compresoras
- Máquinas, equipos y herramientas
- Descripción del Sistema SCADA y los otros sistemas informáticos y de telecomunicaciones
- Vehículos Livianos y Pesados
- Muebles y útiles

Conjuntamente con esta lista de activos se solicitó la zonificación de las regiones y el detalle de las unidades de negocio de la licenciataria incluyendo:

- Los manuales de integridad de los activos físicos, programas aplicados a la conservación de la integridad de ductos y equipos y los planes y programas de mantenimiento con sus respectivos procedimientos operativos, de construcción, de reparación y de inspección.

- Estos temas debían incluir los reportes de control de corrosión de las cañerías metálicas, la notas sobre velocidad de deterioro de las cañerías plásticas y también los registros de fallas e incidentes en cada una de las unidades de negocio con las acciones correctivas implementadas.
- Estudios de suelos evaluando la resistividad del terreno en cada una de las regiones y sus respectivas zonas.
- La protección catódica (corriente impresa y por ánodos), el registro de la medición de potenciales y los estudios de interferencias con otras instalaciones.
- Listado de ERP (estaciones reguladoras de presión): data sheet del equipamiento, capacidad y rangos. Indicadores de confiabilidad y desvíos respecto de los parámetros de diseño.
- Ubicación de laboratorios de calidad de gas y calibración de medidores (certificación y acreditaciones de cada uno).
- Detalles constructivos y operativos de las plantas de gas comprimido (GNC).
- Detalles constructivos y operativos de las plantas de gas en alta presión (GNP).
- Registros de gasoductos de alta presión. Programas de mantenimiento: protección catódica, paso de scrapper (si corresponde), y cantidad de fugas.

En lo que se refiere a las redes de distribución –tanto de acero como de polietileno–, se solicitó un detalle de los diámetros de las redes, de las presiones de trabajo, su extensión y topología en cada zona.

Todo esto tuvo por objeto la realización de un análisis pormenorizado de parte de los técnicos especialistas para componer un cuadro de situación general sobre el estado físico y las condiciones de operatividad de los activos esenciales dedicados a la distribución de gas en las áreas de incumbencia de la Distribuidora.

2.1.1. Información recibida

De acuerdo al listado de información solicitada Camuzzi fue entregando en primer término la información que estaba disponible en la sede central de la Ciudad de Buenos Aires.

Una parte de la información requerida está en las distintas oficinas cabeceras de las unidades de negocio y por lo tanto esa información será recolectada y analizada a medida que se van realizando las visitas de inspección técnica en cada una de las regiones.

En términos generales la Distribuidora ha aportado alrededor del 90% de la información solicitada, relacionada con el estado físico y las condiciones de operatividad de los activos esenciales.

El resto de la información que está en casa central está en proceso de preparación y la que está en las unidades de negocio será puesta a disposición de los auditores durante sus respectivas visitas.

2.1.1. Análisis de la información

El análisis de la información recibida hasta este momento se concentró en los siguientes aspectos fundamentales:

- a) Establecer el cabal cumplimiento de los requerimientos tanto técnicos como regulatorios de todas las normas en vigencia (NAG 100, 108 y 200, Resoluciones del Ministerio de Energía, Disposiciones del ENARGAS, etc...).

- b) Preparar la información de los aspectos técnicos que se usará durante las visitas de los auditores a las instalaciones.

Las primeras conclusiones, preliminares, emergentes del análisis de la documentación provista y de las reuniones mantenidas con el personal técnico, muestran que en términos generales el estado físico de las instalaciones, si bien no es perfecto (excelente), está en condiciones operativas que permite una adecuada prestación de los servicios de distribución.

Existe un inventario operativo físico que detalla los activos que están en operación pero ha habido algunas dificultades para correlacionar la identificación de los activos físicos de dicho inventario con el inventario contable.

La localización e identificación de algunas de las muestras seleccionadas debió ser realizada "in situ" durante las visitas a las diferentes unidades de negocio.

La información existente en sede central indica que las instalaciones y equipamiento dedicado a la distribución de gas, en general, se ajusta a las disposiciones técnicas y regulatorias exigidas en la normativa vigente. Un análisis más exhaustivo se realizará durante las visitas técnicas.

La información que está en las distintas sedes de las unidades de negocio no ha sido aún revisada. Esto se hará cuando los auditores visiten los centros operativos correspondientes.

2.2. Relevamiento físico y calidad de los activos al 31-12-2015

2.2.1. Determinación de la muestra

Se utilizó como punto de partida el Inventario Contable de Bienes de Uso, comprendiendo el universo de bienes entregado por la empresa el cual está siendo validado al 31.12.2015.

Partiendo de dicho inventario, y teniendo en cuenta que los bienes de algunos Rubros Contables serán inspeccionados a nivel muestral, se definió para esos casos las muestras de bienes a inspeccionar.

Dicha muestra se basa en la metodología explicitada en la propuesta de trabajo que fue cumplimentada con inspecciones establecidas por los especialistas técnicos, de acuerdo a lo observado en los análisis de las prácticas de operación y mantenimiento de la empresa y de reuniones con personal de la misma.

Durante la inspección se recabará la información técnica que resulte imprescindible para establecer por un lado los estados de conservación de los bienes, y por otro, sus valores residuales técnicos.

En este proceso se mantendrán reuniones informativas con personal de las áreas de Ingeniería, Mantenimiento y Administración de la concesionaria in situ, con el propósito de tomar conocimiento del historial de mantenimiento y demás características que consideremos necesarias para establecer el valor de los bienes que integran cada Cuenta Contable.

Finalmente serán los estados de conservación de los bienes, y las condiciones de obsolescencia tecnológica y/o funcional si existieren, a partir de la información recabada durante la inspección y las reuniones informativas. La calificación de estas características quedará materializada mediante los coeficientes depreciatorios que determinaremos para cada bien o conjunto de ellos.

Se definieron dos muestras en base a la cantidad de elementos de algunos de los componentes del inventario.

Una muestra está definida a los activos principales de las empresas (ERP, gasoductos, ramales, redes) a los efectos de verificar in situ estado de las mismas y otra muestra específica para los medidores, sobre la cual se estableció otro procedimiento de verificación de estado operativo. Para este caso se solicitó a la empresa acompañar un detalle comercial sobre los consumos facturados del último cuatrimestre del año 2015.

Las muestras determinadas para los activos principales y medidores se detallan en los anexos 2 y 3 de este informe.

2.2.2. Plan de inspecciones de activos

En este período inicial, además de la recopilación de datos y antecedentes de los activos en operación, se prepararon los programas de visitas a las distintas instalaciones, se desarrolló un protocolo de inspección y se programaron los distintos equipos de trabajo.

Para determinar la muestra de activos a inspeccionar se tuvieron en cuenta dos aspectos relevantes.

- 1) Utilizando un modelo matemático se determinó una muestra extraída de acuerdo al algoritmo del modelo que sea representativa (95% de confiabilidad).
- 2) A esa muestra se le agregaron una serie de activos que según las experiencias de los consultores eran:
 - a. Críticos para la sustentabilidad de la operación como redes de distribución, ERP y medidores a clientes finales.
 - b. Únicos en su clase (como por ejemplo estaciones compresoras, unidades de gas comprimido, etc...)
 - c. Ciertos activos que por sus detalles documentales llamaron la atención de los técnicos.

Con esta combinación se garantiza la inspección de una muestra suficientemente confiable que además agregar aquellos equipamientos individuales que aun habiendo quedado fuera de la selección se considera necesaria su constatación.

Con esta información se programaron las visitas a las Unidades de Negocio para la inspección visual y revisión del estado de los activos seleccionados. El programa completo de visitas se detalla en el Anexo 4 de este documento.

También se diseñaron las planillas que se utilizarán para reportar las observaciones de las visitas. Se prepararon distintos tipos de formularios que se muestran en Anexo 5 y que corresponden a los requerimientos de inspección de cada tipo de activo de la muestra.

DETERMINACIÓN DE LA BASE DE CAPITAL

1. METODOLOGIA

Para la determinación de la Base de Capital se aplicará la metodología y criterios que se describen a continuación:

1. Se determinará, para cada uno de los grupos de activos que componen el rubro de Bienes de Uso/Propiedad, Plantas y Equipos previstos en la Resolución ENARGAS N° 1.660/00 y modificatorias, el valor de costo histórico en Pesos de los activos existentes al 31 de Diciembre de 2015. A tal efecto, se procederá de la siguiente manera:
 - a. Se establecerá el valor inicial de los activos transferidos al momento de la privatización en función del monto total abonado por la Licenciataria (incluyendo el pago en efectivo, los bonos de la deuda y los pasivos asumidos).
 - b. Se detraerá de dicho importe el precio asignado a aquellos bienes considerados como no necesarios para prestar el servicio regulado. Además se disminuirán del valor resultante: (i) por su valor total, aquellos bienes que se estén utilizando solo para sustentar actividades no reguladas, y (ii) en forma proporcional, si existiese algún grado de afectación de dichos activos a actividades reguladas.
 - c. Al valor de la inversión inicial se le adicionará el importe anual –a valor de costo- de las inversiones en Activos Esenciales y/u otros activos necesarios para la prestación del servicio regulado efectuadas con posterioridad a la toma de posesión y hasta el 31 de diciembre de 2015, atendiendo a un criterio de eficiencia. A tal efecto, y partiendo de los valores históricos que surgen de la contabilidad de la Licenciataria, se efectuarán los ajustes que pudieran corresponder a dichos valores en función de la normativa vigente. Se incluirán en este punto las incorporaciones de activos que hubieran sido financiadas bajo la modalidad de Proyectos K, las que serán valuadas a su costo de adquisición, o al valor oportunamente autorizado por el ENARGAS, el que resulte menor, como así también la incorporación de redes ejecutadas por terceros y cedidas a la distribuidora, las que serán valuadas de acuerdo a lo dispuesto en la Resolución ENARGAS 1903/2000.-
 - d. Se eliminará de la valuación el valor de origen correspondiente a las bajas por desafectaciones, retiros o reemplazo de Activos Esenciales y/o Activos no Esenciales necesarios para la prestación del servicio regulado.
2. Se determinará el valor de las incorporaciones de activos ya efectuadas o a materializar, según corresponda, durante el año 2016, las que serán computadas en forma trimestral aplicando la siguiente metodología:
 - a) Para trimestres con balance trimestral cerrado a la fecha de realización de la Consultoría, las incorporaciones de activo fijo se valuaran de acuerdo a lo previsto en el punto 1.c) precedente.
 - b) Para la inversiones previstas para el resto del año 2016, las mismas se consideran a valor de costo en moneda del momento de presupuestación, indicando la fecha a que se refiere dicho valor.
3. A los efectos de determinar el valor residual de los activos existentes al 31-12-15, a los valores determinados de acuerdo a lo indicado en el punto 1 precedente se les deducirá la sumatoria de las depreciaciones acumuladas al 31-12-15, las que serán calculadas utilizando el criterio de la línea recta y aplicando los años de vidas útiles máximas

- previstas por la Resolución ENARGAS N° 1.903/00.
4. A los efectos de que el ENARGAS se expida respecto de los índices a utilizar para la actualización de la Base de Capital de las Licenciatarias, el Consultor determinará la estructura de costos de los distintos grupos de activos que componen la Base de Capital y propondrá los índices oficiales representativos de la variación en los precios de la economía asociados a dicha estructura de costos.
 5. Se determinará el valor actualizado al 31-12-15 del valor residual de los activos determinados en el punto 3 precedente, mediante la aplicación de los índices de actualización que, en función de lo indicado en el punto 4 precedente, establezca el ENARGAS.
 6. Se procederá a la determinación de la valuación técnica de los bienes en existencia al 31-12-15, a cuyo efecto se tendrán especialmente en cuenta las condiciones técnicas de los activos, su nivel de depreciación y/u obsolescencia y el estado de conservación de los mismos.
 7. En base a la información elaborada por el Consultor, el ENARGAS efectuará la comparación del valor actual determinado de acuerdo a lo indicado en el punto 5 con la valuación técnica determinada de acuerdo a lo indicado en el punto 6 precedente y procederá determinar la Base de Capital al 31-12-15.
 8. La Base de Capital al 31-12-16 será determinada por el ENARGAS, adicionando al valor determinado de acuerdo a lo indicado en el punto 7 precedente el valor de las inversiones correspondientes al año 2016 determinado de acuerdo a lo indicado en el punto 2 precedente, y deduciendo del valor resultante amortizaciones correspondientes al año 2016, las que serán calculadas utilizando el criterio de la línea recta, año de alta completo, aplicando los años de vidas útiles máximas previstas por la Resolución ENARGAS N° 1.903/00. Finalmente, el valor residual obtenido será actualizado al 31-12-2016 mediante la aplicación de los índices de actualización que, en función de lo indicado en el punto 4 precedente, establezca el ENARGAS.

2. ESTRUCTURA DE COSTOS

Los Términos de Referencia establecen que en este informe se presente un detalle con la estructura de costos de los distintos grupos de activos que componen la Base de Capital y proponer los índices oficiales representativos de la variación en los precios de la economía asociados a dicha estructura de costos.

Se establecieron para cada ítem de los activos, diferentes unidades constructivas de acuerdo a la dimensión y características del bien bajo análisis y su ubicación. La valoración de dichas unidades fue realizada de acuerdo a la estimación de costos de construcción. Para ello se tomaron como base tanto información presentada por la Licenciataria como aquella recavada externamente por el Consultor.

La estructura de costos se traduce en una fórmula polinómica compuesta por la participación de los distintos componentes de costos de las instalaciones o grupo de ellas, a la que luego se le aplicarán los índices que mejor reflejen la variación de los costos en el tiempo. Esta estructura separa aquellos bienes que provienen del exterior o tienen comportamiento de commodities, de los bienes y servicios de procedencia local para que luego se les pueda asignar un índice de ajuste representativo.

Se han preparado estructuras de costos para las distintas unidades de negocio de la empresa, que se presentan en los siguientes cuadros:

CGP: LA PLATA SUBZONA BS. AS.	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos	312 Aparatos de distribución y control eléctrico	313 Conductores eléctricos	2694 Cemento y cal	292 Máquinas y equipos de uso especial	36 Muebles y otros productos industriales	341 Vehículos automotores	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso	2811 Productos metálicos para uso estructural	33360-1 Gas Oil	Dólar	ICC Nivel General	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBC)	Steel Pipe and Tube + Dólar	Plastic pipe and pipe fitting manufacturing + Dólar	TOTAL
Tarros											93,1%		6,9%			100%
Inmuebles			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Edificios			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Maquinarias y Equipos					48,3%						48,3%		3,5%			100%
Plantas de Propano																
Plantas Compresoras de GNC																
Plantas Compresoras																
Rodados							97,0%						3,0%			100%
Muebles y Utiles						100,0%										100%
Equipos de Computacion											96,5%		3,5%			100%
Equipos de Comunicación											85,6%		14,4%			100%
ERP					23,2%				22,5%	4,0%			50,3%			100%
Instalaciones											96,5%		3,5%			100%
Gasoductos										4,0%			62,4%	33,6%		100%
Ramales										4,0%			62,4%	33,6%		100%
Redes PE										4,1%		14,6%	75,2%		6,1%	100%
Redes Acero										4,1%		14,6%	75,2%	6,1%		100%
Medidores					100,0%											100%

CGP: OLAVARRÍA SUBZONA BS.AS.	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos	312 Aparatos de distribución y control eléctrico	313 Conductores eléctricos	2694 Cemento y cal	292 Máquinas y equipos de uso especial	36 Muebles y otros productos industriales	341 Vehículos automotores	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso	2811 Productos metálicos para uso estructural	33360-1 Gas Oil	Dólar	ICC Nivel General	Salarios básicos de la industria y la construcción (IS8IC)	Steel Pipe and Tube + Oólar	Plastic pipe and pipe fitting manufacturing + Dólar	TOTAL
Terrenos											93,1%		6,9%			100%
Inmuebles			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Edificios			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Maquinarias y Equipos					48,3%						48,3%		3,5%			100%
Plantas de Propano	28,7%	5,0%										25,1%	46,3%			108%
Plantas Compresoras de GNC	61,0%	3,3%										13,8%	21,2%			100%
Plantas Compresoras	33,0%	2,7%										13,7%	50,6%			100%
Rodados							97,0%						3,0%			100%
Muebles y Útiles						100,0%										100%
Equipos de Computación											96,5%		3,5%			100%
Equipos de Comunicación											85,6%		14,4%			100%
ERP					22,6%				22,8%	4,0%			50,5%			100%
Instalaciones											96,5%		3,5%			100%
Gasoductos										4,0%			61,5%	34,5%		100%
Ramales										4,0%			61,5%	34,5%		100%
Redes PE										3,4%		12,2%	76,2%	8,2%		100%
Redes Acero										3,4%		12,2%	76,2%	8,2%		100%
Medidores					100,0%											100%

CGP: MAR DEL PLATA SUBZONA BS. AS.	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos	312 Aparatos de distribución y control eléctrico	313 Conductores eléctricos	2694 Cemento y cal	292 Máquinas y equipos de uso espedal	36 Muebles y otros productos industriales	341 Vehículos automotores	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso	2811 Productos metálicos para uso estructural	33360-1 Gas Oil	Dólar	ICC Nivel General	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC)	Steel Pipe and Tube + Dólar	Plastic pipe and pipe fitting manufacturing + Dólar	TOTAL
Terrenos											93,1%		5,9%			100%
Inmuebles			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Edificios			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Maquinarias y Equipos					48,3%						48,3%		3,5%			100%
Plantas de Propano																
Plantas Compresoras de GNC																
Plantas Compresoras																
Rodades							97,0%						3,0%			100%
Muebles y Útiles						100,0%										100%
Equipos de Computación											96,5%		3,5%			100%
Equipos de Comunicación											85,6%		14,4%			100%
ERP					25,8%				20,4%	3,6%			50,2%			100%
Instalaciones											96,5%		3,5%			100%
Gasoductos										4,0%			61,9%	34,1%		100%
Ramales										4,0%			61,9%	34,1%		100%
Redes PE										3,0%		10,8%	70,6%	15,6%		100%
Redes Acero										3,0%		10,8%	70,6%	15,6%		100%
Medidores					100,0%											100%

CGP: SANTA ROSA SUBZONA PAMPA NORTE/SUR	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos	312 Aparatos de distribución y control eléctrico	313 Conductores eléctricos	2694 Cemento y cal	292 Máquinas y equipos de uso especial	96 Muebles y otros productos industriales	341 Vehículos automotores	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso	2811 Productos metálicos para uso estructural	33360-1 Gas Oil	Dólar	ICC Nivel General	Salarios básicos de la industria y la construcción (IS8IC)	Steel Pipe and Tube + Dólar	Plastic pipe and pipe fitting manufacturing + Dólar	TOTAL
Terrenos											93,1%		6,9%			100%
Inmuebles			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Edificios			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Maquinarias y Equipos					48,3%						48,3%		3,5%			100%
Plantas de Propano																
Plantas Compresoras de GNC																
Plantas Compresoras	33,0%	2,7%										13,7%	50,6%			100%
Rodados							97,0%						3,0%			100%
Muebles y Utiles						100,0%										100%
Equipos de Computacion											96,5%		3,5%			100%
Equipos de Comunicación											95,6%		14,4%			100%
ERP					22,5%				22,7%	4,0%			50,9%			100%
Instalaciones											96,5%		3,5%			100%
Gasoductos										4,0%			61,9%	34,1%		100%
Ramales										4,0%			61,9%	34,1%		100%
Redes PE										3,5%		12,5%	74,0%		10,0%	100%
Redes Acero										3,5%		12,5%	74,0%	10,0%		100%
Medidores					100,0%											100%

CGP: BAHÍA BLANCA SUBZONA BAHÍA BLANCA	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos	312 Aparatos de distribución y control eléctrico	313 Condensadores eléctricos	2694 Cemento y cal	282 Máquinas y equipos de uso especial	36 Muebles y otros productos industriales	341 Vehículos automotores	2685 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso	2811 Productos metálicos para uso estructural	33360-1 Gas Oil	Dólar	ICC Nivel General	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC)	Steel Pipe and Tube + Dólar	Plastic pipe and pipe fitting manufacturing + Dólar	TOTAL
Terranos											93,1%		6,9%			100%
Inmuebles			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Edificios			5,3%	14,0%				14,0%	5,3%			14,0%	47,5%			100%
Máquinas y Equipos					48,3%						48,3%		3,5%			100%
Plantas de Propano																
Plantas Compresoras de GNC																
Plantas Compresoras																
Rodados							97,0%						3,0%			100%
Muebles y Útiles						100,0%										100%
Equipos de Computación											96,5%		3,5%			100%
Equipos de Comunicación											85,6%		14,4%			100%
ERP					22,3%				23,0%	4,1%			50,6%			100%
Instalaciones											96,5%		3,5%			100%
Gasoductos										4,0%			61,9%		34,1%	100%
Ramales										4,0%			61,9%		34,1%	100%
Redes PE										3,5%		12,5%	74,0%		10,0%	100%
Redes Acero										3,5%		12,5%	74,0%		10,0%	100%
Medidores					100,0%											100%

3. BASE DE ÍNDICES DE AJUSTE

La base de índices de precios propuesta para el ajuste de los valores históricos de las instalaciones está compuesta de indicadores oficiales asociados al sector y a los componentes de los activos. Esta base de índices tiene, básicamente, dos fuentes que se complementan, el INDEC de Argentina y el BLC (Bureau of Labor Statistics) de USA y se completa la base con índices del Ministerio de Trabajo.

Esto debido a que resulta conveniente hacer una división entre los bienes de origen nacional y aquellos que provienen del extranjero o tienen una variación internacional. Los índices de fuente externa se utilizan para ajustar materiales considerados commodities, dado que estos índices reflejan mejor la evolución de sus precios durante este período de análisis

Para el caso de ajuste de la base contable, la estructura de costos se separa a partir de una fórmula polinómica compuesta por la participación de los distintos componentes de los costos de las instalaciones o grupo de ellas. En la mayoría de los casos las unidades incluyen entre cuatro y cinco aspectos incidentes para la constitución operativa del bien a los que luego se le aplican los índices de precios que reflejan de mejor manera la variación de los costos en el tiempo.

Esta estructura permite además separar aquellos bienes que poseen componentes que provienen del exterior o tienen comportamiento similar a commodities, de aquellos bienes y servicios de procedencia local para que luego se les pueda asignar un índice de ajuste representativo.

La base de índices se detalla a continuación:

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUSTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUSTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
ene-92	92,35	96,55	96,34	92,00	94,53	93,83	94,31	92,67	94,36	91,22	1,00	72,05	176078,40	97,20	95,69
feb-92	92,56	96,76	96,55	92,20	94,75	94,04	94,52	92,87	94,57	91,42	1,00	72,92	176470,60	97,10	95,69
mar-92	92,83	97,05	96,84	92,48	95,03	94,32	94,80	93,15	94,85	91,70	1,00	74,47	176993,50	97,00	96,90
abr-92	93,58	97,84	97,63	93,23	95,80	95,09	95,57	93,90	95,62	92,44	1,00	76,35	178431,40	96,60	97,07
may-92	95,02	99,34	99,13	94,66	97,27	96,55	97,04	95,35	97,09	93,86	1,00	77,64	181176,50	96,20	98,11
jun-92	95,50	99,85	99,63	95,14	97,76	97,04	97,53	95,83	97,58	94,34	1,00	80,67	182091,50	92,20	97,93
jul-92	95,78	100,13	99,92	95,41	98,04	97,32	97,81	96,11	97,86	94,61	1,00	84,55	182614,40	92,20	97,85
ago-92	96,12	100,49	100,27	95,75	98,39	97,66	98,16	96,45	98,21	94,95	1,00	85,08	183268,00	92,30	97,33
sep-92	96,81	101,21	100,99	96,44	99,10	98,36	98,86	97,14	98,91	95,62	1,00	87,09	184575,20	91,80	96,81
oct-92	97,01	101,42	101,20	96,64	99,31	98,57	99,07	97,34	99,12	95,83	1,00	87,12	184967,30	92,40	96,64
nov-92	97,22	101,64	101,42	96,85	99,52	98,78	99,28	97,55	99,33	96,03	1,00	88,48	185359,50	91,90	97,24
dic-92	97,63	102,07	101,85	97,26	99,94	99,20	99,70	97,96	99,75	96,44	1,00	89,60	186143,80	91,90	97,24
ene-93	97,90	102,36	102,13	97,53	100,22	99,48	99,98	98,24	100,03	96,71	1,00	90,12	186666,70	91,90	97,59
feb-93	99,04	102,36	102,13	97,53	100,46	99,48	99,98	98,44	100,03	96,71	1,00	90,19	186928,10	91,70	98,71
mar-93	99,45	102,36	102,13	98,14	100,50	99,45	99,97	98,92	100,03	98,94	1,00	91,60	188235,30	91,30	99,40
abr-93	100,09	100,63	102,13	99,49	99,74	99,72	99,97	98,92	100,03	99,66	1,00	92,84	188496,70	92,60	99,48
may-93	100,44	101,99	102,13	99,56	100,22	99,86	99,77	98,13	100,03	100,24	1,00	93,50	188888,90	93,00	99,48
jun-93	100,44	101,99	101,00	99,53	100,39	100,23	99,77	98,13	100,03	100,81	1,00	94,11	188888,90	93,10	100,00
jul-93	100,44	101,99	101,00	99,69	99,59	100,23	99,99	99,91	100,03	101,91	1,00	93,72	189281,00	93,00	101,80
ago-93	100,44	98,93	101,00	101,65	99,97	100,23	99,99	101,07	100,03	101,91	1,00	96,57	206666,70	93,00	103,80
sep-93	100,44	98,93	101,00	101,65	99,86	100,18	99,99	101,87	100,03	100,89	1,00	98,63	206928,10	93,10	106,10
oct-93	100,44	96,79	95,12	101,61	99,53	100,32	99,99	101,87	99,77	100,31	1,00	100,06	206928,10	93,70	107,90
nov-93	100,44	95,78	95,12	101,78	99,55	100,57	100,29	102,27	99,96	100,31	1,00	100,38	210980,40	93,60	108,60

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBiC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
dic-93	100,44	95,90	95,12	101,84	99,99	100,25	100,29	102,25	99,96	101,61	1,00	102,13	216470,60	94,10	108,90
ene-94	101,69	95,05	95,12	102,79	99,41	100,31	100,29	102,60	99,97	101,61	1,00	100,63	216732,00	95,20	109,30
feb-94	101,69	92,71	95,12	102,79	101,65	100,33	100,28	102,60	99,97	101,61	1,00	98,93	216732,00	95,50	109,70
mar-94	101,69	92,81	95,12	102,70	101,36	100,37	100,27	101,95	99,97	101,61	1,00	98,75	216993,50	95,30	108,70
abr-94	101,69	92,80	95,12	102,67	101,24	101,08	100,27	101,95	99,97	102,51	1,00	99,44	217777,80	96,00	109,00
may-94	101,69	92,66	95,12	102,69	101,24	101,54	100,27	101,95	99,97	101,95	1,00	99,76	218039,20	95,60	111,00
jun-94	101,69	92,66	95,12	102,43	101,39	101,76	100,27	102,07	99,97	101,89	1,00	100,32	218039,20	95,90	111,60
jul-94	101,69	92,71	105,77	102,90	102,22	102,03	100,27	102,07	100,23	101,89	1,00	99,55	218562,10	96,20	113,60
ago-94	101,90	92,71	106,70	102,90	102,32	102,09	100,27	102,21	100,04	101,99	1,00	99,93	218692,80	96,20	115,40
sep-94	101,61	92,19	106,70	102,90	102,11	102,41	99,13	102,21	104,47	101,10	1,00	99,93	219085,00	97,70	115,40
oct-94	101,61	91,86	109,06	102,90	102,28	102,44	99,13	102,21	104,63	101,10	1,00	100,31	219215,70	98,50	116,60
nov-94	101,61	91,86	109,62	102,88	102,50	102,73	99,21	102,21	104,63	102,54	1,00	100,35	223660,10	100,00	117,00
dic-94	108,58	92,04	112,63	102,88	102,60	102,87	99,44	102,21	104,94	103,56	1,00	100,67	223660,10	100,30	117,90
ene-95	108,58	92,04	113,22	102,93	102,52	103,62	98,89	102,21	104,94	104,27	1,00	101,04	224183,00	103,00	117,70
feb-95	110,13	92,04	113,22	103,94	102,76	104,62	99,44	102,24	104,94	104,27	1,00	101,16	224183,00	103,80	123,60
mar-95	110,12	93,21	114,22	104,70	103,34	106,30	99,47	102,24	111,17	103,55	1,00	104,18	224183,00	104,90	124,50
abr-95	110,40	93,43	114,22	104,81	103,80	106,85	99,69	102,14	111,17	100,92	1,00	105,97	224444,40	105,20	125,20
may-95	110,40	93,43	116,30	104,81	103,97	106,17	99,69	102,14	111,09	101,38	1,00	105,48	224444,40	105,60	125,60
jun-95	110,40	93,20	116,30	104,81	103,95	106,67	99,69	102,14	114,15	101,38	1,00	105,85	224444,40	105,10	125,00
jul-95	110,40	93,20	116,30	104,83	103,90	106,94	100,29	102,14	114,15	101,12	1,00	105,60	224444,40	105,10	124,50
ago-95	110,40	93,20	114,92	104,66	103,77	107,00	99,59	102,96	114,12	99,37	1,00	105,03	224444,40	104,70	127,40
sep-95	110,40	93,20	114,92	104,66	103,81	107,01	95,30	102,96	113,81	93,70	1,00	104,42	224444,40	104,60	125,10
oct-95	110,40	93,20	112,84	104,66	103,81	107,00	96,20	102,79	113,81	93,70	1,00	104,59	224444,40	104,30	124,00

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
nov-95	110,40	93,20	112,84	104,66	104,16	108,12	95,79	102,55	113,81	93,70	1,00	102,80	224444,40	103,50	118,20
dic-95	110,40	93,20	112,84	104,66	104,42	108,28	97,27	102,32	131,96	94,14	1,00	103,00	224444,40	103,50	115,80
ene-96	110,40	93,20	111,38	104,66	104,94	108,19	97,11	105,85	131,96	95,03	1,00	102,70	224444,40	102,90	114,80
feb-96	110,39	93,20	112,84	104,66	105,74	108,18	97,02	105,70	133,58	94,90	1,00	102,20	224444,40	102,80	115,00
mar-96	107,37	93,20	112,84	104,66	105,15	108,23	96,51	102,26	133,58	95,03	1,00	102,00	224444,40	103,30	113,80
abr-96	107,37	93,20	112,84	104,66	105,21	108,38	96,84	101,88	133,58	96,99	1,00	101,90	224444,40	102,90	114,30
may-96	107,37	92,50	112,84	104,66	105,36	108,68	97,04	101,56	133,58	98,65	1,00	101,90	224444,40	103,50	115,30
jun-96	107,37	92,50	112,84	104,66	105,40	108,62	96,91	101,10	133,58	96,54	1,00	101,90	224444,40	103,00	115,50
jul-96	107,37	92,50	110,00	104,66	105,49	108,62	97,02	100,99	133,58	94,79	1,00	98,70	224444,40	103,20	116,60
ago-96	107,37	92,50	110,00	104,66	105,20	108,64	95,31	100,99	133,58	95,85	1,00	98,30	224575,20	103,30	117,60
sep-96	107,37	92,50	110,00	104,66	105,21	108,64	95,41	100,99	130,75	100,14	1,00	98,10	224575,20	103,30	116,30
oct-96	105,93	92,50	110,00	104,66	104,99	108,26	95,21	101,08	130,75	104,86	1,00	98,00	224575,20	103,70	116,90
nov-96	105,10	92,50	110,00	104,66	106,02	108,28	95,21	101,08	130,75	107,98	1,00	97,70	224575,20	103,60	116,00
dic-96	105,10	92,50	110,00	104,66	106,17	108,27	95,32	101,08	130,75	108,21	1,00	97,80	224575,20	103,40	114,90
ene-97	105,10	92,50	110,00	104,66	106,16	108,27	96,04	101,08	130,75	108,21	1,00	97,70	224575,20	105,20	115,70
feb-97	105,10	92,50	110,00	104,66	105,94	108,27	96,04	101,08	130,75	109,23	1,00	97,90	224575,20	105,20	114,70
mar-97	105,10	92,50	110,00	104,66	106,20	108,27	95,97	101,08	130,75	109,23	1,00	98,00	224575,20	105,40	115,30
abr-97	104,58	92,50	108,15	104,66	106,23	108,46	95,65	101,54	130,75	108,44	1,00	98,10	224575,20	105,80	115,70
may-97	104,53	92,50	108,15	104,66	106,26	108,43	95,49	101,05	130,75	106,89	1,00	98,40	224575,20	106,00	116,30
jun-97	104,53	91,95	108,15	104,66	106,26	108,21	95,49	101,20	130,75	106,89	1,00	98,60	224575,20	106,90	116,90
jul-97	104,67	91,19	108,15	104,51	106,28	108,22	94,21	101,20	130,75	106,89	1,00	99,00	224575,20	106,80	115,70
ago-97	104,67	91,19	108,15	104,51	106,34	107,56	93,35	101,20	128,88	106,89	1,00	99,30	224575,20	106,90	115,10
sep-97	104,67	91,19	108,15	104,51	106,58	106,85	93,16	101,20	128,88	106,44	1,00	99,30	224575,20	107,70	113,20

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
oct-97	104,67	91,19	105,45	104,51	106,58	106,84	93,15	101,20	128,88	106,44	1,00	99,20	224575,20	108,60	112,60
nov-97	104,67	91,19	105,45	104,51	106,58	106,89	93,28	101,20	128,88	106,44	1,00	99,00	224575,20	108,70	112,40
dic-97	104,67	91,19	105,45	104,51	106,42	106,89	93,28	101,20	128,88	106,44	1,00	98,90	224575,20	109,20	112,20
ene-98	104,67	89,49	102,80	104,51	106,50	106,89	93,24	101,20	127,61	104,42	1,00	98,60	224575,20	108,60	112,40
feb-98	104,67	88,73	102,80	104,51	106,80	106,89	93,23	101,06	127,61	104,42	1,00	98,70	224575,20	111,70	112,00
mar-98	104,67	88,73	102,80	104,51	106,75	106,89	93,54	101,06	125,07	104,42	1,00	98,90	224575,20	111,50	111,80
abr-98	104,67	88,73	102,80	104,51	106,73	106,89	93,56	101,06	125,07	103,36	1,00	98,90	224575,20	111,30	110,50
may-98	103,34	88,73	102,80	104,51	106,73	106,89	93,79	101,06	127,61	103,36	1,00	98,80	224575,20	111,00	110,50
jun-98	103,34	88,73	100,33	104,51	106,73	106,89	93,83	101,06	127,61	103,36	1,00	98,60	224575,20	111,00	109,50
jul-98	103,34	88,73	100,33	104,51	106,73	106,86	93,83	100,89	125,20	102,47	1,00	98,40	224575,20	110,00	108,90
ago-98	103,34	88,73	100,33	104,45	106,28	106,91	93,39	100,88	125,20	102,47	1,00	98,50	224575,20	109,50	108,20
sep-98	103,34	88,73	97,39	104,51	106,28	106,91	93,24	100,89	125,20	102,47	1,00	98,40	224575,20	109,10	105,80
oct-98	103,34	88,73	95,63	104,51	106,17	107,02	93,18	100,89	125,20	102,47	1,00	98,40	224575,20	108,20	106,20
nov-98	102,80	88,73	95,38	104,51	105,98	107,02	93,18	100,22	125,20	102,47	1,00	98,80	224575,20	106,80	106,40
dic-98	102,80	88,73	95,38	104,59	105,97	106,51	93,18	100,12	125,20	102,47	1,00	98,90	224575,20	104,50	106,60
ene-99	102,80	88,73	95,38	104,59	106,00	106,51	93,18	100,12	125,20	102,47	1,00	98,90	224575,20	102,90	107,60
feb-99	102,80	88,73	93,08	104,59	105,95	106,51	93,02	99,61	125,20	102,47	1,00	99,20	224575,20	102,80	107,80
mar-99	102,80	88,73	93,08	104,59	105,83	105,76	93,02	99,61	125,20	102,47	1,00	99,40	224575,20	102,00	107,80
abr-99	102,80	88,73	92,84	104,59	105,83	105,73	93,05	99,61	125,20	102,47	1,00	99,10	224575,20	102,40	108,30
may-99	102,80	88,73	92,84	104,59	105,13	105,73	93,02	99,61	124,11	99,77	1,00	99,20	224575,20	102,00	110,30
jun-99	101,08	88,73	92,27	104,59	105,39	105,41	92,53	99,61	124,11	99,77	1,00	99,10	224575,20	102,00	111,70
jul-99	101,08	88,73	92,27	104,59	105,23	105,47	92,17	99,61	123,02	99,77	1,00	99,10	224575,20	101,50	116,10
ago-99	100,38	88,73	91,03	104,59	104,99	105,46	92,15	97,97	124,11	99,77	1,00	98,70	224575,20	102,20	120,60

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
sep-99	99,91	88,73	89,03	104,59	104,44	105,46	92,40	97,46	124,11	103,28	1,00	98,50	224575,20	102,20	122,90
oct-99	99,67	88,73	88,93	104,59	104,41	105,33	92,40	97,46	124,11	112,74	1,00	98,40	224575,20	102,70	124,50
nov-99	99,31	88,20	88,97	104,59	104,43	105,18	92,39	97,30	124,11	113,05	1,00	98,50	224575,20	103,00	125,10
dic-99	97,92	88,20	89,53	104,59	104,10	105,09	91,81	97,68	124,11	120,92	1,00	98,60	224575,20	104,40	124,50
ene-00	97,67	88,20	90,93	104,59	104,41	105,18	92,17	97,31	124,11	126,16	1,00	98,30	224575,20	104,80	125,30
feb-00	97,92	88,20	91,24	104,59	104,35	105,20	92,17	97,31	124,43	132,71	1,00	98,20	224575,20	104,80	130,40
mar-00	96,96	90,31	91,24	105,11	104,17	105,20	93,01	97,41	126,55	134,73	1,00	98,20	224575,20	105,60	136,40
abr-00	97,01	90,31	91,06	105,11	104,14	105,37	92,83	97,41	124,43	125,57	1,00	97,70	224575,20	106,40	138,50
may-00	96,96	90,31	91,40	105,11	104,14	105,37	92,55	98,05	124,43	125,47	1,00	97,60	224575,20	107,10	139,70
jun-00	96,96	90,31	89,92	105,11	104,13	105,37	92,66	97,62	124,43	126,98	1,00	97,30	224575,20	107,50	136,60
jul-00	95,98	90,31	90,22	105,11	104,00	105,37	93,10	97,41	123,88	126,98	1,00	97,00	224575,20	108,00	133,50
ago-00	95,63	90,31	90,33	105,11	104,11	105,20	93,28	97,41	124,92	129,68	1,00	96,70	224575,20	107,10	129,20
sep-00	94,96	90,31	90,69	105,11	104,17	104,34	93,28	97,41	123,99	136,98	1,00	96,40	224575,20	107,60	124,30
oct-00	93,22	90,31	91,56	105,11	104,17	104,34	93,82	97,56	123,99	139,52	1,00	96,10	224575,20	107,70	120,00
nov-00	93,04	90,31	90,56	105,11	104,07	104,84	93,83	97,77	123,99	139,52	1,00	95,80	224575,20	106,20	116,20
dic-00	92,93	90,31	90,20	105,11	103,99	104,84	93,83	97,77	123,99	139,52	1,00	95,50	224575,20	106,00	111,70
ene-01	92,80	90,31	90,28	105,11	104,05	104,84	93,84	97,77	123,99	139,52	1,00	95,50	224575,20	105,40	110,30
feb-01	92,40	90,31	87,43	105,14	104,00	104,84	93,63	97,76	123,99	139,52	1,00	95,50	224575,20	104,40	111,20
mar-01	91,48	90,31	87,41	105,14	103,96	104,62	93,57	98,03	123,93	139,52	1,00	97,10	224575,20	104,90	111,20
abr-01	91,37	90,31	87,36	105,14	103,87	104,26	93,65	98,06	123,86	134,43	1,00	97,10	224575,20	104,80	114,40
may-01	91,28	88,31	87,20	103,81	103,54	104,17	92,32	98,06	123,53	139,51	1,00	96,90	224575,20	104,30	113,30
jun-01	89,71	88,31	87,24	103,90	103,39	102,60	90,56	98,79	121,34	139,51	1,00	96,60	224575,20	104,50	112,00
jul-01	89,71	88,66	87,82	103,90	102,98	102,90	88,07	98,79	121,50	138,17	1,00	96,40	224575,20	104,30	110,80

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBiC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
ago-01	89,71	88,66	87,64	110,46	103,05	101,29	87,65	98,79	121,50	137,99	1,00	95,70	224575,20	104,00	104,90
sep-01	89,71	88,66	87,52	110,46	102,94	100,68	87,57	98,79	119,53	137,99	1,00	95,30	224575,20	103,70	102,40
oct-01	89,65	88,66	87,27	110,46	102,79	100,31	87,44	98,73	119,53	132,38	1,00	95,20	224575,20	103,30	101,90
nov-01	89,65	87,07	87,16	110,46	102,72	100,19	87,44	98,37	118,11	129,42	1,00	95,20	224575,20	102,60	100,40
dic-01	89,65	88,66	86,93	110,46	102,51	97,21	87,58	98,37	118,11	126,20	1,00	95,00	224575,20	102,10	100,90
ene-02	95,15	92,35	93,44	110,46	109,63	98,70	93,48	98,75	127,00	105,27	1,00	97,60	224575,20	101,20	99,80
feb-02	102,40	105,56	123,93	119,62	117,30	102,27	108,51	99,45	142,53	105,27	2,00	103,00	224575,20	200,47	195,87
mar-02	139,29	124,83	166,39	119,62	141,27	121,62	125,78	103,45	151,69	105,27	2,40	107,40	224575,20	243,97	238,21
abr-02	157,07	150,15	190,33	130,35	165,93	143,71	153,63	126,69	193,55	105,50	2,86	114,40	224575,20	298,93	295,79
may-02	179,25	166,88	214,93	137,93	181,76	155,49	171,14	132,52	195,58	106,95	3,33	119,30	224575,20	346,18	383,47
jun-02	191,42	170,94	227,32	157,82	205,91	165,82	187,18	131,87	227,07	107,96	3,62	123,00	224575,20	388,20	453,75
jul-02	193,98	175,45	226,54	172,34	211,67	159,43	192,31	133,33	234,83	108,66	3,61	128,40	224575,20	390,29	468,56
ago-02	190,98	176,02	232,58	196,57	212,12	160,71	199,39	143,97	234,60	109,86	3,62	130,80	224575,20	391,40	481,19
sep-02	193,49	176,98	236,66	218,69	211,41	160,28	192,85	146,62	237,45	109,08	3,64	132,40	224575,20	402,56	460,12
oct-02	197,07	176,34	236,25	234,33	215,08	163,67	194,51	148,57	232,56	107,33	3,65	133,10	224575,20	405,73	433,48
nov-02	194,61	174,75	232,88	246,20	215,20	160,55	195,85	149,37	232,84	108,28	3,53	133,90	224575,20	392,05	401,21
dic-02	194,24	174,85	231,12	252,08	216,22	162,86	196,32	152,06	233,98	107,43	3,49	134,20	224575,20	388,81	392,30
ene-03	188,03	169,17	222,43	252,23	210,10	162,83	193,90	154,16	231,41	406,07	3,26	135,70	224575,20	364,92	383,16
feb-03	184,50	168,47	216,17	252,59	208,50	162,65	193,84	156,45	231,79	406,51	3,16	135,70	224575,20	359,34	390,02
mar-03	183,81	165,09	223,44	252,59	207,22	162,58	190,88	156,80	231,45	406,90	3,07	136,30	224575,20	348,06	398,48
abr-03	180,31	164,61	213,40	252,59	205,53	168,05	190,04	155,08	224,86	406,68	2,89	135,60	224575,20	328,25	393,38
may-03	179,33	162,88	214,26	252,97	203,50	167,36	187,88	155,19	232,98	406,68	2,84	137,50	224575,20	319,87	375,16
jun-03	178,28	160,08	217,36	253,35	204,60	166,38	187,53	155,22	230,05	402,30	2,81	137,60	224705,90	317,97	363,47

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
jul-03	177,75	159,68	220,40	256,71	206,01	166,49	187,57	155,52	229,72	399,57	2,80	138,70	231372,50	318,23	343,44
ago-03	179,58	159,21	228,19	257,18	208,85	167,08	185,06	157,39	229,60	399,57	2,93	140,90	240784,30	331,51	351,42
sep-03	179,68	160,09	230,74	257,16	207,19	169,66	183,35	157,61	229,40	399,57	2,92	142,60	252941,20	330,06	354,60
oct-03	179,62	159,16	230,20	257,16	206,79	169,73	183,14	157,09	235,33	399,57	2,86	144,10	274771,20	324,51	348,52
nov-03	181,34	159,45	240,05	257,59	207,26	172,54	187,55	157,57	235,54	399,57	2,88	145,80	316078,40	327,61	348,95
dic-03	183,59	159,80	249,76	257,59	211,61	172,82	187,66	159,22	237,02	399,57	2,96	147,70	335032,70	340,77	359,42
ene-04	184,11	160,25	264,72	259,67	212,96	174,29	185,53	159,32	237,90	399,95	2,89	151,00	352679,70	343,66	360,44
feb-04	190,50	161,47	290,31	262,58	217,55	175,81	187,94	162,89	242,86	399,95	2,93	154,10	371503,30	370,01	367,37
mar-04	195,57	160,84	298,33	262,71	223,19	178,65	187,91	164,54	245,37	400,47	2,90	156,20	377254,90	395,23	374,37
abr-04	195,31	165,31	300,47	263,20	224,48	181,80	187,81	169,31	245,18	400,73	2,84	157,70	377385,60	432,76	388,52
may-04	200,09	166,49	306,38	268,51	230,50	184,96	192,13	169,73	257,57	405,20	2,92	159,10	377647,10	477,08	415,77
jun-04	202,39	167,34	327,43	271,93	232,90	185,89	194,81	169,09	261,75	407,47	2,96	160,20	377777,80	513,02	429,84
jul-04	204,75	166,99	326,04	271,40	233,71	186,46	195,25	170,01	265,83	409,30	2,96	160,90	381176,50	529,28	439,14
ago-04	205,55	168,05	333,18	273,01	236,07	187,33	195,12	170,24	271,59	425,51	3,01	161,80	381437,90	554,20	441,19
sep-04	206,43	169,55	330,57	273,50	236,93	189,46	195,66	175,95	272,11	430,59	3,00	162,20	382091,50	565,05	440,11
oct-04	207,93	169,10	346,59	273,46	237,49	195,72	195,29	176,15	275,23	430,82	2,97	163,50	383921,60	567,41	430,53
nov-04	209,75	168,83	359,88	272,59	237,96	193,98	195,24	176,37	275,73	430,93	2,95	164,20	383921,60	565,81	436,10
dic-04	217,89	169,55	370,77	272,83	240,34	198,02	195,89	176,80	278,36	431,16	2,97	165,00	385882,40	567,74	448,90
ene-05	221,24	170,41	374,20	273,68	243,91	200,78	197,89	182,58	288,77	431,16	2,95	169,80	389934,60	577,12	456,34
feb-05	223,65	169,35	370,30	273,83	250,89	202,63	198,48	183,96	293,13	431,16	2,92	170,50	389934,60	573,73	454,79
mar-05	227,09	169,54	386,90	274,34	252,02	204,62	200,64	188,81	292,88	434,92	2,93	176,70	405490,20	578,30	463,87
abr-05	229,22	169,30	396,55	274,71	251,90	206,07	202,98	189,19	296,85	434,58	2,90	180,50	422745,10	569,64	465,51
may-05	234,74	169,05	394,80	274,71	252,86	205,58	211,53	189,32	296,81	432,17	2,89	181,90	435555,60	566,33	464,28

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
jun-05	241,81	168,76	390,28	275,14	253,75	207,22	210,33	189,78	297,19	430,24	2,88	182,50	446143,80	557,69	451,57
jul-05	241,34	168,72	391,02	275,14	255,00	207,16	211,46	190,17	317,60	430,24	2,87	183,20	448496,70	542,93	450,81
ago-05	242,85	170,13	400,80	275,14	258,05	206,23	217,61	190,31	319,19	430,08	2,89	184,80	481437,90	543,52	450,24
sep-05	248,12	170,38	411,94	275,14	261,47	208,85	221,95	191,33	303,69	430,42	2,91	185,90	492026,10	551,77	472,57
oct-05	249,87	173,07	420,95	275,52	263,82	210,24	224,21	196,39	309,35	431,10	2,97	192,80	492287,60	567,10	579,56
nov-05	261,16	169,36	443,25	276,14	266,71	212,06	224,98	197,31	317,55	431,10	2,97	197,60	546274,50	570,59	655,45
dic-05	260,61	173,10	459,03	276,47	268,44	213,32	227,21	197,36	318,40	431,10	3,01	199,60	546274,50	583,00	675,25
ene-06	264,05	172,94	474,97	276,73	270,87	215,45	230,09	204,12	324,06	431,10	3,05	201,40	553464,10	597,63	698,75
feb-06	272,42	173,45	499,96	277,00	273,15	215,01	232,46	206,19	330,99	431,10	3,07	203,90	557547,10	599,36	682,52
mar-06	278,91	176,60	510,73	272,13	275,34	218,32	233,95	206,42	330,98	441,23	3,08	206,70	558300,70	601,11	668,79
abr-06	279,58	176,71	560,80	285,64	275,99	219,53	238,17	208,26	334,86	431,20	3,07	208,90	568758,20	603,75	657,72
may-06	298,29	181,15	687,66	285,64	276,71	222,53	239,56	215,81	373,37	431,20	3,05	219,10	576993,50	606,43	637,27
jun-06	306,10	183,32	709,96	285,35	280,37	224,14	244,51	216,17	374,32	431,25	3,08	223,90	584052,30	620,57	645,53
jul-06	309,23	183,32	695,35	286,11	285,05	229,13	247,90	222,92	374,97	431,25	3,08	223,90	616078,40	626,88	661,09
ago-06	310,60	183,43	762,65	286,11	288,25	234,12	247,53	222,92	394,25	431,25	3,08	225,90	616078,40	626,58	664,76
sep-06	310,46	190,00	759,85	286,16	290,42	233,51	248,20	223,58	394,80	432,07	3,10	231,20	627712,40	629,94	673,65
oct-06	310,76	189,91	759,93	286,16	292,38	235,85	248,61	223,57	396,73	431,25	3,10	232,70	628235,30	640,46	663,70
nov-06	311,21	189,75	733,59	286,95	291,67	236,57	249,40	231,02	397,13	431,20	3,08	234,80	637908,50	632,06	632,06
dic-06	311,93	189,54	723,45	296,40	292,86	236,56	250,56	231,95	397,86	431,20	3,06	235,60	661568,60	624,61	612,37
ene-07	309,10	189,54	687,56	305,94	293,22	240,25	254,14	233,31	398,03	431,20	3,09	242,60	691503,30	627,18	598,80
feb-07	317,85	189,96	662,98	306,12	295,75	240,43	254,35	240,40	398,74	431,25	3,10	244,00	692287,60	623,31	599,11
mar-07	319,76	190,24	642,83	323,84	296,65	248,79	256,27	245,28	400,33	431,25	3,10	246,00	694902,00	626,71	605,01
abr-07	324,29	192,79	719,71	324,32	299,89	252,38	261,94	245,90	411,52	431,25	3,09	249,00	732579,70	630,79	605,46

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
may-07	331,45	192,69	732,15	324,32	303,76	254,38	267,50	246,28	416,07	435,57	3,08	259,80	752679,70	628,63	613,23
jun-07	335,28	192,74	730,25	334,81	306,09	257,44	270,28	252,70	417,92	437,96	3,08	263,70	758562,10	625,71	611,55
jul-07	347,52	193,00	741,80	336,34	309,02	260,04	273,38	258,61	424,50	444,17	3,11	271,30	758954,20	631,34	619,83
ago-07	347,62	193,48	754,75	344,07	317,49	264,47	275,40	260,56	428,82	440,98	3,15	274,30	826143,80	637,10	627,64
sep-07	350,17	193,32	751,97	344,33	318,75	275,59	276,22	271,72	440,20	443,35	3,15	274,10	826143,80	636,42	617,22
oct-07	352,46	193,58	758,71	345,29	324,27	279,48	281,22	272,90	443,44	445,21	3,16	282,40	873594,80	638,08	615,33
nov-07	355,22	193,21	756,09	360,68	329,05	285,45	292,40	282,79	453,06	448,22	3,14	285,80	876078,40	628,43	625,30
dic-07	357,86	198,25	740,69	362,28	334,23	288,64	295,30	293,49	458,03	456,08	3,14	286,10	881699,30	632,34	634,22
ene-08	352,30	204,14	736,16	378,09	342,97	294,16	299,49	294,81	458,98	448,60	3,14	288,40	886274,50	647,43	638,94
feb-08	349,74	204,27	739,78	378,80	342,15	297,78	301,32	297,07	462,91	420,39	3,16	289,90	886666,70	669,88	642,40
mar-08	359,55	205,28	755,17	378,80	350,16	308,10	304,51	298,50	471,78	418,16	3,16	291,50	886666,70	705,01	635,26
abr-08	365,91	205,34	819,12	391,08	354,24	311,24	309,45	315,06	479,44	423,22	3,17	303,30	944444,40	744,76	628,23
may-08	374,49	205,44	819,09	394,55	357,44	314,91	312,93	315,74	481,56	438,77	3,15	310,60	972156,90	787,14	651,33
jun-08	373,92	204,02	800,74	394,55	362,74	319,85	314,69	319,46	495,56	448,78	3,04	310,80	1028366,00	801,02	645,51
jul-08	386,41	201,74	795,56	396,04	368,52	329,28	316,91	333,97	495,53	454,18	3,02	321,90	1063006,50	813,00	677,30
ago-08	391,97	202,94	785,66	396,04	374,68	333,58	316,75	331,93	510,48	450,71	3,03	322,00	1103529,40	838,10	689,47
sep-08	399,84	207,90	778,81	412,38	378,67	338,65	317,82	335,90	511,28	453,07	3,08	326,60	1121437,90	857,22	725,91
oct-08	401,57	209,28	784,25	412,13	383,41	338,56	319,78	348,44	515,19	454,67	3,24	327,70	1141568,60	907,43	746,80
nov-08	407,40	210,49	676,50	413,57	388,83	340,24	318,59	348,58	515,65	458,77	3,33	329,20	1153333,00	891,89	746,41
dic-08	408,27	211,65	665,01	413,91	390,92	340,77	319,71	348,58	515,14	463,22	3,42	329,00	1184444,40	886,45	729,01
ene-09	408,20	211,65	627,50	429,24	394,13	343,37	318,78	352,82	515,21	471,30	3,46	330,10	1186535,90	837,25	716,70
feb-09	409,81	211,65	620,94	430,43	395,52	339,48	319,06	352,71	514,58	482,05	3,51	330,20	1191764,70	826,96	718,45
mar-09	409,26	211,65	622,01	430,43	398,39	342,39	318,10	352,61	523,32	495,91	3,65	331,10	1196339,90	840,42	746,15

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
abr-09	406,28	217,65	640,94	436,41	400,48	344,65	319,22	351,56	523,68	519,02	3,69	331,40	1202745,10	795,56	738,68
may-09	408,48	218,13	644,36	439,30	402,29	344,81	320,70	351,76	525,88	534,95	3,72	340,00	1202745,10	791,83	751,60
jun-09	410,20	218,60	656,80	439,30	405,34	349,97	324,45	351,79	526,60	555,31	3,77	345,10	1236470,60	761,16	759,65
jul-09	411,33	219,03	672,36	439,30	409,63	351,40	324,99	352,49	526,10	582,22	3,81	348,40	1241830,10	776,42	761,94
ago-09	421,79	220,65	693,96	447,82	415,89	355,54	327,46	366,73	535,95	584,62	3,84	350,40	1243398,70	790,11	762,08
sep-09	431,94	220,43	698,67	447,82	418,91	356,90	330,75	368,04	541,09	586,39	3,84	352,00	1249673,20	805,75	793,07
oct-09	432,23	222,41	729,13	450,87	419,83	358,39	333,67	370,63	541,57	604,54	3,83	362,20	1354379,10	808,48	795,85
nov-09	433,61	222,30	741,52	453,44	422,16	360,17	336,40	372,29	541,55	606,81	3,81	364,40	1368366,50	799,93	771,35
dic-09	433,59	222,25	758,48	453,44	424,31	361,10	339,16	372,32	551,59	609,45	3,81	365,00	1387058,60	794,14	768,25
ene-10	436,80	222,15	806,37	466,89	425,32	362,48	340,21	372,51	557,78	609,84	3,80	368,10	1413464,10	827,03	779,10
feb-10	428,12	224,72	825,95	471,04	431,44	365,16	342,71	385,91	561,90	610,65	3,85	376,00	1443921,60	856,89	800,28
mar-10	437,41	229,28	830,92	471,04	442,19	371,03	345,03	388,26	570,40	615,25	3,86	378,40	1479215,70	914,30	835,50
abr-10	444,38	230,85	843,26	471,42	449,67	376,16	346,89	389,38	579,66	635,57	3,88	385,70	1552287,60	938,40	856,62
may-10	454,70	235,81	805,84	487,34	454,30	381,37	347,84	393,65	591,01	655,53	3,90	400,70	1645228,80	968,09	861,56
jun-10	457,05	243,41	792,03	487,93	458,64	387,32	347,56	395,96	593,36	679,52	3,93	403,60	1656209,20	976,13	865,01
jul-10	452,34	243,80	784,55	488,40	466,32	386,01	350,98	397,14	603,53	693,53	3,93	406,70	1701045,80	977,40	854,64
ago-10	456,43	243,85	790,67	489,91	471,64	385,40	351,32	399,48	607,00	709,66	3,94	417,50	1749803,90	973,77	848,55
sep-10	462,85	243,96	805,92	490,37	476,85	386,80	354,18	419,03	607,57	721,10	3,95	420,10	1766274,50	981,65	849,66
oct-10	462,74	249,69	817,20	491,53	482,37	393,30	356,55	422,10	623,89	721,10	3,96	421,90	1779346,40	978,96	863,81
nov-10	472,55	257,10	844,05	506,94	492,48	395,15	359,13	440,27	627,61	726,54	3,97	424,90	1785751,60	975,63	875,65
dic-10	473,85	257,10	868,71	506,95	502,00	396,84	360,53	443,66	627,69	745,61	3,98	443,40	1824444,40	992,01	881,83
ene-11	477,03	257,10	880,14	507,30	505,26	402,28	361,07	444,45	634,43	775,48	3,98	450,90	1836209,20	1014,83	901,37
feb-11	482,55	261,54	901,38	522,44	509,27	403,20	364,36	461,09	656,38	777,44	4,02	459,00	1852287,60	1071,06	909,78

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUSTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUSTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
mar-11	484,88	263,17	905,52	527,01	518,70	406,37	367,22	453,86	666,58	784,16	4,04	457,60	1879085,00	1109,42	926,13
abr-11	490,59	263,70	909,91	528,01	532,14	408,11	367,94	469,13	677,54	822,74	4,07	477,40	2039346,40	1148,10	946,04
may-11	499,90	263,81	907,74	536,80	539,72	410,73	372,06	477,70	680,41	835,98	4,08	478,00	2091895,40	1153,70	989,12
jun-11	508,85	276,92	914,54	549,28	555,46	422,84	375,60	499,89	711,24	842,63	4,10	475,40	2111111,10	1145,24	1015,81
jul-11	512,60	277,13	931,05	550,15	570,31	428,47	379,02	500,24	721,35	858,52	4,13	483,90	2174248,40	1153,25	1018,28
ago-11	521,30	277,76	934,44	551,19	573,98	431,23	381,85	511,29	720,98	868,83	4,17	496,20	2234379,10	1156,20	1014,07
sep-11	525,47	278,08	935,98	552,33	583,40	442,42	385,75	514,94	735,00	878,37	4,20	502,00	2258823,50	1174,23	1028,77
oct-11	525,65	281,97	901,02	553,79	595,36	444,01	392,59	517,29	737,86	885,52	4,22	505,80	2264313,70	1188,94	1020,48
nov-11	527,78	293,06	879,18	556,20	602,83	452,29	394,86	540,19	759,87	885,52	4,26	514,20	2310457,50	1204,76	978,97
dic-11	533,77	293,53	891,49	576,74	609,22	454,48	399,60	548,33	761,01	893,21	4,29	520,30	2328758,20	1216,30	980,85
ene-12	535,36	293,64	881,42	581,35	609,70	457,78	409,16	554,02	781,33	928,95	4,32	545,70	2362091,50	1236,99	1014,48
feb-12	535,37	298,10	896,43	580,20	621,42	458,43	411,97	580,35	782,24	933,84	4,35	553,70	2379738,60	1270,42	1063,10
mar-12	540,30	306,48	913,34	581,03	633,21	466,32	415,58	585,06	785,32	946,21	4,36	558,20	2396339,90	1268,12	1077,75
abr-12	547,77	310,55	905,01	598,69	638,27	459,83	419,25	593,56	796,44	951,20	4,40	595,30	2624444,40	1278,44	1096,37
may-12	548,60	312,79	910,17	603,15	643,44	466,92	423,60	596,56	799,10	972,32	4,45	578,00	2700000,00	1283,94	1117,05
jun-12	554,86	315,56	901,43	603,15	649,12	479,42	426,96	626,63	812,03	972,59	4,50	620,60	2917516,30	1288,17	1140,64
jul-12	558,93	316,08	903,84	616,59	658,35	479,25	432,42	649,90	819,98	998,56	4,55	629,40	2937254,90	1280,70	1116,35
ago-12	564,79	317,30	906,65	627,83	665,32	480,82	436,74	652,40	827,80	1003,73	4,61	637,80	2989150,30	1247,41	1117,88
sep-12	573,05	334,42	925,72	627,80	679,78	481,40	438,74	682,77	852,92	1004,43	4,67	640,50	3022352,90	1261,34	1141,79
oct-12	579,96	339,11	947,56	642,29	685,63	495,10	444,12	688,14	852,63	1004,60	4,73	642,30	3046928,10	1252,00	1179,64
nov-12	590,02	339,24	959,69	654,29	696,67	497,13	452,39	714,50	857,51	1016,06	4,80	650,50	3076209,20	1268,43	1212,30
dic-12	600,17	344,91	976,75	654,29	704,67	500,67	462,63	715,32	866,59	1016,77	4,88	652,20	3088104,60	1300,03	1228,78
ene-13	603,28	348,08	984,91	654,63	716,11	506,14	466,56	721,11	885,11	1024,61	4,95	655,00	3113071,90	1281,69	1259,91

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x 5 steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
feb-13	623,97	351,69	995,57	656,41	725,75	514,04	473,41	745,79	898,65	1032,78	5,01	659,90	3115947,70	1278,83	1290,86
mar-13	635,01	352,64	1004,80	657,19	737,35	515,65	476,27	775,36	898,44	1055,35	5,08	679,00	3123921,60	1287,27	1310,15
abr-13	642,32	354,95	1001,22	658,27	747,48	528,19	483,01	783,22	907,07	1077,53	5,16	681,90	3333333,30	1300,73	1306,92
may-13	650,88	354,17	1003,64	672,64	759,14	537,22	486,59	814,51	909,09	1093,44	5,24	687,10	3413464,10	1308,93	1315,74
jun-13	659,48	356,80	1018,03	690,02	779,28	539,53	491,95	823,49	912,33	1109,21	5,33	745,10	3586666,70	1324,84	1348,29
jul-13	684,00	357,91	1034,24	692,43	792,83	540,09	499,07	826,03	918,40	1118,96	5,44	745,20	3656078,40	1362,95	1359,14
ago-13	699,91	351,73	1042,86	695,19	802,70	545,04	506,32	860,30	956,43	1126,55	5,58	752,70	3735163,40	1408,75	1394,79
sep-13	695,75	362,92	1061,90	703,93	819,20	550,73	517,00	862,54	957,98	1130,51	5,74	772,70	3803398,70	1457,22	1436,57
oct-13	713,38	365,63	1077,74	715,28	827,46	552,29	528,35	869,27	961,77	1130,51	5,85	775,70	3851503,30	1477,84	1451,52
nov-13	721,46	367,43	1095,39	718,72	840,62	554,97	536,25	870,82	1006,48	1132,25	6,01	782,90	3882091,50	1522,37	1497,71
dic-13	722,93	370,49	1128,96	738,17	855,55	568,20	543,95	907,61	1065,22	1141,83	6,32	790,90	3894379,10	1596,86	1572,85
ene-14	781,95	383,81	1199,62	772,56	901,16	579,01	567,72	919,01	1075,03	1188,00	7,10	803,30	3951895,40	1800,43	1793,34
feb-14	820,05	395,47	1246,66	824,21	953,29	617,00	607,94	942,80	1109,48	1212,73	7,86	834,90	3956601,30	1994,77	2021,48
mar-14	892,71	406,48	1269,89	869,11	991,71	627,34	642,45	950,36	1110,28	1274,35	7,93	849,80	3968496,70	2001,07	2089,90
abr-14	922,36	409,49	1266,08	878,83	1014,94	629,25	648,73	1016,63	1115,42	1373,92	8,00	925,00	4421307,20	2019,53	2100,34
may-14	925,58	412,86	1269,76	879,23	1033,69	635,57	659,18	1024,05	1166,64	1386,78	8,04	946,10	4577254,90	2035,61	2059,74
jun-14	933,62	417,85	1272,44	911,52	1052,15	640,36	665,78	1032,26	1180,02	1396,59	8,13	955,90	4634902,00	2074,44	2058,19
jul-14	956,52	426,24	1279,59	918,29	1071,11	643,73	665,74	1037,07	1180,44	1469,17	8,16	1007,60	4926928,10	2055,66	2067,08
ago-14	985,64	429,99	1303,89	920,29	1080,27	650,73	673,93	1045,96	1185,88	1477,54	8,32	1018,80	4952941,20	2102,39	2125,67
sep-14	996,29	447,19	1293,79	957,96	1089,29	662,60	689,17	1091,40	1190,74	1505,35	8,42	1029,10	5028366,00	2125,87	2142,71
oct-14	1011,31	447,77	1305,02	968,19	1106,35	677,43	712,33	1091,94	1245,69	1511,76	8,48	1039,20	5107973,90	2146,36	2214,21
nov-14	1013,03	450,40	1305,37	1004,61	1115,67	681,64	733,50	1104,75	1251,94	1511,91	8,51	1045,60	5131111,10	2151,49	2210,23
dic-14	1015,27	450,92	1312,29	1015,52	1134,23	684,63	737,26	1109,65	1254,70	1511,84	8,55	1051,40	5158039,20	2161,31	2192,09

	311 Motores, generadores y transformadores eléctricos *	312 Aparatos de distribución y control eléctrico *	313 Conductores eléctricos *	2694 Cemento y cal *	292 Máquinas y equipos de uso especial*	36 Muebles y otros productos industriales *	341 Vehículos automotores *	2695 Artículos de hormigón, de cemento y de yeso *	2811 Productos metálicos para uso estructural *	33360-1 Gas Oil *	Dólar	ICC Nivel general	Salarios básicos de la industria y la construcción (ISBIC) (para personal calificado)	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Steel Pipe and Tube	INDICE COMPUUESTO: Dólar x Plastic pipe and pipe fitting manufacturing
ene-15	1022,54	457,85	1302,29	1024,92	1149,28	686,31	753,66	1123,04	1262,92	1445,03	8,60	1057,70	5182875,80	2165,22	2195,33
feb-15	1045,91	459,22	1281,93	1029,07	1150,04	687,55	759,77	1130,87	1316,58	1462,41	8,69	1066,90	5209934,60	2153,23	2258,33
mar-15	1060,67	468,98	1275,79	1066,99	1178,03	711,38	772,99	1177,21	1324,96	1480,48	8,78	1075,70	5223137,30	2128,91	2266,74
abr-15	1052,83	483,98	1259,75	1084,45	1191,53	726,90	782,66	1186,14	1338,28	1483,26	8,87	1170,10	5754248,40	2078,12	2290,01
may-15	1064,19	495,62	1237,03	1104,32	1196,75	726,69	800,84	1193,90	1346,63	1505,43	8,95	1182,70	5923660,10	2049,25	2289,08
jun-15	1091,97	505,99	1249,18	1127,42	1210,88	755,85	809,95	1320,49	1416,78	1535,69	9,04	1196,30	5996339,90	2051,54	2320,98
jul-15	1103,52	513,05	1243,84	1134,03	1228,34	759,14	820,56	1323,89	1423,35	1553,18	9,14	1211,60	6223529,40	2070,78	2368,82
ago-15	1111,87	514,21	1240,62	1181,77	1259,17	769,61	833,11	1341,56	1437,88	1574,35	9,24	1266,40	6379869,30	2059,41	2324,69
sep-15	1123,80	519,72	1243,67	1186,57	1273,71	788,40	845,76	1346,66	1506,82	1577,45	9,37	1282,80	6460392,20	2063,15	2344,11
oct-15	1147,00	533,76	1255,90	1194,87	1293,96	794,74	858,26	1357,74	1527,21	1577,54	9,49	1291,90	6549803,90	2049,75	2360,06
nov-15	1165,47	542,36	1276,13	1214,11	1314,80	807,54	872,08	1379,61	1551,81	1602,95	9,63	1302,91	6655294,10	2059,26	2387,55
dic-15	1170,26	544,58	1281,37	1219,10	1320,20	810,85	875,66	1385,27	1558,18	1609,53	13,04	1339,40	6682614,40	2767,09	3269,13
ene-16	1349,31	627,90	1477,41	1302,00	1469,38	873,29	970,23	1479,47	1693,74	1709,32	13,90	1374,90	6743660,10	2955,47	3411,22
feb-16	1426,22	663,69	1561,63	1335,85	1517,87	883,77	1035,24	1517,94	1746,24	1748,63	15,57	1402,67	6763921,60	3310,68	3791,63
mar-16	1467,58	682,94	1606,91	1363,90	1558,85	903,21	1067,33	1549,81	1803,87	1834,31	14,67	1420,22	6769803,90	3101,65	3494,67
abr-16	1458,77	678,84	1597,27	1411,64	1591,59	919,47	1072,67	1604,06	1825,52	1922,36	14,36	1574,91	7386666,70	3067,66	3429,41
may-16	1455,85	677,49	1594,08	1435,64	1617,05	951,65	1081,25	1631,32	1851,07	2087,68	14,10	1609,62	7576993,50	3127,38	3431,94
jun-16	1457,31	678,16	1595,67	1464,35	1638,07	959,27	1085,58	1663,95	1847,37	2085,60	15,00	1624,69	7667712,40	3219,00	3678,00
jul-16	1499,57	697,83	1641,95	1483,39	1662,65	966,94	1110,54	1685,58	1902,79	2102,28	15,04	1640,86	7890076,06	3405,06	3725,41
ago-16	1505,57	700,62	1648,52	1498,22	1670,96	967,91	1117,21	1702,44	1883,77	2131,71	15,00	1648,59	7913746,29	3325,50	3685,50

ANEXOS

ANEXO 1 - MUESTRAS AUDITORIA

Inversiones

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
G	65629/1	Gasoducto	28/12/2002	3.176.682,60
G	65631/1	Gasoducto	28/11/2002	(962.787,83)
G	-	Gasoducto	28/12/2002	(2.436.235,26)
G	-	Gasoducto	28/12/2002	(1.274.617,00)
G	62322/1	Gasoducto	28/03/2002	1.432.762,41
G	5000002-4	Gasoducto	15/12/1992	577.748,59
G	5000144-0	Loop. Gto. de alimentación a Lobos	30/06/2006	1.860.057,10
G	5000148-0	Gasoducto	30/05/2008	4.660.986,18
G	5000154-0	Loop. de 8" alimentación a Olavarría	30/12/2009	794.952,02
G	5000152-0	Gasoducto de 6"	18/05/2009	939.505,09
G	5000155-0	Nueva Alim. a Laprida de 6"	23/08/2010	5.350.441,41
G	5000155-1	Eq. Odorizador Neumático para Alim a Laprida	23/08/2010	236.398,89
G	5000155-2	Separador de Polvo y Líquido	23/08/2010	51.284,95
G	5000155-3	TANQUE DE CHOQUE	23/08/2010	21.038,98
G	5000155-4	PUENTE DE SEPARACION Y MEDICION	23/08/2010	285.034,15
G	5000155-5	Inst. de Válvula ESF STD B600 P TOT APF 6"	23/08/2010	52.538,29
G	5000155-6	Inst. de Válvula ESF STD 8600 P TOT APF 6"	23/08/2010	59.753,12
G	5000156-0	Nueva Alim. a Laprida de 4"	23/08/2010	1.854.544,87
G	5000156-1	Inst. de Válvula ESF STD 8600 P TOT APF 4"	23/08/2010	2.431,43
G	5000157-0	Loop. Gasoducto Pampeano 10"	17/11/2010	7.372.935,11
G	5000074-0	Gasoducto	01/01/1999	(536.714,71)
G	5000067-0	Gasoducto	28/12/2000	(576.705,47)
G	5000160-0	Inst. de Filtro Ciclónico en Erp usina V. Gesell	16/09/2014	390.714,32
G	5000160-1	Válvula de 6" en Erp Usina V. Gesell	16/09/2014	27.991,65
G	5000160-2	Inst. de Filtro FM 6 en Erp usina V. Gesell	16/09/2014	108.413,22
G	5000160-3	Filtro FM6 para Erp Usina V. Gesell	16/09/2014	32.914,15
G	5000160-4	Válvulas de 2"	16/09/2014	11.999,22
G	5000161-0	Inst. de Filtro Ciclónico en Trampa Scraper Pinamar	16/09/2014	505.515,00
G	5000161-1	Separador ciclónico Tormene	16/09/2014	216.895,19
G	5000161-2	Válvula de 8"	16/09/2014	71.178,18
G	5000161-3	Válvula de 10"	16/09/2014	52.248,66
G	5000161-4	Tanque de Choque	16/09/2014	43.500,10
G	5000014-26	Inst. de Dispensor y Rectificador (PC)	29/06/2015	1.102.745,07
G	5000162-0	Separador vertical de polvo ciclónico	29/06/2015	381.786,05

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
G	5000162-1	Instalación del separador Sobre Gto.	29/09/2015	882.507,03
G	5000163-0	Válvulas ESF STD B600	29/09/2015	168.516,38
G	5000164-0	REFUERZO / LOOP Gasoducto Alim. a TRES ARROYOS	15/12/2015	18.255.121,67
G	5000165-0	GASODUCTO ALIM A A. MADERO	22/12/2015	10.363.288,61
G	5000166-0	GASODUCTO ALIM A J. J. PASO	22/12/2015	20.381.024,35
G	5000167-0	Refuerzo de Gasoducto de Alimentación	30/12/2015	20.430.140,84
CYR PE	61421/1	Red	28/10/2001	1.355.053,29
CYR PE	57344/1	Red	01/05/2001	115,30
CYR AC	59831/1	Red	01/10/2001	175,36
CYR PE	60641/1	Red	28/09/2001	60.000,00
CYR AC	-	Red	28/12/2002	1.557.857,20
CYR AC	-	Red	28/12/2002	2.209.890,00
CYR AC	64996/1	Red	01/06/2002	237,91
CYR AC	-	Red	28/12/2002	(935.273,00)
CYR AC	61911/1	Red	01/03/2002	230,14
CYR AC	-	Red	28/12/2003	800.102,20
CYR PE	67640/1	Red	03/08/2003	118,95
CYR PE	67047/1	Red	03/01/2003	148,69
CYR PE	21012282-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	24/03/2004	169,93
CYR PE	7001054-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	26/12/2005	813.395,73
CYR PE	21012743-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	12/04/2005	135,95
CYR PE	21013462-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	05/04/2006	0,01
CYR PE	21014012-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	24/07/2006	155,10
CYR PE	21014532-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	22/09/2006	169,94
CYR PE	21015057-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	21/12/2006	339,88
CYR PE	21013163-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	09/01/2006	1.359,52
CYR PE	21016217-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	25/07/2007	0,01
CYR PE	21017223-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	17/12/2007	169,92
CYR PE	21015236-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	16/01/2007	169,94
CYR PE	21015910-0	Renovación de red baja por media presión	23/05/2007	357,04
CYR PE	21015517-0	Renovación de red	05/03/2007	1.019,63
CYR PE	7001107-2	Servicios	30/06/2008	10.430,19
CYR PE	7001107-3	Servicios	30/06/2008	17.832,26
CYR PE	7001108-2	Renovación de red	30/06/2008	36.673,88
CYR PE	7001109-2	Renovación de red	30/06/2008	44.075,95
CYR PE	7001108-3	Renovación de red	30/06/2008	45.421,78
CYR PE	7001109-3	Renovación de red	30/06/2008	81.759,21
CYR PE	7001109-4	Servicios	30/06/2008	85.460,24
CYR PE	7001108-5	Servicios	30/06/2008	91.852,94
CYR PE	7001108-4	Renovación de red	30/06/2008	154.434,06
CYR PE	7001107-0	Renovación de red	30/06/2008	178.995,47

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
CYR PE	7001109-1	Renovación de red	30/06/2008	211.968,32
CYR PE	7001107-1	Renovación de red	30/06/2008	274.212,98
CYR PE	7001108-1	Renovación de red	30/06/2008	299.447,30
CYR PE	7001108-0	Renovación de red	30/06/2008	794.376,50
CYR PE	7001104-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	30/04/2008	848.321,37
CYR PE	7001109-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	30/06/2008	1.037.635,38
CYR PE	21017644-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	04/03/2008	0,01
CYR PE	21019235-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	15/09/2008	0,01
CYR PE	21017503-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	20/02/2008	169,93
CYR PE	21019500-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	08/10/2008	169,93
CYR PE	21018912-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	12/08/2008	339,86
CYR PE	21017642-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	04/03/2008	708,06
CYR PE	21018875-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	07/08/2008	4.439,77
CYR PE	21022147-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	23/10/2009	108,24
CYR PE	21022135-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	23/10/2009	219,90
CYR PE	21021508-2	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	21/08/2009	235,19
CYR PE	21020055-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	08/01/2009	509,80
CYR PE	21022014-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	01/10/2009	884,60
CYR PE	21021521-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	26/08/2009	3.155,55
CYR PE	21022839-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	10/03/2010	1.326,90
CYR PE	21023239-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	03/06/2010	1.099,98
CYR PE	21023656-0	Red	13/09/2010	663,45
CYR PE	21024084-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	29/11/2010	460,31
CYR AC	7000681-2	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	01/06/1995	(916.807,43)
CYR PE	21024469-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	28/02/2011	884,60
CYR PE	21024897-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	10/06/2011	185,09
CYR PE	21025340-0	Refuerzo de red de PE de 180 mm en Los Hornos	01/09/2011	222,11
CYR PE	21025726-0	Refuerzo de Red en V Elisa - City Bell	21/10/2011	111,05
CYR PE	7001142-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	29/05/2012	913.701,42
CYR PE	7001145-0	Refuerzo de Red en V Elisa - City Bell	07/08/2012	550.575,76
CYR PE	7001145-1	Refuerzo de Red en V Elisa - City Bell	07/08/2012	553.899,92
CYR PE	7001145-2	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	07/08/2012	1.162.445,63
CYR PE	7001145-3	Refuerzo de Red en V Elisa - City Bell	07/08/2012	709.098,62
CYR PE	21026079-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	04/01/2012	1.613,80
CYR PE	21026521-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	04/04/2012	111,05
CYR PE	21026935-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	17/05/2012	109,68
CYR PE	21027768-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	25/10/2012	151,32
CYR PE	21028570-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	15/03/2013	412,00
CYR PE	21028985-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	06/06/2013	1,84
CYR PE	21029426-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	31/07/2013	115,07

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
CYR PE	21029861-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	02/10/2013	185,51
CYR PE	21030232-2	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	28/11/2013	910,18
CYR PE	21030544-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	28/01/2014	381,48
CYR PE	21030923-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	16/04/2014	333,93
CYR PE	21031307-1	REFUERZO DE RED DE DISTRIBUCIÓN	25/06/2014	110,30
CYR PE	21031697-0	Instalación de PC sobre redes de MPL	12/09/2014	90,88
CYR AC	7000155-21	Inst. de Dispensor y Rectificador (PC)	29/06/2015	517.173,56
CYR PE	7001148-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	23/09/2015	1.246.602,53
CYR AC	7000005-61	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	28/09/2015	1.067.518,77
CYR AC	7000005-62	Instalación de PC sobre redes de MPL	28/09/2015	344.565,88
CYR AC	7000005-63	Instalación de PC sobre redes de MPL	28/09/2015	392.450,98
CYR AC	7000005-64	Instalación de PC sobre redes de MPL	28/09/2015	548.722,12
CYR PE	21032078-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	09/01/2015	111,31
CYR PE	21032500-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	16/04/2015	0,01
CYR PE	21032893-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	07/07/2015	661,54
CYR PE	21033421-0	Red	24/09/2015	2.836,11
CYR PE	21033740-0	Red	20/11/2015	1.605,37
I MEC	61400/1	Medidor	28/10/2001	257.598,69
I MEC	61395/1	Medidor	28/10/2001	191.707,66
I MEC	58959/1	Medidor	28/09/2001	1.256,02
I MEC	62350/1	Medidor	28/12/2002	107.063,54
I MEC	66386/1	Medidor	28/12/2002	155.985,50
I MEC	66035/1	Medidor	28/08/2002	980,00
I MEC	68750/1	Medidor	28/07/2003	732,28
I MEC	14000488-0	Medidor	14/12/2004	372,67
I MEC	-	Medidor	01/06/2004	133.444,53
I MEC	-	Medidor	01/02/2004	103.943,13
I MEC	-	Medidor	01/04/2004	103.073,45
I MEC	-	Medidor	01/05/2004	100.649,29
I MEC	-	Medidor	01/09/2004	99.910,46
I MEC	-	Medidor	01/09/2004	129.395,69
I MEC	14004303-0	MEDIDOR	01/07/2005	93,73
I MEC	14006451-0	MEDIDOR	27/09/2005	187,10
I MEC	14007432-0	MEDIDOR	10/11/2005	282,48
I MEC	14001521-0	MEDIDOR	24/02/2005	729,57
I MEC	14005365-0	MEDIDOR	11/08/2005	3.121,71
I MEC	14014345-0	MEDIDOR	30/08/2006	102,49
I MEC	14012437-0	MEDIDOR	23/06/2006	203,39
I MEC	14014242-0	MEDIDOR	25/08/2006	307,46
I MEC	14012190-0	MEDIDOR	15/06/2006	628,09
I MEC	14016093-0	MEDIDOR	20/11/2006	1.645,10

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
I MEC	14020429-0	MEDIDOR	07/06/2007	109,95
I MEC	14025451-0	MEDIDOR	13/12/2007	114,48
I MEC	14021050-0	MEDIDOR	29/06/2007	250,07
I MEC	14025395-0	MEDIDOR	11/12/2007	455,61
I MEC	14022747-0	MEDIDOR	29/08/2007	926,93
I MEC	14022457-0	MEDIDOR	21/08/2007	3.382,51
I MEC	14026346-0	MEDIDOR	24/01/2008	455,71
I MEC	14027956-0	MEDIDOR	11/04/2008	272,17
I MEC	14030008-0	MEDIDOR	06/06/2008	4.832,80
I MEC	14031602-0	MEDIDOR	29/07/2008	286,79
I MEC	14033201-0	MEDIDOR	26/09/2008	287,16
I MEC	14034923-0	MEDIDOR	30/12/2008	10.141,47
I MEC	14040506-0	MEDIDOR	24/09/2009	172,19
I MEC	14040087-0	MEDIDOR	04/09/2009	342,96
I MEC	14040033-0	MEDIDOR	02/09/2009	685,70
I MEC	14041963-0	MEDIDDR	14/12/2009	1.566,48
I MEC	14042632-0	MEDIDDR	27/01/2010	348,49
I MEC	14044207-0	MEDIDOR	23/04/2010	1.053,44
I MEC	14045780-0	MEDIDOR	01/07/2010	351,80
I MEC	14047352-0	MEDIDOR	10/09/2010	354,31
I MEC	14048926-0	MEDIDOR	26/11/2010	178,41
I MEC	14050454-0	MEDIDOR	28/02/2011	180,00
I MEC	14052031-0	MEDIDOR	16/05/2011	544,53
I MEC	14053605-0	MEDIDOR	18/07/2011	916,17
I MEC	14055247-0	MEDIDOR	26/09/2011	185,71
I MEC	14056818-0	MEDIDOR	12/12/2011	423,36
I MEC	13000277-0	UC Corus 0 a 80 B ABS	07/06/2012	3.731,95
I MEC	14058284-0	MEDIDOR	02/03/2012	192,05
I MEC	14059859-0	MEDIDOR	16/05/2012	196,00
I MEC	14061429-0	MEDIDOR	07/08/2012	1.551,37
I MEC	14063013-0	MEDIDOR	04/10/2012	204,33
I MEC	14064686-0	MEDIDOR	20/12/2012	1.035,34
I MEC	14066303-0	MEDIDOR	15/03/2013	428,31
I MEC	14066672-0	Sistema de Medición	27/03/2013	451.389,03
I MEC	14067900-0	MEDIDOR	27/05/2013	223,24
I MEC	14069478-0	MEDIDOR	25/07/2013	458,37
I MEC	14071061-0	MEDIDOR	27/09/2013	3.913,30
I MEC	14072639-0	MEDIDOR	05/12/2013	508,36
I MEC	14074280-0	MEDIDOR	06/03/2014	1.958,11
I MEC	14075866-0	MEDIDOR	15/05/2014	613,81
I MEC	14077441-0	MEDIDOR	14/07/2014	318,29

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
I MEC	14079022-0	MEDIDOR	15/09/2014	764,81
I MEC	14080639-0	MEDIDOR	20/11/2014	3.329,16
I MEC	14082245-0	MEDIDOR	13/02/2015	385,08
I MEC	14083830-0	MEDIDOR	30/04/2015	1.986,45
I MEC	14085458-0	MEDIDOR	30/06/2015	405,45
I MEC	14087034-0	MEDIDOR	27/08/2015	406,20
I MEC	14088726-0	MEDIDDR	06/11/2015	835,15
E	61384/1	Edificio	28/12/2001	927,09
E	3000403-12	Mejoras, Revestimientos, Divisiones de Oficinas	21/10/1993	24.199,72
E	1000070-0	Fracción	30/04/2008	490.000,00
E	3000468-0	Galpón para Motocompresores	30/04/2008	467.880,00
E	3000469-0	Galpón para Motogeneradores	30/04/2008	233.940,00
E	3000470-0	Edificio de la sala de control y dependencias	30/04/2008	701.820,00
E	3000471-0	Cerco perimetral de alambre romboidal	30/04/2008	132.294,45
E	3000472-0	Cerco perimetral de alambre romboidal	30/04/2008	27.533,36
E	3000485-0	Construcción de escalera subterránea	30/06/2008	40.333,74
E	2000004-0	Edificio	22/01/2009	3.630.821,67
E	2000005-0	Edificio	22/01/2009	3.710.067,80
E	2000006-0	Edificio	22/01/2009	8.113.345,32
E	2000003-0	Edificio	22/01/2009	8.175.765,21
E	3000514-0	Plateas para Eq. Odorizador	23/08/2010	505.424,43
E	3000515-0	Cabina para Odorizador	23/08/2010	118.627,11
E	3000515-1	Iluminación de Cabina para Odorizador	23/08/2010	10.403,79
E	3000516-0	Iluminación del Predio del odorizador	23/08/2010	73.146,91
E	3000524-0	Recinto Techado para Calentador Erp Urdampilleta	24/11/2010	10.665,96
E	3000525-0	Instalación eléctrica e iluminación	24/11/2010	44.014,26
E	3000526-0	Muro de mampostería para Erp Urdampilleta	24/11/2010	30.265,37
E	3000527-0	Ampliación Portón	24/11/2010	22.699,03
E	3000528-0	Caminos de acceso	24/11/2010	77.500,97
E	3000562-0	Obra civil para nueva Erp 40/1,5	07/06/2012	142.037,41
E	3000562-1	Obra eléctrica para Nueva Erp 40/1,5	07/06/2012	142.037,41
E	3000568-0	Obra civil para nueva Erp 25/1,5	07/08/2012	132.284,64
E	3000568-1	Obra eléctrica para Nueva Erp 25/1,5	07/08/2012	132.284,64
E	3000403-2	Edificio	15/08/1995	-3.542.098,00
E	3000403-12	Mejoras, Revestimientos, Divisiones de Oficinas	21/10/1993	-24.199,72
E	3000403-0	Edificio	21/10/1993	-4.837.491,77
E	3000587-3	Edificio	28/06/2013	3.059,97
E	1000092-0	Fracción	22/08/2013	1.317,75
E	1000078-0	Fracción	27/03/2013	482.731,20

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
E	3000569-0	Fundación para motocompresor	27/03/2013	219.368,80
E	3000570-0	Fundación para motogenerador	27/03/2013	152.339,45
E	3000571-0	Galpón para motocompresor	27/03/2013	753.792,58
E	3000572-0	Ventilación forzada en galpón motocompresor	27/03/2013	234.035,51
E	3000573-0	Galpón para motogenerador	27/03/2013	498.900,02
E	3000574-0	Plateas y fundaciones Sist. Regulación y Medición	27/03/2013	225.752,55
E	3000575-0	Edificio sala de control y dependencias	27/03/2013	1.110.279,33
E	3000576-0	Accesos, caminos y veredas	27/03/2013	1.212.247,10
E	3000577-0	Cerco olímpico	27/03/2013	389.988,98
E	3000578-0	Cerco rural	27/03/2013	190.351,77
E	3000579-0	Tablero de distribución	27/03/2013	89.140,34
E	3000580-0	Instalación eléctrica de Fuerza Motriz y de ilumin.	27/03/2013	149.727,91
E	3000581-0	Instalación eléctrica de iluminación local, gral.	27/03/2013	296.873,31
E	3000582-0	Sistemas de agua potable y desagües cloacales	27/03/2013	238.287,91
E	3000608-0	Obra civil y eléctrica En Erp 40/4 Madero	22/12/2015	197.000,00
E	3000609-0	Obra civil y eléctrica En Erp 40/4 J. J. Paso	22/12/2015	310.400,00
I	59035/1	Instalación	28/04/2001	15.721,18
I	4000224-0	Aire Acondicionado de 6000 frigorías Frio Calor	19/09/2011	9.600,00
RA	6000413-0	Ramal	01/09/2004	3.465.432,73
RA	22000060-0	RAMAL TRANSFERIO POR TERCEROS	24/10/2005	128,74
RA	6000430-19	Nueva Alim. Derivación a GNC El Tala	30/06/2009	1.874,40
RA	6000430-11	Nueva Alim. Derivación a el Cabure	30/06/2009	3.701,03
RA	6000430-13	Nueva Alim. Derivación a A. Dominguez	30/06/2009	3.846,17
RA	6000430-16	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 1	30/06/2009	4.209,02
RA	6000430-10	Nueva Alim. Derivación a Chiapetti	30/06/2009	4.317,87
RA	6000430-7	Nueva Alim. Derivación a Formicolor	30/06/2009	4.608,15
RA	6000430-20	Nueva Alim. Derivación a Fátima	30/06/2009	8.164,04
RA	6000430-18	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 9	30/06/2009	9.071,16
RA	6000430-8	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 11	30/06/2009	12.518,20
RA	6000430-9	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 5	30/06/2009	26.705,50
RA	6000430-6	Nueva Alim. Derivación a Coagulantes	30/06/2009	27.902,89
RA	6000430-1	Nueva alim. A ERP Monte	30/06/2009	30.389,88
RA	6000430-15	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 10	30/06/2009	59.058,53
RA	6000430-14	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 8	30/06/2009	59.725,69
RA	6000430-12	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 4	30/06/2009	60.313,43
RA	6000430-5	Alimentación Petroquímica Argentina	30/06/2009	87.683,69
RA	6000430-17	Nueva Alim. Derivación a Rasic Campito 2	30/06/2009	92.924,77
RA	6000430-2	Alimentación a Industrias Este	30/06/2009	121.934,70
RA	6000430-4	Ramal	30/06/2009	154.200,49
RA	6000430-3	Nueva alimentación Monte - 2	30/06/2009	191.718,86

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
RA	6000430-0	Nueva alimentación Monte - 1	30/06/2009	2.001.269,01
RA	6000435-0	Refuerzo de Ramal V. Elisa - City Bell	07/08/2012	3.322.152,09
RA	22000109-0	RAMAL TRANSFERIDO POR TERCEROS	31/12/2012	355,97
RA	6000098-1	Inst. de Dispensor y Rectificador (PC)	29/06/2015	459.089,59
RA	6000116-1	Inst. de Dispensor y Rectificador (PC)	29/06/2015	537.362,08
M	60920/1	Maquinaria	28/12/2001	45,83
M	60810/1	Maquinaria	28/08/2001	1.281,60
M	59096/1	Maquinaria	28/04/2001	400,00
M	62245/1	Maquinaria	28/02/2002	102,77
M	69477/1	Maquinaria	28/01/2003	4.700,00
M	8001569-0	Maquinaria	01/09/2004	55.065,91
M	8001772-0	DETECTOR DE FUGAS PORTATIL	30/12/2005	2.227,05
M	8001772-0	DETECTOR DE FUGAS PORTATIL	30/12/2005	315,47
M	8001809-0	UNID. CONTROL ELECTROFUSION	18/08/2006	5.000,00
M	8001795-0	Manómetro con doble contacto inductivo	27/08/2007	1.310,81
M	8001772-0	DETECTOR DE FUGAS PORTATIL	30/12/2005	-311,79
M	8001619-8	NARIZ OBTURACION 2" (PLUGGING HEAD)	20/08/2008	16.178,60
M	8002183-0	DECIBELIMETRO DIGITAL C/INTEG	06/10/2010	4.831,20
M	8002336-0	Medidor de espesores Digital mess Modelo DX-5DL	07/11/2011	19.615,01
M	8002421-0	Unidad de control de electrofusión	21/08/2012	11.000,00
M	8002582-0	Aspiradora Industrial 1.5 HP con carro	08/11/2013	6.516,30
M	8002622-0	Bomba manual de presión	08/10/2015	38.957,02
ERP	9000191-1	ERP	01/09/2004	65.395,90
ERP	9000412-0	Nueva ERP 38/1.5 Saldungaray	30/04/2008	662.830,00
ERP	9000033-1	Reemplazo de ramales de regulación	29/05/2009	57.905,67
ERP	9000035-1	Adecuación en Erp Laprida	23/08/2010	86.399,72
ERP	9000423-0	Nueva Erp 200/60	24/11/2010	338.598,17
ERP	9000423-1	Calentador	24/11/2010	31.597,35
ERP	9000427-0	Construcción e Inst. de Nueva ERP 40/1,5	07/06/2012	1.008.816,22
ERP	9000427-1	Valv. Reg monitor Pilotada 4"	07/06/2012	28.845,49
ERP	9000427-2	Válvula de Bloqueo c/rearme manual	07/06/2012	4.313,69
ERP	9000427-3	Válvulas REG 657 ET 4" S300	07/06/2012	22.016,66
ERP	9000427-4	Válvulas REG 667 ED 4" S300	07/06/2012	24.476,97
ERP	9000427-5	Válvula REG 630 Baja presión 2"	07/06/2012	1.519,66
ERP	9000427-6	Válvula de Seguridad p/bloq 667 2" S300	07/06/2012	8.417,34
ERP	9000427-7	Filtro FM 4 Cuerpo serie 300	07/06/2012	20.830,71
ERP	9000427-8	Tanque de purga	07/06/2012	13.017,30
ERP	9000427-9	Calentador de Gas 5000D0 BTU/H	07/06/2012	210.624,30
ERP	9000427-10	Separador Horizontal de Polvo y líquido	07/06/2012	22.841,92

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
ERP	9000430-0	Construcción e Instalación de Nueva Erp 25/1,5	07/08/2012	503.698,94
ERP	9000430-1	Valv. Reg TA 956 S 300 Antiruido	07/08/2012	47.238,32
ERP	9000430-2	Valv. Reg Monitor TA 956 S 300 Antiruido	07/08/2012	88.535,36
ERP	9000430-3	Válv. Esf STD S-300	07/08/2012	50.312,59
ERP	9000430-4	Válv. Esf STD S-150	07/08/2012	20.977,78
ERP	9000430-5	Filtro FM 4	07/08/2012	17.408,44
ERP	9000433-0	Sistema de Regulación	27/03/2013	1.062.836,05
ERP	9000000-2	Construcción de 3° ramal	30/04/2015	319.242,49
ERP	9000008-1	Construcción de 3° ramal	30/04/2015	336.942,23
ERP	9000054-1	Inst de válvulas Reguladoras	30/04/2015	149.217,42
ERP	9000423-3	Instalación de válvulas Reguladoras	30/04/2015	117.860,65
ERP	9000423-4	Instalación de válvulas Reguladoras	30/04/2015	89.432,96
ERP	9000435-0	NUEVA ERP 40/4 E MADERO	22/12/2015	1.310.375,56
ERP	9000436-0	NUEVA ERP 40/4 J J PASO	22/12/2015	2.062.889,28
OITEC	10000045-0	PLANTA COMPRESORA EL CHOURRON	30/04/2008	7.712.992,80
OITEC	10000051-0	Planta de Carga de GNP	23/08/2010	241.050,64
OITEC	10000052-0	Isla de Descarga	24/11/2010	51.883,50
PC	10000056-0	Motocompresor	27/03/2013	6.047.597,49
PC	10000057-0	Motogenerador	27/03/2013	296.111,90
PC	10000058-0	Manifold Válvula ESF STD B600 P TOT APF 2"	27/03/2013	113.271,31
PC	10000059-0	Manifold válvula ESF STD B600 P TOT APF 6"	27/03/2013	162.140,12
PC	10000060-0	Manifold válvula ESF STD B600 P TDT APF 8"	27/03/2013	691.932,44
PC	10000061-0	Válvula ESF STD B600 P TOT APF 8"	27/03/2013	137.990,19
PC	10000062-0	Manifold válvula ESF STD B600 P RED APF 4"	27/03/2013	49.394,75
PC	10000063-0	Manifold válvula ESF STD SOLD P TOT 8"	27/03/2013	349.143,09
PC	10000064-0	Válvula Globo B600 8" EXT Bridados	27/03/2013	72.384,80
PC	10000065-0	Manifold válvula Globo 600 2"	27/03/2013	7.917,50
PC	10000066-0	Manifold válvula ESF serie 5000 WOG 1/2" NPT	27/03/2013	12.649,67
PC	10000067-0	Manifold válvula retención clapeta B600 2"	27/03/2013	13.579,60
PC	10000068-0	Manifold válvula retención clapeta S600 8"	27/03/2013	56.593,73
PC	10000069-0	Válvula retención clapeta B600 6"	27/03/2013	46.459,71
PC	10000070-0	Manifold accesorio AC montura soldar 4X8	27/03/2013	11.198,93
PC	10000071-0	Manifold accesorio AC montura soldar 6X8	27/03/2013	35.456,47
PC	10000072-0	Manifold niple de venteo Ø 2" S600	27/03/2013	2.841,62
PC	10000073-0	Manifold montura p/taponado S600 8"	27/03/2013	33.269,77
PC	10000074-0	Manifold junta aislante mono 8" ANSI 600	27/03/2013	79.133,15
PC	10000075-0	C° API 5LX52 Ø 8" E:5.65 mm RT	27/03/2013	349.841,54
PC	10000076-0	C° ASTM A53G ° B Ø 8" E:8.18 mm RT	27/03/2013	1.556.242,75
PC	10000077-0	Sistema de filtrado de gas de descarga	27/03/2013	223.315,12
PC	10000078-0	Sistema de drenaje de planta	27/03/2013	581.066,18
PC	10000079-0	Sistema de protección contra descarga	27/03/2013	206.949,51
PC	10000080-0	Sistema de emergencia (Shut down)	27/03/2013	52.230,67



Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
PC	10000081-0	Sistema de control de Planta	27/03/2013	772.236,98
PC	10000082-0	Sistema de protección catódica	27/03/2013	138.150,12
PC	10000083-0	Filtro cono de brujas	27/03/2013	19.267,31
PC	10000084-0	Instalación de filtro de polvo y líquidos	27/03/2013	360.149,45
PC	10000085-0	Instalación de filtro de polvo	27/03/2013	182.921,76
VEL	69573/1	Vehículo	28/09/2003	44.796,00
VEL	11000443-0	PICK UP RANGER 4X2 D C.S.	31/10/2005	36.043,92
VEL	11000522-0	FURGON FIAT DUCATO	14/06/2006	56.112,62
VEP	11000596-0	TRAILER	24/11/2010	537.406,08
VEP	11000597-0	TRAILER	24/11/2010	537.406,08
VEP	11000598-0	TRAILER	24/11/2010	537.406,08
VEP	11000599-0	TRAILER	24/11/2010	537.406,08
VEL	11000647-0	Pick up Toyota Hilux 4x4 CD DX	31/10/2012	21.397,29
VEL	11000729-0	Peugeot Partner	09/05/2014	101.845,92
M y U	61018	Muebles y útiles	28/09/2001	406,00
M y U	59191	Muebles y útiles	28/05/2001	430,56
M y U	69633/1	Muebles y útiles	28/09/2003	943,00
M y U	12000750-0	MODULO DE CAJA Y MOSTRADOR	29/12/2004	1.510,94
M Y U	12000750-0	MODULO DE CAJA Y MOSTRADOR	29/12/2004	-0,16
M Y U	12000830-0	MODULO DE CAJA Y MOSTRADOR	14/09/2005	1.809,00
M Y U	12001008-0	ESCRITORIOS OPERATIVOS INDIVIDUALES (1 izq./1der)	29/12/2006	1.392,00
M Y U	12001029-0	CAMARA DIGITAL MARCA OLYMPUS	01/03/2007	754,54
M Y U	12001251-0	CAJONERA RODANTE PARA ESCRITORIO	11/09/2008	480,00
M Y U	12001306-0	TANDEM (CAF)	05/11/2009	1.050,00
M Y U	12001496-0	Silla alta c/ruedas sin apoya brazos tapizado lila	29/D6/2011	1.200,00
M Y U	12001536-0	Módulo de Caja modelo C1-a	28/12/2011	6.004,00
M Y U	12001681-0	Escritorio operativos individuales	12/06/2015	8.332,00
SI	61112	Sistemas informáticos	28/10/2001	22.747,00
SI	59261	Sistemas informáticos	28/03/2001	732,00
SI	69675/1	Sistemas informáticos	28/04/2003	4.109,70
SI	17001872-0	Sistemas informáticos	01/08/2004	2.268,75
SI	17002018-0	UNIDAD TAPE BACKUP DDS-4	02/11/2005	4.173,64
SI	17002129-0	MONITOR 17" SVGA COLOR	09/08/2007	1.651,10
SI	17002160-0	DISCO PARA EQUIPO DE FACTURACION IBM DE 140 GB	10/06/2008	19.175,00
SI	17002294-0	Computador de Caudal Bristol	23/08/2010	14.172,56
SI	17002324-0	Servidor NAS TS 859U	27/09/2011	49.664,01
SI	17002324-0	Servidor NAS TS 859U	27/09/2011	1.410,80
SI	17002406-0	Equipo Pure-Flex	04/03/2013	2.136.201,35
SI	17002437-0	Notebook Coradir modelo CDR410	19/04/2013	7.040,72
ETEL	59330/1	Equipos de telecomunicación	28/08/2001	610,32
ETEL	18000788-0	TELÉFONO-FAX	10/10/2007	411,99
ETEL	18000881-0	Sistema de Comunicaciones	27/03/2013	125.353,60

Desafectaciones

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
G	03079/1	Gasoducto	15/06/1995	-3.982.483,00
G	5000007-0	Gasoducto	15/12/1992	-11.451.478,30
CYR AC	64857/1	Red	28/09/2002	-5.324.053,00
CYR AC	64855/1	Red	28/09/2002	715.327,00
CYR AC	64854/1	Red	28/09/2002	-596.954,00
CYR AC	64853/1	Red	28/09/2002	1.004.679,00
CYR AC	7000166-0	Red	15/12/1992	-221.797,91
VEL	24729/1	BIENES NO NECESARIOS AR	15/08/1999	-32.489,49
VEL	25015/1	Vehículos	15/02/1994	-27.680,58
VEL	25004/1	Vehículos	15/11/1994	-27.680,58
VEL	24833/1	Vehículos	15/06/1994	-38.588,60
VEL	61175/1	Vehículos	31/12/2000	-33.581,00
VEL	25118/1	Vehículos	15/12/1992	-32.958,65
VEL	24727/1	Vehículos	15/08/1999	-33.896,98
NONEC	11000069-0	Automóvil Tempra SC	15/03/1995	-25.984,69
VEL	11000248-1	Pick up	15/01/1994	-32.697,50
VEL	11000247-3	Pick up	15/02/1994	-28.387,21
VEL	11000175-0	Pick up	15/03/1994	-30.852,77
VEL	11000108-0	Pick up	15/11/1994	-29.205,78
VEL	11000109-1	Pick up	15/12/1994	-28.807,25
NONEC	11000367-0	Automóvil Passat	28/07/2003	-42.000,00
VEL	11000054-0	Pick up	15/09/1993	-26.323,45
VEL	11000174-0	Pick up	15/03/1994	-30.852,77
VEL	11000159-0	Pick up	15/06/1996	-27.680,58
VEL	11000202-0	Pick up	15/06/1996	-27.680,58
VEL	11000043-0	Pick up	15/08/1999	-27.680,58
VEL	11000254-0	Pick up	15/08/1999	-27.680,58
VEL	11000104-0	Pick up	15/12/1994	-27.293,57
VEL	11000106-0	Pick up	15/03/1994	-30.852,77
VEL	11000107-0	Pick up	15/12/1994	-29.014,78
VEL	11000153-0	Pick up	15/06/1996	-27.680,58
VEL	11000190-0	Pick up	15/07/1996	-27.680,58
NONEC	11000425-0	VOLKSWAGEN BORA 1.8 T MANU	21/01/2005	-45.310,64
VEL	11000142-0	Pick up	15/08/1999	-28.880,58
VEL	11000145-0	Pick up	15/08/1999	-28.880,58
VEP	11000099-2	Camión	15/07/1994	-30.386,86
VEL	11000167-0	Pick up	15/12/1994	-29.014,78
VEL	11000055-0	Pick up	15/09/1993	-26.323,45
VEL	11000384-0	Automóvil	01/06/2004	-67.600,00

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
VEP	11000233-0	Camión	15/12/1996	-38.588,60
NONEC	11000595-0	Automóvil Passat 2.0	05/11/2010	-41.322,31
VEP	11000178-0	Camión	15/10/1993	-35.189,20
VEL	11000217-0	Automóvil	15/08/1999	-26.859,54
VEL	11000378-0	Automóvil	01/05/2004	-67.600,00
VEL	11000389-0	Pick-Up	01/07/2004	-33.002,00
NONEC	11000423-0	VOLKSWAGEN BORA 1.8 T MANU	21/01/2005	-45.310,64
NONEC	11000422-0	VOLKSWAGEN PASSAT 1.8 T CO	21/01/2005	-65.961,69
NONEC	11000550-0	CITROEN C4 2.0 nafta SX	28/11/2007	-50.599,25
VEP	11000012-0	Camión	15/12/1992	-33.401,36
VEP	11000013-0	Camión	15/12/1992	-53.885,78
VEP	11000014-0	Camión	15/12/1992	-48.536,35
VEP	11000015-0	Camión	15/12/1992	-48.536,35
VEP	11000016-1	Camión	15/12/1992	-29.467,72
VEP	11000170-0	Camión	15/09/1993	-26.323,45
VEL	11000005-0	Pick up	15/12/1992	-27.008,13
VEL	11000017-0	Pick up	15/12/1992	-27.008,13
VEL	11000018-0	Pick up	15/12/1992	-27.008,13
VEL	11000019-0	Pick up	15/12/1992	-27.008,13
VEL	11000154-0	Camión	15/08/1993	-44.147,11
VEL	11000133-0	Pick up	15/09/1993	-26.323,45
VEL	11000169-0	Pick up	15/09/1993	-25.178,95
VEL	11000171-0	Pick up	15/09/1993	-26.323,45
VEL	11000066-0	Automóvil	15/10/1996	-25.686,64
VEL	11000067-0	Automóvil	15/08/1999	-33.896,98
NONEC	11000482-0	Automóvil Passat 2.0	27/04/2006	-77.293,24
NONEC	11000483-0	Automóvil Passat 2.0	27/04/2006	-77.293,24
VEL	11000544-0	PICK UP RANGER T DIESEL 3.0L CD 4X2 XL PLUS	17/07/2007	-54.095,44
NONEC	11000529-0	Automóvil Passat 2.0	10/07/2007	-77.039,94
VEL	11000125-0	Pick up	15/11/1994	-29.205,78
VEL	11000102-0	Pick up	15/08/1999	-27.680,58
NONEC	11000424-0	VOLKSWAGEN BORA 1.8 T MANU	26/01/2005	-45.289,26
VEL	11000050-0	Pick up	15/02/1994	-30.786,34
VEL	11000039-0	Pick up	15/06/1996	-27.680,58
VEL	11000047-0	Pick up	15/08/1999	-29.600,14
VEL	11000585-0	PEUGEOT PARTNER PRESENCE	29/04/2010	-50.600,57
E	3000494-0	Plata y veredas	12/08/2008	-138.678,62
RA	08002/2	Ramal	31/12/1992	-84.595,96
RA	6000194-0	Ramal	31/12/1992	-94.698,66

Clasif. ENARGAS	AF-Sub	Descripción	Fe.capit.	Total
RA	6000233-0	Ramal	31/12/1992	-115.453,86
RA	6000376-0	Ramal	28/12/2000	-78.895,88
RA	6000110-0	Ramal	31/12/1992	-123.046,89
ERP	9000429-10	Reg monitor Pilotada c/Sist Antir > 4"	19/07/2012	-157.504,58
PC	10000042-0	Planta compresora	15/06/1995	-962.787,82
I MEC	08388/1021	Medidores	15/12/1992	-78.743,18
I MEC	08402/1029	Medidores	15/12/1992	-71.991,42
I MEC	08402/1036	Medidores	15/12/1992	-76.682,86
I MEC	08400/1069	Medidores	15/12/1992	-74.059,57
I MEC	08395/1014	Medidores	15/12/1992	-77.152,78
I MEC	08401/1050	Medidores	15/06/1994	-111.208,54
I MEC	MEDIDORES NO SAP	Baja de 2489 Med LPL DOM	-	-98.569,21
I MEC	MEDIDORES NO SAP	Baja de 37 Med LOB IND	-	-79.981,69
I MEC	MEDIDORES NO SAP	Baja de 5611 Med MPL DOM	-	-186.725,71
I MEC	MEDIDORES NO SAP	Medidores	31/08/2009	-279.710,35
SI	17001912-0	Sistemas Informáticos	01/09/2004	-75.893,98
SI	17001694-0	Equipos de computación	28/10/2001	-231.225,00
SI	17000113-0	Impresora	15/01/1994	-94.015,43
SI	17000114-0	Impresora	15/01/1994	-94.015,43
SI	17001339-0	Equipos de computación	28/01/2000	-85.936,00

ANEXO 2 - MUESTRAS TÉCNICAS

Planilla	Activo fijo	SNº	AF SUB	Denominación del activo fijo	Fe capit	Vai cont act	Ce coste	Localidad	UN	Cantidad	UMB
Equipos para procesos	10000015	0	10000015-0	Equipos para Procesos	31/08/1999	36.884,51	01001C2000	ADMINISTRACIÓN	SEDE CENTRAL	1,00	UN
Rodados	11000745	0	11000745-0	Peugeot Partner	08/05/2014	70.129,28	22069L2130	SANTA ROSA	SANTA ROSA	1,00	UN
Ramales	6000073	0	6000073-0	Ramal	31/12/1992	630,51	16084B0420	TANDIL	TANDIL	110,00	M
Redes	7000147	1	7000147-1	Red	15/12/1992	-	17061B0610		TRES ARROYOS	2.229,00	M
Redes	7000995	69	7000995-69	Red	01/09/2004	0,01	02005B0660		LA PLATA	51,50	M
Redes ced x 3ros	21000680	0	21000680-0	Red	18/08/1994	580,98	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	22,35	M
Redes ced x 3ros	21001375	0	21001375-0	Red	06/05/1993	-	16084B0420	TANDIL	TANDIL	29,20	M
Redes ced x 3ros	21001895	0	21001895-0	Red	24/10/2003	128,67	22069L2130	SANTA ROSA	SANTA ROSA	13,00	M
Redes ced x 3ros	21002361	1	21002361-1	Red	06/05/1997	-	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	186,30	M
Redes ced x 3ros	21003007	0	21003007-0	Red	01/10/1999	339,01	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	51,50	M
Redes ced x 3ros	21003649	0	21003649-0	Red	01/10/2000	70,40	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	25,70	M
Redes ced x 3ros	21004353	0	21004353-0	Red	03/09/2003	167,05	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	81,30	M
Redes ced x 3ros	21005006	D	21005006-0	Red	01/10/1999	220,30	14089B0630	TRES LOMAS	PEHUAJO	103,40	M
Redes ced x 3ros	21005611	0	21005611-0	Red	03/08/2003	666,28	09123B0260	25 DE MAYO	CHIVILCOY	80,10	M
Redes ced x 3ros	21006168	0	21006168-0	Red	01/08/2000	-	12176B0780	GARRE	PEHUAJO	79,20	M
Redes ced x 3ros	21006735	4	21006735-4	Red	30/10/2002	-	16084B0420	TANDIL	TANDIL	63,60	M
Redes ced x 3ros	21007218	0	21007218-0	Red	01/02/1998	77,37	19052B0060	OLAVARRÍA	OLAVARRIA	110,00	M
Redes ced x 3ros	21007872	0	21007872-0	Red	28/03/2002	197,87	20056B0110	AZUL	OLAVARRIA	64,00	M
Redes ced x 3ros	21008508	3	21008508-3	Red	01/01/1999	187,33	22070L2250	GUATRACHÉ	SANTA ROSA	76,60	M
Redes ced x 3ros	21009022	0	21009022-0	Red	05/12/1994	-	03027B0560	BAHIA BLANCA	BAHIA BLANCA	118,80	M
Redes ced x 3ros	21009614	0	21009614-0	Red	18/11/1994	-	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	20,90	M
Redes ced x 3ros	21010176	0	21010176-0	Red	01/06/1993	-	09123B0260	25 DE MAYO	CHIVILCOY	1.464,50	M
Redes ced x 3ros	21010605	D	21010605-0	Red	01/02/1999	493,64	03027B0560	BAHIA BLANCA	BAHIA BLANCA	54,60	M
Redes ced x 3ros	21011193	D	21011193-0	Red	01/06/2002	79,99	04D82B0570	MAR DEL PLATA	MAR DEL PLATA	24,80	M
Redes ced x 3ros	21011617	D	21011617-0	Red	14/12/1995	89,62	15D97BD400	NECOCHEA	NECOCHEA	20,00	M
Redes ced x 3ros	21011996	0	21011996-0	Red	28/06/2001	121,87	22072L2210	RIGLOS	SANTA ROSA	70,00	M

Planilla	Activo fijo	SN#	AF SUB	Denominación del activo fijo	Fe capt	Val cont act	Ce coste	Localidad	UN	Cantidad	UMB
Redes ced x 3ros	21012650	1	21012650-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	30/12/2004	0,01	22118L2140	TOAY	SANTA ROSA	996,50	M
Redes ced x 3ros	21013300	0	21013300-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	07/02/2006	169,56	23078L2330	GENERAL PICO	SANTA ROSA	40,95	M
Redes ced x 3ros	21013955	1	21013955-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	12/07/2006	0,01	11055B0320	LINCOLN	CHIVILCOY	99,05	M
Redes ced x 3ros	21014575	5	21014575-5	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	27/09/2006	0,01	04212B0790	VIVORATÁ	MAR DEL PLATA	2.734,50	M
Redes ced x 3ros	21015205	0	21015205-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	15/01/2007	174,40	22133L2280	SAN MARTÍN	SANTA ROSA	25,00	M
Redes ced x 3ros	21015839	1	21015839-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	08/05/2007	0,01	13046B0490	BOLIVAR	PEHUAJO	3,50	M
Redes ced x 3ros	21016480	1	21016480-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	31/08/2007	0,01	16087B0450	AYACUCHO	TANDIL	230,50	M
Redes ced x 3ros	21017099	1	21017099-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	27/11/2007	0,01	10011B0290	ROJAS	CHIVILCOY	361,00	M
Redes ced x 3ros	21017721	1	21017721-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	28/03/2008	0,01	15097B0400	NECOCHEA	NECOCHEA	43,40	M
Redes ced x 3ros	21018381	1	21018381-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	12/06/2008	0,01	15097B0400	NECOCHEA	NECOCHEA	55,60	M
Redes ced x 3ros	21019023	1	21019023-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	27/08/2008	0,01	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	28,40	M
Redes ced x 3ros	21019658	1	21019658-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	31/10/2008	0,01	17060B0460	TRES ARROYOS	TRES ARROYOS	288,50	M
Redes ced x 3ros	21020309	0	21020309-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	10/02/2009	567,82	10019B0280	CHACABUCO	CHIVILCOY	87,70	M
Redes ced x 3ros	21020964	1	21020964-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	22/05/2009	164,64	04082B0570	MAR DEL PLATA	MAR DEL PLATA	15,85	M
Redes ced x 3ros	21021595	0	21021595-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	01/09/2009	375,61	02017B0050	CHASCOMUS	LA PLATA	76,20	M
Redes ced x 3ros	21022194	0	21022194-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	04/11/2009	1.849,85	23152L2050	PARERA	SANTA ROSA	182,80	M
Redes ced x 3ros	21022808	0	21022808-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	03/03/2010	190,42	06014B0180	MONTE	LOBOS	14,00	M
Redes ced x 3ros	21023400	0	21023400-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	19/07/2010	1.782,48	23145L2420	INGENIERO LUIGGI	SANTA ROSA	247,70	M
Redes ced x 3ros	21024043	0	21024043-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	24/11/2010	291,06	11083B0340	GENERAL PINTO	CHIVILCOY	82,50	M
Redes ced x 3ros	21024696	0	21024696-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	27/04/2011	2.745,95	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	420,55	M
Redes ced x 3ros	21025352	0	21025352-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	05/09/2011	498,00	15097B0400	NECOCHEA	NECOCHEA	129,00	M
Redes ced x 3ros	21025951	0	21025951-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	24/11/2011	600,23	11062B0330	GENERAL VIAMONTE	CHIVILCOY	153,00	M
Redes ced x 3ros	21026605	0	21026605-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	19/04/2012	101,15	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	11,00	M
Redes ced x 3ros	21027232	2	21027232-2	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	21/06/2012	412,07	16084B0420	TANDIL	TANDIL	59,85	M
Redes ced x 3ros	21027845	1	21027845-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	02/11/2012	102,58	15094B0400	QUEQUEN	NECOCHEA	14,10	M
Redes ced x 3ros	21028463	0	21028463-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	27/02/2013	172,23	15094B0400	QUEQUEN	NECOCHEA	62,60	M
Redes ced x 3ros	21029097	0	21029097-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	24/06/2013	2,62	04082B0570	MAR DEL PLATA	MAR DEL PLATA	2,00	M
Redes ced x 3ros	21029745	1	21029745-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	12/09/2013	561,54	15169B0710	SAN CAYETANO	NECOCHEA	69,00	M

Planilla	Activo fijo	SNº	AF SUB	Denominación del activo fijo	Fe capt	Val cont act	Ce coste	Localidad	UN	Cantidad	UMB
Redes ced x 3ros	21030304	0	21030304-0	RED TRANSFERIDA PDR TERCEROS	03/12/2013	6.975,40	03027B0560	BAHIA BLANCA	BAHIA BLANCA	1.790,30	M
Redes ced x 3ros	21030879	1	21030879-1	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	14/04/2014	104,55	04082B0570	MAR DEL PLATA	MAR DEL PLATA	33,10	M
Redes ced x 3ros	21031469	0	21031469-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	31/07/2014	429,34	02002B0020	LA PLATA	LA PLATA	100,70	M
Redes ced x 3ros	21032048	0	21032048-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	22/12/2014	108,44	06006B0140	LOBOS	LOBOS	22,60	M
Redes ced x 3ros	21032665	0	21032665-0	RED TRANSFERIDA POR TERCEROS	13/05/2015	154,46	16087B0450	AYACUCHO	TANDIL	18,40	M

ANEXO 3 - MUESTRAS MEDIDORES

Planilla	Activo fijo	SNº	AF SUB	Denominación del activo fijo	Fe capit	Val cont act	Ce coste	Cantidad	UMB
CGP Medidores	14000795	0	-140007950	MEDIDOR	07/01/2005	39,44	05109B1090	1	UN
CGP Medidores	14002536	0	-140025360	MEDIDOR	31/10/2006	1.827,68	04082B0570	36	UN
CGP Medidores	14004275	0	-140042750	MEDIDOR	30/06/2005	88,28	16084B0420	2	UN
CGP Medidores	14006003	0	-140060030	MEDIDOR	08/09/2005	90,24	21043B0510	2	UN
CGP Medidores	14007734	0	-140077340	MEDIDOR	24/11/2005	46,46	16090B0440	1	UN
CGP Medidores	14009465	0	-140094650	MEDIDOR	17/02/2006	146,46	04092B0120	3	UN
CGP Medidores	14011187	0	-140111870	MEDIDOR	08/05/2006	52,13	22072L2210	1	UN
CGP Medidores	14012908	0	-140129080	MEDIDOR	10/07/2006	386,56	13046B0490	7	UN
CGP Medidores	14014629	0	-140146290	MEDIDOR	11/09/2006	54,68	06009B0170	1	UN
CGP Medidores	14016361	0	-140163610	MEDIDOR	01/12/2006	56,17	27184B0860	1	UN
CGP Medidores	14018088	0	-140180880	MEDIDOR	15/03/2007	114,93	07020B0200	2	UN
CGP Medidores	14019824	0	-140198240	MEDIDOR	18/05/2007	126,20	12122B0670	2	UN
CGP Medidores	14021546	0	-140215460	MEDIDOR	18/07/2007	191,38	12122B0670	3	UN
CGP Medidores	14023273	0	-140232730	MEDIDOR	17/09/2007	65,81	23144L2410	1	UN
CGP Medidores	14025002	0	-140250020	MEDIDOR	26/11/2007	270,92	20056B0110	4	UN
CGP Medidores	14026720	0	-140267200	MEDIDOR	12/02/2008	69,22	21048B0080	1	UN
CGP Medidores	14028493	0	-140284930	MEDIDOR	30/04/2008	76,60	27184B0860	1	UN
CGP Medidores	14030750	0	-140307500	MEDIDOR	01/07/2008	87,44	22069L2130	1	UN
CGP Medidores	14032509	0	-140325090	MEDIDOR	29/08/2008	268,72	23129L2450	3	UN
CGP Medidores	14034255	0	-140342550	MEDIDOR	19/11/2008	185,89	16090B0440	2	UN
CGP Medidores	14036038	0	-140360380	MEDIDOR	26/02/2009	99,50	14077B0620	1	UN
CGP Medidores	14037781	0	-140377810	MEDIDOR	26/05/2009	658,16	23129L2450	6	UN
CGP Medidores	14039510	0	-140395100	MEDIDOR	10/08/2009	474,24	14028B0500	2	UN
CGP Medidores	14041278	0	-140412780	MEDIDOR	03/11/2009	120,03	22072L2210	1	UN
CGP Medidores	14042998	0	-140429980	MEDIDOR	18/02/2010	491,78	13046B0490	4	UN
CGP Medidores	14044716	0	-140447160	MEDIDOR	17/05/2010	1.126,11	15099B0400	9	UN
CGP Medidores	14046432	0	-140464320	MEDIDOR	30/07/2010	639,65	09124B0250	5	UN
CGP Medidores	14048147	0	-140481470	MEDIDOR	15/10/2010	131,12	04092B0120	1	UN
CGP Medidores	14049866	0	-140498660	MEDIDOR	26/01/2011	134,41	12122B0670	1	UN
CGP Medidores	14051605	0	-140516050	MEDIDOR	28/04/2011	414,18	24093B0130	3	UN
CGP Medidores	14053321	0	-140533210	MEDIDOR	06/07/2011	302,71	19110B0060	1	UN

Primer Informe de Avance

Planilla	Activo fijo	SNº	AF SUB	Denominación del activo fijo	Fe capit	Val cont act	Ce coste	Cantidad	UMB
CGP Medidores	14055108	0	-140551080	MEDIDOR	19/09/2011	321,40	14091B0640	1	UN
CGP Medidores	14056821	0	-140568210	MEDIDOR	12/12/2011	601,25	18066B0370	4	UN
CGP Medidores	14058537	0	-140585370	MEDIDOR	15/03/2012	779,31	12122B0670	5	UN
CGP Medidores	14060253	0	-140602530	MEDIDOR	01/06/2012	1.228,68	16084B0420	1	UN
CGP Medidores	14061967	0	-140619670	MEDIDOR	23/08/2012	168,35	21113B0520	1	UN
CGP Medidores	14063705	0	-140637050	MEDIDOR	05/11/2012	397,30	23129L2450	1	UN
CGP Medidores	14065583	0	-140655830	MEDIDOR	06/02/2013	1.827,27	04035B0700	10	UN
CGP Medidores	14067339	0	-140673390	MEDIDOR	06/05/2013	191,88	21040B0530	1	UN
CGP Medidores	14069056	0	-140690560	MEDIDOR	08/07/2013	798,37	09124B0250	4	UN
CGP Medidores	14070779	0	-140707790	MEDIDOR	16/09/2013	422,73	22121L2170	2	UN
CGP Medidores	14072498	0	-140724980	MEDIDOR	29/11/2013	226,80	14034B0500	1	UN
CGP Medidores	14074331	0	-140743310	MEDIDOR	07/03/2014	485,18	04035B0700	2	UN
CGP Medidores	14076058	0	-140760580	MEDIDOR	22/05/2014	330,03	23129L2450	1	UN
CGP Medidores	14077775	0	-140777750	MEDIDOR	26/07/2014	1.177,57	19110B0060	4	UN
CGP Medidores	14079499	0	-140794990	MEDIDOR	02/10/2014	1.075,96	19110B0060	3	UN
CGP Medidores	14081259	0	-140812590	MEDIDOR	19/12/2014	3.148,83	22069L2130	9	UN
CGP Medidores	14083015	0	-140830150	MEDIDOR	25/03/2015	375,16	19110B0060	1	UN
CGP Medidores	14084775	0	-140847750	MEDIDOR	05/06/2015	782,72	23081L2350	2	UN
CGP Medidores	14086507	0	-140865070	MEDIDOR	11/08/2015	797,32	04177B0790	2	UN
CGP Medidores	14088224	0	-140882240	MEDIDOR	15/10/2015	409,52	10024B0300	1	UN
CGP Medidores	13000149	1	-130001491	Activación de Intereses Fcieros	10/09/2008	273,70	16084B0420	1	UN
Medidores Levin CGP	9421	798	-9421798	Medidor MEDIDOR DE GAS G4 (G-2000)	01/10/1999	62,21	2002	4	UN
Medidores Levin CGP	9435	16	-943516	Medidor MEDIDOR DE GAS G4 (G-2000)	01/03/1998	20,55	60046	1	UN
Medidores Levin CGP	52481	1	-524811	Medidor MEDIDOR DE GAS G4 (G-2000)	28/11/1999	59,61	2002	7	UN
Medidores Levin CGP	55089	1	-550891	Medidor MEDIDOR DE GAS G4 (G-2000)	28/03/2000	64,79	2002	7	UN
Medidores Levin CGP	58058	1	-580581	Medidor MEDIDOR ROTATIVO ROOTS 11C-175	28/02/2001	147,42	122067	1	UN
Medidores Levin CGP	65883	1	-658831	Medidor MEDIDOR DE GAS G4 (G4K)	28/07/2002	137,56	122067	10	UN
Medidores Levin CGP	68775	1	-687751	Medidor MEDIDOR DE GAS G1,6	28/07/2003	274,60	2002	10	UN
Medidores Levin CGP	71663	1	-716631	Medidor MEDIDOR ROT G40 PMAX 12 BAR	01/05/2004	386,02	2002	1	UN

ANEXO 4: PROGRAMAS DE VISITAS DE LOS TECNICOS ESPECIALISTAS

A continuación se detalla el "PLAN DE VIAJES" de los distintos grupos de expertos para realizar las auditorías técnicas.

Gas Pampeana Circuito 1

Día	De hs	A hs	Lugar o actividad
1	06.00	10.00	Viaje Baires - Tandil (353 km)
	10.00	10.30	Contacto Camuzzi Ayacucho
	10.30	11.30	Viaje Tandil- Ayacucho (60 km)
	11.30	13.00	Almuerzo
	13.00	14.00	ERP y Red
	14.00	14.30	Viaje Ayacucho - Chourron
	14.30	16.00	Planta Compresora
	16.00	16.30	Viaje Chourron - Tandil
	16.30	17.30	Camuzzi Tandil
2	8.00	9.00	Camuzzi Tandil
	9.00	10.30	Viaje Tandil- Olavarría (143 Km) 1.5 h
	10.30	12.30	Contacto Camuzzi Olavarría
	12.30	14.00	Almuerzo
	14.00	15.30	Viaje Olavarría - Urdapilleta (150 Km) 1.5 h
	15.30	16.30	Planta GNC
	16.30	17.00	Viaje Urdapilleta - Bolivar (40 Km) 0.30 h
	17.00	18.00	ERP y Red
18.00	19.30	Viaje Bolivar - Olavarría (40 Km)	
3	8.00	9.30	Detalles pendientes Camuzzi Olavarría
	9.30	12.00	Viaje Olavarría - Pehuajó (196 Km)
	12.00	13.00	Almuerzo
	13.00	14.30	Planta GNC ERP y Red
	14.30	16.00	Viaje Pehuajó-Tres Lomas (140 Km)
	16.00	17.00	ERP y Red
	17.00	17.30	Viaje Tres Lomas - Garre (30 Km)
	17.30	18.30	ERP y Red
19.00	21.15	Viaje Tres Lomas - Santa Rosa (180 Km) 2h 15	

Gas Pampeana Circuito 2

Día	De hs	A hs	Lugar o actividad
1	08.00	11.00	Contacto Camuzzi S. Rosa
	11.00	11.15	Viaje S. Rosa - Toay (8 km)
	11.15	12.15	ERP y Red
	12.30	14.00	Almuerzo
	14.00	16.00	Viaje S. Rosa - S. Martin(171 km)
	16.00	17.00	ERP y Red
	17.00	17.30	Viaje S. Martin - Guatrache (39 km)
	17.30	18.30	ERP y Red
	18.30	20.30	Viaje Guatrache - S. Rosa (176 km)
2	7.00	9.30	Viaje S. Rosa - Parera (200 km)
	9.30	10.30	ERP y Red
	10.30	11.00	Viaje Parera- Realicó (30 km)
	11.00	12.00	ERP y Red
	12.00	13.00	Almuerzo
	13.00	14.30	Viaje Realicó - Gral Villegas (118km)
	14.30	16.00	Planta GLP vaporizado ERP y Red
	16.00	17.30	Viaje Gral Villegas - Ing Luiggi (130km)
	17.30	18.30	ERP y Red
	18.00	20.00	Viaje Ing Luiggi - S. Rosa (170 Km)
3	8.00	9.30	Viaje S. Rosa - Gral Pico(125 km)
	9.30	10.30	ERP y Red
	10.30	11.30	Viaje Gral Pico - Colonia Baron (72 km)
	11.30	13.00	Planta Compresora ERP y Red
	13.00	14.00	Almuerzo
	14.00	14.30	GNC ERP y Red
	14.30	15.15	Viaje Colonia Baron - Uriburu (50 km)
	15.15	16.00	GNP ERP y Red
	16.00	16.45	Viaje Uriburu - Riglos (50 Km)
	16.45	17.45	ERP y Red2
17.45	18.15	Viaje Riglos - Santa Rosa (30 Km)	
4	8.00	11.30	Detalles pendientes Camuzzi S. Rosa
	11.30	13.00	Almuerzo
	13.00	20.30	Viaje S. Rosa - Buenos Aires(600km) 7hs 30

Gas Pampeana Circuito 3

Día	De hs	A hs	Lugar o actividad
1	03.00	08.00	Viaje Baires - Mar del Plata (415 km)
	08.00	09.00	Contacto Camuzzi Mar del Plata
	09.00	12.00	ERP y Red Mar del Plata
	12.00	13.30	Almuerzo
	13.30	14.00	Viaje Mar del Plata - Vivotata (30 km)
	14.00	15.00	ERP y Red
	15.00	15.30	Viaje Vivotata - Mar del Plata
2	7.00	10.30	Viaje Mar del Plata - Tres Arroyos (263 km) 3.30 hs
	10.30	11.30	ERP y Red
	11.30	12.30	Viaje Tres Arroyos - San Cayetano (61km) 50 min
	12.30	13.30	Almuerzo
	13.30	14.30	ERP y Red
	14.30	15.45	Viaje San Cayetano - Necochea (90 km) 1.15 h
	15.45	16.45	ERP y Red
	16.45	17.00	Viaje Necochea - Quequen (3km)
	17.00	18.00	ERP y Red
3	8.00	11.00	Detalles pendientes Mar del Plata
	11.00	17.00	Viaje Mar del Plata - Baires

Gas Pampeana Circuito 4

Día	De hs	A hs	Lugar o actividad
1	08.00	10.00	Contacto Camuzzi La Plata
	10.00	11.00	Viaje La Plata - Chascomus
	11.00	12.00	ERP y Red
	12.00	13.00	Almuerzo
	13.00	15.00	Viaje Chascomus - Monte - (140 km) 2 h
	15.00	16.00	ERP y Red
	16.00	16.30	Viaje Monte - Lobos (34km) 30 min
	16.30	17.30	ERP y Red
	17.30	19.30	Viaje Lobos - La Plata (114 km) 2 h
2	9.00	15.30	Viaje La Plata - Gral Pinto (384 km) 5 h
	12.00	13.30	Almuerzo en viaje
	15.30	16.30	ERP y Red
	16.30	17.30	Viaje Gral pinto - Lincoln (32km) 30 min
	17.30	18.30	ERP y Red
3	8.00	9.30	Viaje Lincoln - Gral Viamonte (50km) 1.15 h
	9.30	10.30	ERP y Red
	10.30	12.30	Viaje Gral Viamonte - Rojas (130 km) 2 h
	12.30	13.30	Almuerzo
	13.30	14.30	ERP y Red
	14.30	17.30	Viaje Rojas - La Plata (273 km) 3h
4	9.00	13.30	Viaje La Plata - 25 de Mayo (244 km) 3 h
	12.00	13.30	Almuerzo en viaje
	13.30	14.30	ERP y Red
	14.30	15.30	Viaje 25 de Mayo - Chacabuco (104 km) 1.30 h
	15.30	16.30	ERP y Red
	16.30	19.30	Viaje Chacabuco - La Plata - (247 km) 3 h

ANEXO 5: FORMULARIOS ESTANDAR PARA REPORTES DE AUDITORIAS

A continuación se presentan los formularios protocolizados para utilizar durante las visitas de auditoría.

INFORME DEL INSPECTOR

FORME N°:	Localidad:	FECHA INSP:	
-----------	------------	-------------	--

1 Describir en forma resumida, las actividades desarrolladas en la auditoria

2 Detalle instalaciones verificadas en la localidad y observaciones a c/una de ellas

3 Puntos a destacar o que requieran especial atención

INFORME GENERAL DE LA INSPECCION

1. Introducción :

1.1 Objeto

A fin de verificar la existencia y estado de los bienes informados por la Empresa Camuzzi Pampeana y Gas del Sur como componentes de su base de capital, para la revisión tarifaria quinquenal, se desarrolló un programa de auditorías cubriendo las instalaciones de la Empresa en todo el país.

Como resultado se generan informes de auditoría por cada instalación que se consolidan en un informe general por área geográfica.

1.2 Programa de inspecciones cubierto en este informe

El presente informe cubre las instalaciones ubicadas en las Provincias :

.....

Unidades de negocio Camuzzi :

.....

Unidades de negocio Camuzzi :

.....

Unidades de negocio Camuzzi :

Según el siguiente detalle de localidades:

.....

.....

.....

Corresponden a Unidades de Negocio Camuzzi :

.....

.....

.....

Corresponden a Unidades de Negocio Camuzzi :

1.3 Anexos

Las planillas de control de campo, documentación respaldatoria recogida en las inspecciones y fotografías tomadas por los inspectores, se agregan como anexos al presente informe ordenada por fecha de inspeccion según se indica a continuación.

PLANILLA PARA VEHICULOS

1. DATOS PARA LA INSPECCION:						
1.1. DATOS DEL EDIFICIO:						
Provincia	Localidad	Zona	Responsable de la Unidad			
Descripción TAG: Planilla inspección de Vehículos						
Livianos	Cantidad					
Pesados	Cantidad					
1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)						
Ítem	Tipo de inspección	Acciones	C (cumple)	NC (no cumple)	Observaciones	
	Inspección visual externa.					
1	a) Vehículos livianos:	<ul style="list-style-type: none"> • Estado general del vehículo 1. • Tipo • Modelo • Cantidad de kilómetros • Propio/contratado • VTV • Estado general del vehículo 2. • Tipo • Modelo • Cantidad de kilómetros • Propio/contratado • VTV • Estado general del vehículo 3. • Tipo • Modelo • Cantidad de kilómetros • Propio/contratado • VTV • Estado general del vehículo 4. • Tipo • Modelo • Cantidad de kilómetros • Propio/contratado • VTV • Estado general del vehículo 5. • Tipo • Modelo • Cantidad de kilómetros • Propio/contratado 				

PLANILLA PARA EDIFICIOS
1. DATOS PARA LA INSPECCION:
1.1. DATOS DEL EDIFICIO:

Provincia	Localidad	Zona	Responsable de la Unidad				
Descripción TAG: Planilla inspección de edificios							
Año de construcción	Tipo de construcción	Terreno propio	Superficie cubierta	Edificio propio	Cantidad de pisos		

1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)

Tipo de inspección	Acciones	C (cumple)	NC (no cumple)	Observaciones
Inspección visual externa.				
1 a) Estado general del predio:	<ul style="list-style-type: none"> • Acceso al predio. • Edificio con libre acceso/vigilancia 			
b) Estado de la Construcción.	<ul style="list-style-type: none"> • Observar estado de la estructura • Observar estado de la mampostería. • Estado de pisos • Estado de puertas y ventanas • Protecciones anti-vandalismo. • Sistemas de seguridad. • Puertas de emergencia • Pintura en general. • Iluminación natural • Iluminación de emergencia • Sistema lumínico en oficinas (grado) • Sistema lumínico en pasillos y escaleras (grado) 			
c) Estado del mobiliario	<ul style="list-style-type: none"> • Escritorios y sillas. • Equipos informáticos. • Sistema de aire (calefacción/refrigeración). • Equipos de comunicación 			
d) Sistemas informáticos	<ul style="list-style-type: none"> • Sistema SCADA (control y toma de datos) • Software de trabajo 			
e) instalaciones de depósitos/taller	<ul style="list-style-type: none"> • Estado del acceso. • Edificio con libre acceso/vigilancia • Puertas de emergencia • Tipo de piso 			

PLANILLAS PARA GASODUCTOS
1. DATOS PARA LA INSPECCION:
1.1. DATOS DEL EQUIPO:

TAG:	Tipo:	Unidad	P&ID	OT N°:
------	-------	--------	------	--------

 Descripción TAG: **Inspección de gasoductos troncales y ramales**

Año Fabricación	Material	Espesor	Sobreesp	Fluido	Cant	P diseño	MAWP
Equipo Aislado							

1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)

It.	Tipo de inspección	Acciones	C (cumple)	NC (no cumple)	Observaciones
	Inspección visual externa.				
1	a) Estado general de la picada	<ul style="list-style-type: none"> • Desmalezado ancho mínimo 10 mts. • Coronamiento del caño (trapecio de tierra de altura aprox 0.5 mts., base de 3 mts. base superior de 1 mts.) • Estado de las tranqueras/guardaganados que cruzan los predios • Verificar zonas erosionadas y canalizadas por el agua. Protección con gaviones. • Verificar que no existan tramos descubiertos de cañerías ni tramos colgados por socavaduras. • Observar las instalaciones de las válvulas de bloqueo automático que seccionan el gasoducto. • Observar deterioro en los soportes, mampostería, alambrado. • Protecciones anti-vandalismo, carteles de seguridad y advertencia (gas, presión, etc.) • Puesta a tierra del cerco perimetral y portones de acceso. • Pintura de las partes cementicias y metálicas. • Iluminación perimetral (si dispone de FEM) • Desmalezado interno. • Piso nivelado y consolidado con grava o tosca. • Verificar el estado de accesos de vehículos. • Observar que el terreno dentro del cerco de contención no tenga desniveles, esté libre de elementos combustibles, sin residuos y otros elementos que obstruyan 			

PLANILLAS PARA INSPECCION DE MOTOCOMPRESORES
1. DATOS PARA LA INSPECCION:
1.1. DATOS DEL EQUIPO:

TAG:	Tipo:	Unidad	P&ID	OT N°:
------	-------	--------	------	--------

 Descripción TAG: **Planta motocompresora para incrementar la presión del gas natural**

Año Fabricación	Material	Espesor	Sobreesp	Fluido	Cant	P diseño	MAWP
Equipo Aislado							

1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)

It.	Tipo de inspección	Acciones	C (cumple)	NC (no cumple)	Observaciones
Inspección visual externa.					
1	a) Estado general del predio:	<ul style="list-style-type: none"> Desmalezado externo mínimo 10 mts Estado del acceso al predio. 			
	b) Estado del Cerco Perimetral.	<ul style="list-style-type: none"> Observar deterioro en los soportes, mampostería, alambrado. Protecciones anti-vandalismo, carteles de seguridad y advertencia (gas, presión, etc.) Puesta a tierra del cerco perimetral y portones de acceso. Pintura de las partes cementicias y metálicas. Iluminación perimetral si dispone de FEM 			
	c) Estado del predio interno	<ul style="list-style-type: none"> Desmalezado interno. Piso nivelado y consolidado con grava o tosca. Observar estado de limpieza de las alcantarillas de drenaje de agua pluvial. Verificar el estado de accesos de vehículos. Observar que el terreno dentro del muro de contención no tenga desniveles, esté libre de elementos combustibles, sin residuos y otros elementos que obstruyan la circulación. 			
	Instalaciones civiles (Cubierta, oficinas, depósitos, etc.)	<ul style="list-style-type: none"> Estado de la obra civil, mampostería, revestimientos, iluminación antiexplosiva, delimitación de áreas. Estado de la pintura general. Presencia de óxido en los elementos estructurales. Puesta a tierra de toda la estructura 			

INSPECCION DE PLANTAS DE GLP
1. DATOS PARA LA INSPECCION:
1.1. DATOS DEL EQUIPO:

TAG:	Tipo:	Unidad	P&ID	OT N°:			
Descripción TAG: Planta de GLP para distribución por redes en vía pública – NAG 155 -							
Año Fabricación	Material	Espesor	Sobreesp	Fluido	Cant	P diseño	MAWP
Equipo Aislado							

1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)

It.	Tipo de inspección	Acciones	C (cumple)	NC (no cumple)	Observaciones
	Inspección visual externa.				
1	a) Estado general del predio: b) Estado del Cerco Perimetral. c) Estado del predio interno	<ul style="list-style-type: none"> • Desmalezado externo mínimo 10 mts. • Estado del acceso al predio. • Observar deterioro en los soportes, mampostería, alambrado. • Protecciones anti-vandalismo, carteles de seguridad y advertencia (gas, presión, etc.) • Puesta a tierra del cerco perimetral y portones de acceso. • Pintura de las partes cementicias y metálicas. • Iluminación perimetral (si dispone de FEM) • Desmalezado interno. • Piso nivelado y consolidado con grava o tosca. • Observar estado de limpieza de las alcantarillas de drenaje de agua pluvial. • Verificar el estado de accesos de vehículos. • Observar que el terreno dentro del muro de contención no tenga desniveles, esté libre de elementos combustibles, sin residuos y otros elementos que obstruyan la circulación. • Evaluar las dimensiones del predio para que permita maniobras seguras del tractor cuando se instala en el sitio de descarga. • Observar el estado general de limpieza y orden en su entorno. 			

INSPECCION DE PLANTAS DE GNC
1. DATOS PARA LA INSPECCION:
1.1. DATOS DEL EQUIPO:

TAG:	Tipo:	Unidad	P&ID	OT N°:			
Descripción TAG: Planta de distribución de gas natural comprimido - GNC							
Año Fabricación	Material	Espesor	Sobreesp	Fluido	Cant	P diseño	MAWP
Equipo Aislado							

1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)

It.	Tipo de inspección	Acciones	C (cumple)	NC (no cumple)	Observaciones
Inspección visual externa.					
1	a) Estado general del predio: b) Estado del Cerco Perimetral. c) Estado del predio interno	<ul style="list-style-type: none"> • Desmalezado externo mínimo 10 mts. • Estado del acceso al predio. • Observar deterioro en los soportes, mampostería, alambrado. • Protecciones anti-vandalismo, carteles de seguridad y advertencia (gas, presión, etc.) • Puesta a tierra del cerco perimetral y portones de acceso. • Pintura de las partes cementicias y metálicas. • Iluminación perimetral si dispone de FEM • Desmalezado interno. • Piso nivelado y consolidado con grava o tosca. • Observar estado de limpieza de las alcantarillas de drenaje de agua pluvial. • Verificar el estado de accesos de vehículos. • Observar que el terreno dentro del muro de contención no tenga desniveles, esté libre de elementos combustibles, sin residuos y otros elementos que obstruyan la circulación. • Evaluar las dimensiones del predio para que permita maniobras seguras del tractor cuando instala los tubos en el sitio de descarga. • Observar el estado general de limpieza y orden en su entorno. 			

PLANILLA PARA REDES DE POLIETILENO

1. DATOS PARA LA INSPECCION:								
1.1. DATOS DEL EQUIPO:								
TAG:		Tipo:		Unidad		P&ID		OT N°:
Descripción TAG: Inspección de redes de polietileno								
Año Fabricación		Material	Espesor	Sobreesp	Fluido	Cant	P diseño	MAWP
Equipo Aislado								
1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)								
It.	Tipo de inspección	Acciones			C (cumple)	NC (no cumple)	Observaciones	
Inspección visual externa.								
1	a) Estado de la cañería – Observación directa.	<ul style="list-style-type: none"> • Estado general de las cañerías y sus accesorios. • Control de fugas. Registros y frecuencia • Dentro de distritos comerciales verificar inspecciones con detectores de gas que incluyan pruebas de la existencia de gas en la atmósfera, en cámaras, sistemas eléctricos, telefónicos, cloacas, y aberturas de ingreso para sistemas de agua corriente, grietas de pavimento y veredas, y en otros lugares que ofrezcan oportunidad para el desenvolvimiento de pérdidas de gas. • Observar que la conformación del isométrico no genere puntos de tensión en otros equipos o en sí mismo que pueden inducir fallas por dilatación - contracción. • Verificar mapa de la red con zonas con suelos agresivos a las cañerías de polietileno. El ambiente al que están expuestos y las condiciones de uso para determinar la edad de servicio segura. • Verificar si se evalúa la resistencia del polietileno y su vida útil para conocer cuando deben cambiadas las líneas. • Estado de las conexiones de la cañería (Tee/bocas de pescado/etc.) • Estado de los refuerzos de conexiones • Identificar documentación donde se hayan identificado los mecanismos de daño. • Observar las fallas registradas y sus acciones preventivas – correctivas (Fisuras por tensiones, etc.) 						

INSPECCION DE ERP

1. DATOS PARA LA INSPECCION:

1.1. DATOS DEL EQUIPO:

Nombre de la planta	Cod. identif. BUDI	Dirección	Año Instalación/p. servicio	Responsable de la Unidad				
Descripción TAG: Planta reductora de presión y reguladora de caudal de gas natural								
Presión de entrada	Ramales	Diámetro	Longitud	Presión salida	Caudal máximo	Alimenta a:	Tipo material	Fecha última inspección

1.2. ESPECIFICACION DE LA INSPECCION (qué hacer)

It.	Tipo de inspección	Acciones	NC (no cumple)	Observaciones
	Inspección visual con fotos N° al.....			
1	a) Estado general del predio:	<ul style="list-style-type: none"> • Desmalezado • Estado del acceso al predio. 		
	b) Estado del Cerco Perimetral.	Superficie del predio:m2 <ul style="list-style-type: none"> • Observar deterioro en los soportes, mampostería, alambrado. • Protecciones anti-vandalismo, carteles de seguridad y advertencia (gas, presión, etc.) • Puesta a tierra del cerco perimetral y portones de acceso. • Pintura de las partes cementicias y metálicas. • Iluminación perimetral si dispone de FEM 		
	c) Estado del predio interno	Superficie total Predio..... m2 <ul style="list-style-type: none"> • Cantidad de edificios (m2 c/u) • Tipo de techo(material) • Tipo de paredes (material) • Piso Predio nivelado y consolidado con grava o tosca. • Observar estado de limpieza de las alcantarillas de drenaje de agua pluvial. • Estado de las bases cementicias. • Estado de pintura de los soportes metálicos. • Controlar roturas, fisuras y capas ampolladas de concreto. 		