

MANUAL

SISTEMA DE CUENTAS PARA INFORMAR LOS COSTOS E INGRESOS DE EXPLOTACIÓN DE LAS EMPRESAS CONCESIONARIAS DE GAS DE RED

Octubre de 2020

Contenido

1	Introducción.....	4
1.1	Aspectos Generales	4
1.2	Definiciones.....	5
1.3	Actividades de Costos de Distribución.....	7
1.4	Gastos de Comercialización	13
1.5	Naturaleza de los gastos.....	16
1.5.1	Anexo de Recursos Humanos	17
1.5.2	Anexo de Plan de Cuentas	18
2	Formatos de los Archivos de datos.....	21
2.1	Archivos Excel	21
2.2	Informes en archivo de datos en formato csv.....	21
3	Costos de Explotación de las Empresas Distribuidoras	23
3.1	Informe de Auditoría	23
3.1.1	Generalidades	23
3.1.2	Auditoría de los Costos de Explotación.....	23
3.1.3	Certificado Básico de Auditoría	25
3.2	Informe de criterios empleados en la información de Costos de Explotación	27
3.3	Estructura del Informe.....	27
3.4	Información y archivos de datos.....	28
3.4.1	Informe en Planilla Excel	28
3.4.2	Respaldo de Pagos	29
3.4.3	Gastos de comercialización	29
3.4.4	Archivos csv de Costos.....	30
4	Ingresos de Explotación de las empresas distribuidoras.....	60
4.1	Actividades de Ingresos de Explotación	60
4.2	Informe de auditoría.....	63
4.2.1	Generalidades	63
4.2.2	Auditoría de los Ingresos de Explotación	63
4.2.3	Certificado Básico de Auditoría	64
4.3	Informe de criterios empleados en la información de Ingresos de Explotación.....	66
4.3.1	Estructura del informe	66
4.4	Información y archivos de datos	67
4.4.1	Informe en Planilla Excel	67
4.4.2	Archivos txt de Ingresos	67

5	Codificación Sistemas de Cuentas	71
5.1	Ítems de la ficha IFRS por Función.....	71
5.2	Ítems de la ficha IFRS por Naturaleza.....	72
5.3	Items de descripción de áreas funcionales de personal y estamentos	72
5.4	Tipo de Transporte	73
5.5	Tipos de Combustible	73
5.6	Actividades de Distribución.....	74
5.7	Actividades de clasificación de Ingresos	75
5.8	Tipos Servicio de gas	76
5.9	Tipo de Cliente	76
5.10	Listado de Empresas e Identificador únicos.....	76
5.11	Zonas de Concesión	77
5.12	Servicios Afines (a completar por cada empresa)	77
5.13	Actividades Comerciales.....	78
5.14	Actividades Administrativas.....	78
5.15	Materiales	79
	Grupo de Materiales	79
	Materiales (a completar por la empresa)	79
5.16	Servicios Contratados.....	79
	Grupo de Servicios Contratados	80
	Codificación de Servicios Contratados (a completar por la empresa).....	80
5.17	Otros Costos (a completar por la empresa)	80
5.18	Actividades de Operación y Mantenimiento.....	81
5.19	Actividades de Emergencia	83

1 Introducción

Conforme a lo establecido en el artículo 30 del DFL N°323 de 1931, Ley de Servicios de Gas, en adelante e indistintamente la Ley o LSG, toda empresa de gas podrá determinar libremente el precio del servicio de gas que realice a clientes o consumidores, y los precios de los servicios afines que correspondan. Sin perjuicio de lo anterior, tratándose del servicio público de distribución de gas, el régimen tarifario que determine la respectiva empresa concesionaria estará sujeto al límite máximo de rentabilidad señalado en el artículo 30 bis.

Por otro lado, la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente la Comisión, deberá efectuar anualmente un chequeo de rentabilidad de las empresas concesionarias por zonas de concesión a objeto de determinar si exceden el límite máximo de rentabilidad señalado en el párrafo anterior.

Luego, para poder llevar a cabo dicho chequeo de rentabilidad de las empresas concesionarias es necesario contar con la información necesaria para tal efecto. El artículo 33 ter de la Ley, introducido por la Ley N° 20.999, dispone que las empresas concesionarias, antes del 31 de marzo de cada año, deberán informar a la Comisión sus costos e ingresos de explotación correspondientes a la actividad de distribución de gas de red y los Valores Nuevos de Reemplazo (VNR) de las instalaciones de distribución de su propiedad del año calendario anterior en conformidad a un Sistema de Contabilidad Regulatoria que la Comisión establecerá al efecto, el que podrá requerir también antecedentes de costos e ingresos de otras actividades económicas realizadas por las empresas concesionarias.

En consecuencia, y en cumplimiento a lo dispuesto en la norma legal citada precedentemente, le corresponde a la Comisión establecer un Sistema de Contabilidad Regulatoria para el chequeo de rentabilidad de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de gas de red, a través del cual dichas empresas deberán informar sus costos e ingresos de explotación e informar el VNR de sus instalaciones, los antecedentes de costos e ingresos de otras actividades económicas realizadas por ellas y, los demás antecedentes que le solicite la Comisión.

El presente Manual contiene los sistemas de cuentas y metodologías que deberán usar las empresas concesionarias de distribución de gas para remitir a la Comisión, la información de sus ingresos y costos de explotación anuales.

Para efectos de la presentación de la información solicitada se deberán utilizar los archivos que se indican más adelante, en los cuales se deberán incluir los datos solicitados y en ningún caso se podrá modificar su estructura y formato.

La información de los Costos e Ingresos de Explotación de las empresas distribuidoras deberá ser remitida en la fecha de entrega definida por la Ley, a través de la aplicación informática <http://sicr.cne.cl>, de la Comisión.

1.1 Aspectos Generales

Tanto los costos como los ingresos totales informados a través del presente procedimiento, deberán ser consistentes a los presentados en la Ficha IFRS, o equivalente, para el mismo período. Por lo anterior, las empresas distribuidoras deberán enviar a la CNE una copia de sus Estados Financieros Individuales auditados en formato Ficha IFRS o equivalente, completos, e incluyendo las Notas a los Estados Financieros, preparados de acuerdo a las normas e instrucciones impartidas por la Comisión para el

Mercado Financiero (ex Superintendencia de Valores y Seguros), independientemente del tipo de sociedad de la empresa informante (S.A. abierta, S.A. cerrada o limitada).

Se exceptuarán de la obligación anterior, aquellas empresas en que los ingresos provenientes del suministro de gas a sus clientes finales a través de una red de gas concesionada y de los ingresos de los servicios afines prestados a los mismos clientes, representen menos de un 50% del total de los ingresos operacionales de la respectiva empresa. En este caso, las empresas deberán informar sólo sus ingresos y costos correspondientes a las actividades de distribución, definidas en el punto 1.3.

En el caso en que no exista medición o precisión respecto a lo solicitado en este documento (particularmente en lo relativo a compras de gas, transporte, transacciones con terceros y ventas de gas), las cifras correspondientes deberán ser estimadas por la empresa distribuidora que entrega la información, y los procedimientos empleados deberán ser explicados en detalle en los puntos 3.2 y 4.3 de los Informes de Costos e Ingresos de Explotación a entregar, respectivamente.

Todas las cifras monetarias deberán estar expresadas en valores netos en pesos, sin decimales y en moneda del último día del período informado (calculado en base a los procedimientos contables normales), salvo en aquellos casos en que se explicita que las cifras monetarias correspondan a valores nominales. En el caso de las empresas sujetas a IFRS, deberán calcular la corrección monetaria correspondiente para cumplir con esta obligación.

Ninguno de los Costos e Ingresos de Explotación informados, deberán incluir el Impuesto al Valor Agregado (I.V.A.).

1.2 Definiciones

- Gas o Gas de red: de acuerdo a lo establecido en el artículo 2° N°1 de la LSG, es todo fluido gaseoso combustible que se transporte o distribuya a través de redes de tubería, ya sea gas natural, gas licuado de petróleo en fase gaseosa y cualquier otro tipo de fluido gaseoso combustible.
- Valor Nuevo de Reemplazo de los bienes de la concesión de una empresa concesionaria¹: de acuerdo a lo dispuesto en el inciso octavo del artículo 33 de la Ley de Servicios de Gas, y para efectos del presente documento se entiende VNR como el costo de renovar² todas las obras, instalaciones y bienes físicos destinados a dar el servicio de gas³ en la respectiva zona de servicio⁴, incluyendo los intereses intercalarios, los derechos⁵,

¹ De acuerdo a lo dispuesto en el artículo 2 N°10 de la LSG, se entenderá por bienes de la concesión al conjunto de bienes muebles e inmuebles, instalaciones de gas, derechos y, en general, todas las obras y equipos requeridos para el servicio público de distribución de gas o de transporte de gas, según corresponda, que sean de propiedad del concesionario.

² Se entiende por renovar obras, instalaciones y bienes físicos a la acción de reemplazar aquellos actualmente en servicio por otras instalaciones y bienes físicos de tecnología y costo actual, necesarios para cumplir la misma función.

³ Las empresas concesionarias deberán diferenciar las obras, instalaciones y bienes físicos destinados a dar el servicio de distribución de gas de red, indicando separadamente aquellas instalaciones y bienes físicos destinados a otras actividades (o destinos).

⁴ De acuerdo a lo dispuesto en el artículo 24 de la LSG, se entenderá que comprenden la zona de servicio de una empresa concesionaria de distribución:

1. Las calles, plazas y caminos donde ya tengan red de distribución las empresas concesionarias existentes, zona que se identificará en el plano de la ciudad respectiva y que se protocolizará al ratificarse la concesión.
2. La zona que se identificará en el plano de la ciudad respectiva y que se protocolizará al otorgar la concesión a una nueva empresa y que abarque la zona que ésta planifique cubrir con su red de distribución.

Asimismo, se entenderá que es parte de la zona de servicio de la empresa concesionaria aquella en la que ésta extiende sus redes de distribución.

⁵ De acuerdo a lo dispuesto en el inciso noveno del artículo 33 de la LSG, los derechos serán valorizados a costo histórico, excluyendo

los gastos y las indemnizaciones efectivamente pagadas para el establecimiento de las servidumbres utilizadas, los bienes intangibles⁶ y el capital de explotación.

- Plantas de fabricación: conjunto de instalaciones que permiten obtener gas de red a partir de materias primas, y que están conectadas a las redes concesionadas de distribución.
- Plantas de Respaldo de Gas: conjuntos de instalaciones que permiten fabricar y almacenar gas con el objetivo de garantizar la continuidad de suministro a clientes que hacen uso de la red concesionada de gas.
- Almacenamiento de gas de respaldo: corresponde al almacenamiento de gas por parte de la entidad de distribución, sea en una planta de regasificación, planta satélite, sistema de transporte o cualquier otro tipo de almacenamiento disponible, necesario para asegurar la continuidad de suministro a clientes que hacen uso de la red concesionada de gas.
- Redes de transporte: de acuerdo a lo establecido en el artículo 2° N°4 de la LSG, es el conjunto de tuberías, equipos y accesorios destinados a transportar gas, también denominados gasoductos, que unen centros de producción o almacenamiento con redes de distribución de gas u otros centros de producción, almacenamiento o consumo.
- Redes de distribución: de acuerdo a lo establecido en el artículo 2° N°5 de la LSG, el conjunto de tuberías, equipos, y accesorios, destinados a distribuir gas, haciendo uso de una concesión de servicio público o de una red no concesionada hasta la salida del medidor. Según los niveles de presión de distribución, la red se divide en:
 - Red primaria o de alta presión: aquella parte de la red de distribución que opera a una presión entre los límites de la clase 300 # y 150 #, según norma ANSI, equivalentes a 51 barg y los 19,7 barg @100°F. La red primaria se inicia a continuación del flange de salida de un City Gate o de una Planta de Fabricación o Respaldo y termina en el flange de salida del Centro de Reductor Primario o de Alta Presión.
 - Red secundaria o de media presión: aquella parte de la red de distribución que opera a una presión entre los 19,7 barg y 6 barg. La red secundaria se inicia a continuación del flange de salida del Centro de Reductor Primario o de Alta Presión y termina en el flange de salida del Centro de Reductor Secundario o de Media Presión.
 - Red terciaria o de baja presión: aquella parte de la red de distribución que opera a una presión bajo 6 barg. La red terciaria se inicia a continuación del flange de salida del Centro de Reductor Primario o Secundario y termina al inicio de las acometidas.

Adicionalmente son parte de la red de distribución los siguientes elementos:

- Acometida: conjunto de tuberías y accesorios que conducen el gas desde la matriz de distribución o red de transporte, hasta la línea de propiedad o deslinde.
- Empalme: conjunto de tuberías y accesorios que conducen el gas desde el término de la acometida, o desde la salida de un tanque de almacenamiento cuando no exista acometida, hasta la entrada del regulador de servicio.
- Medidor: instrumento de propiedad de la empresa de gas destinado al registro del consumo de gas en metros cúbicos (m³), o en otras magnitudes que configuren el suministro, que incluye el regulador de servicio.

los que haya concedido el Estado a título gratuito, los pagos realizados en el caso de concesiones obtenidas mediante licitación y, en general, todo pago realizado para adquirir una concesión a título oneroso.

⁶ De acuerdo a lo dispuesto en el inciso décimo del artículo 33 de la LSG, los bienes intangibles corresponderán a los gastos de organización de la empresa y no podrán ser superiores al dos por ciento del valor de los bienes físicos. A su vez, el capital de explotación será considerado igual a un doceavo de los ingresos de explotación.

La actividad de distribución corresponde al aprovechamiento de la infraestructura de distribución de la empresa distribuidora, tanto de sus bienes físicos como de su organización, personal, etc., necesarios para entregar el gas de red a los clientes o consumidores ubicados en o conectados a su zona de concesión. En consecuencia, forma parte de la actividad de distribución de una empresa distribuidora, el uso de los sistemas de distribución para entregar gas desde los sistemas de transporte o de fabricación de gas a:

- Consumidores que reciben suministro de gas desde las redes de distribución de la empresa concesionaria.
- Consumidores que compran gas directamente a un productor o comercializador de gas, usando el sistema de distribución de la empresa distribuidora mediante peajes.
- Otras distribuidoras o clientes conectados a la red de distribución de gas concesionada que, a su vez, suministran a consumidores.
- Serán también clientes de la empresa distribuidora, en lo que respecta a la actividad de comercialización de gas, transporte o capacidad de respaldo, aquellos consumidores finales o empresas abastecidas que no hacen uso del sistema de distribución.

De acuerdo a su giro y uso del gas, los servicios de gas que preste la respectiva empresa distribuidora se clasificarán en la siguiente forma:

- a. Servicio de gas residencial: servicio de gas destinado a consumidores que utilizan el gas para el funcionamiento de artefactos de uso doméstico en residencias particulares o de uso comunitario.
- b. Servicio de gas comercial: servicio de gas destinado a consumidores que utilizan el gas para el funcionamiento de artefactos ubicados principalmente en oficinas, locales, establecimientos o negocios en que se realizan operaciones comerciales, de servicios públicos o privados, profesionales o de atención al público. Se incluyen aquellos consumidores que elaboren productos propios para su venta directa a público, aquellos que vendan productos por cuenta de terceros y las estaciones de gas natural comprimido para uso vehicular.
- c. Servicio de gas industrial: servicio de gas destinado a consumidores que utilizan el gas principalmente para el funcionamiento de artefactos destinados a procesos productivos o como materia prima de éstos, en empresas o establecimientos donde la distribución de sus productos se realiza primordialmente mediante terceros.

1.3 Actividades de Costos de Distribución

Las empresas distribuidoras deberán desglosar sus Costos de Explotación en las siguientes actividades:

ACTIVIDADES REGULADAS DE DISTRIBUCIÓN		
Código	Actividad	Subactividad
0101	Costos de abastecimiento	Costo de Compra de Gas Natural
0102		Costo de Compra otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)
0103		Costo de Compra de Odorante
0104		Transporte por gasoducto en firme
0105		Transporte por gasoducto interrumpible
0106		Transporte por camión
0107		Costos de Regasificación
0108		Planta de Fabricación

0201	Costos de respaldo	Plantas de Respaldo
0202		Costos de almacenamiento en tanques
0203		Costos de almacenamiento en gasoducto
0204		Otros costos de respaldo
0301	Operación y Mantenimiento	Operación y Mantenimiento
0401	Emergencias	Emergencias
0501	Servicios afines	Servicios Afines
0601	Costos comerciales	Costos comerciales asociados al servicio de distribución
0701	Costos de administración	Costos de administración asociados al servicio de distribución

ACTIVIDADES NO REGULADAS		
Código	Actividad	Subactividad
0801	Arriendo de infraestructura	Costo de venta servicios de telecomunicaciones
0802		Costo de venta otros servicios que usan infraestructura
0901	Abastecimiento para terceros sin uso de red	Costo de Compra: de Gas Natural
0902		Costo de Compra: otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)
0903		Transporte por gasoducto en firme
0904		Transporte por gasoducto interrumpible
0905		Transporte por camión
0906		Costos de almacenamiento: en tanques
0907		Costos de almacenamiento: otros
0908		Costos de regasificación
1001	Otras actividades comerciales no reguladas	Costos venta de Equipos y Artefactos
1002		Mantenimiento y servicios a equipos de terceros
1003		Costo de venta de otros materiales, servicios y productos
1101	Costos comerciales	Costos comerciales asociados a actividades no reguladas
1201	Costos de administración	Costos de administración asociados a actividades no reguladas
1301	Emergencias	Emergencias
1401	Otros costos no regulados	Depreciaciones y amortizaciones contables
1402		Multas e indemnizaciones a terceros
1403		Gastos en donaciones y obras de beneficencia
1404		Participación en Pérdida de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación
1405		Costos Financieros
1406		Diferencias de cambio
1407		Resultados por Unidades de Reajuste
1408		Otros egresos

A continuación, se explican en detalle cada una de las actividades de costos de distribución, las que se deben informar por zona de concesión y mes, además deben incluir los gastos en personal, materiales, servicios contratados y otros gastos directamente relacionados con la subactividad correspondiente:

Costos de abastecimiento:

0101 - Costo de Compra de Gas Natural: Esta subactividad comprende los costos asociados directamente a la compra de gas natural para todos los clientes que hacen uso del sistema de distribución, en el punto de entrega determinado por los respectivos contratos de abastecimiento.

0102 - Costo de Compra de otros Combustibles (GLP, Biogas, otros): Esta subactividad comprende los costos asociados directamente a la compra de otros combustibles, como GLP, biogás y/u otros que luego se inyectan a la red de distribución, en el punto de entrega de los respectivos contratos de abastecimiento.

0103 - Costo de Compra de Odorante: Esta subactividad comprende los costos asociados directamente a la compra del odorante que luego es adicionada al gas natural en las plantas de odorización.

0104 – Transporte por gasoducto en firme: Corresponde al costo en que incurre la empresa por transportar gas por gasoducto en condición firme.

0105 – Transporte por gasoducto interrumpible: Corresponde al costo en que incurre la empresa distribuidora por los volúmenes de gas transportados por gasoducto en condición flexible

0106 - Transporte por camión: Corresponde al costo en que incurre la empresa por transporte en camión de gas natural en estado líquido.

0107 - Costos de regasificación: Corresponde al costo en que incurre la empresa por regasificación de gas natural.

0108 - Planta de fabricación: Esta actividad corresponde a la gestión real de fabricación de gas por parte de la entidad de distribución para sus clientes que hacen uso de la red concesionada de gas. Este costo incluye la compra de GNL, GN, GLP o cualquier otro tipo de combustible utilizado como materia prima para la producción de gas, las materias primas distintas a las mencionadas, los gastos en personal, combustibles y otros correspondientes a la gestión de fabricación de gas.

Costo de Respaldo:

0201 - Plantas de respaldo: Esta actividad corresponde a la gestión real de las plantas de respaldo⁷ de gas por parte de la entidad de distribución, para la continuidad de suministro a sus clientes que hacen uso de la red concesionada de gas. Este costo incluye la compra de GN, GLP u otro combustible destinado a respaldo, las materias primas distintas a las mencionadas, los gastos en personal, combustibles y otros operacionales correspondientes a la gestión de las plantas de respaldo.

0202 - Costo de almacenamiento en tanques: Esta actividad, corresponde a la gestión real del almacenamiento de gas por parte de la entidad de distribución en tanques de terceros para la continuidad de suministro a sus clientes que hacen uso de la red concesionada de gas. La distribuidora debe reportar lo efectivamente pagado de acuerdo a los contratos.

⁷ Entiéndase instalación de respaldo como aquella utilizada para almacenar y/o mantener gas para el cumplimiento del artículo 63 del Decreto 67 de 2004, Reglamento de Servicios de Gas.

0203 - Costo de almacenamiento en ductos: Esta actividad, corresponde a la gestión real del almacenamiento de gas por parte de la entidad de distribución en ductos de transporte de terceros para la continuidad de suministro a sus clientes que hacen uso de la red concesionada de gas. La distribuidora debe reportar lo efectivamente pagado de acuerdo a los contratos.

0204 - Otros costos de respaldo: Esta actividad, corresponde a cualquier otro costo que no este incluido en los puntos anteriores y que son necesarios para la gestión real del almacenamiento de gas por parte de la entidad de distribución para la continuidad de suministro a sus clientes que hacen uso de la red concesionada de gas. La distribuidora debe reportar lo efectivamente pagado de acuerdo a los contratos.

0301 – Operación y Mantenimiento: Corresponde a los costos directamente vinculados con el desarrollo de las actividades de operación y mantenimiento de la infraestructura asociada al servicio de distribución de gas por redes. Deberán incorporarse los costos que puedan ser directamente asociados al mantenimiento de la infraestructura física, tal es el caso del personal⁸, también deberán asignarse los materiales consumibles, servicios contratados y otros costos directamente identificables con el desarrollo de las actividades de operación y mantenimiento.

0401 – Emergencias: Corresponde a los costos directamente relacionados con el desarrollo de las actividades de vinculadas a la gestión de emergencias. Bajo este concepto deberán incorporarse los costos que puedan ser directamente asociados a la atención de la línea de emergencia como al desarrollo de las actividades de operación y mantenimiento necesarias para atender dichas emergencias, tal es el caso del personal de atención de la línea de emergencia y el personal operativo de cuadrillas, jefes de cuadrilla, jefes de sector operativo, también deberán asignarse los materiales consumibles, servicios contratados y otros gastos directamente identificables con el desarrollo de las actividades de emergencia.

0501 – Servicios afines: Corresponde a la gestión de aquellos servicios asociados al servicio de gas que, por razones de seguridad o por su propia naturaleza, sólo pueden ser prestados por la respectiva empresa de gas o por un tercero por cuenta de ésta a usuarios conectados a la red de distribución. Este costo incluye la infraestructura física, el personal y otros gastos necesarios para dicha actividad.

La concesionaria deberá detallar en el "Informe de Costos" los servicios afines prestados y los costos de cada uno de ellos por zona de concesión y en un anexo del mismo informe, una descripción ampliada de cada servicio afin incluyendo, como mínimo, las actividades que incluye su prestación, las instalaciones que se ven afectadas por la prestación de dicho servicio afin, la indicación de los clientes/consumidores a los que se ofreció el respectivo servicio y el costo por servicio afin para el año reportado y por zona de concesión.

0601 - Costos comerciales asociados al servicio de distribución: Corresponde a la gestión de atención de clientes en materias de facturación y cobranza del suministro a todos los usuarios finales y empresas que reciben gas desde la red de distribución, lo que está asociado a los clientes conectados a la red de distribución. Esto incluye el mantenimiento de la infraestructura física, el personal y otros gastos necesarios para dicha actividad. Como así también los costos de marketing y publicidad (campañas publicitarias y/o otros beneficios de aplicación general para los consumidores), asociados a la captación de nuevos clientes, siempre y cuando éstos sean de carácter general y no discriminatorio. Este ítem no incluye gastos de atención de clientes en relación a servicios afines. La concesionaria deberá detallar en el Informe de

⁸ Cuando el texto se refiere en la definición de estas actividades al "personal" debe entenderse que se trata tanto de los empleados como de los asesores (pagados a través de honorarios) y del Directorio de la empresa.

Costos todas las partidas contables asociadas a este ítem y en el caso de campañas promocionales (descuentos, entregas de artefactos, etc.) deberá proporcionar la información necesaria que permita constatar que es de carácter general y no discriminatorio, indicando el número de clientes beneficiados y el monto asociado a cada uno de ellos.

0701 - Costos de administración asociados al servicio de distribución: corresponde a los costos asociados a las actividades de apoyo administrativo de carácter transversal dentro de la empresa distribuidora, tal es el caso de la gerencia general, unidad legal, entre otros, que brindan soporte a la gestión del negocio regulado de distribución.

Arriendo de Infraestructura:

0801 - Costo de venta servicios de telecomunicaciones: Corresponde a la gestión de entrega de servicios a terceros o a la misma entidad distribuidora, de uso de infraestructura de la red, para dar servicios de telecomunicaciones u otros. Esto incluye el mantenimiento de la infraestructura física, del personal y otros gastos necesarios, relativos a la actividad, sean estos directos o indirectos.

0802 - Costo de venta otros servicios que usan infraestructura: Corresponde al arriendo de la infraestructura utilizada para el desarrollo del negocio de distribución de gas, para otros fines distintos al suministro de gas, en este caso, para la provisión de otros servicios (que no sean telecomunicaciones).

Abastecimiento para terceros sin uso de la red:

0901 - Costo de Compra de Gas Natural: Esta subactividad comprende los costos asociados directamente a la compra de gas natural para terceros que no usan la red de distribución. El costo de compra de gas natural se refiere a la valorización de los volúmenes efectivamente comprados en cada mes del período analizado. En consecuencia, el costo corresponde a los volúmenes valorizados a los precios efectivos de compra en los diversos puntos de entrega

0902 - Costo de Compra de otros Combustibles (GLP, Biogas, otros): Esta subactividad comprende los costos asociados directamente a la compra de otro gas combustible, distinto de gas natural, para terceros que no usan la red de distribución. El costo de compra se refiere a la valorización de los volúmenes efectivamente comprados en cada mes del período analizado. En consecuencia, el costo corresponde a los volúmenes valorizados a los precios efectivos de compra en los diversos puntos de entrega.

0903 – Transporte por gasoducto en firme: Corresponde al costo en que incurre la empresa por transportar gas por gasoducto en condición firme, para satisfacer su demanda asociada al negocio no regulado.

0904- Transporte por gasoducto interrumpible: Corresponde al costo en que incurre la empresa distribuidora por los volúmenes de gas transportados por gasoducto en condición flexible, para satisfacer su demanda asociada al negocio no regulado.

0905 - Transporte por camión: Corresponde al costo en que incurre la empresa por transporte en camión de gas natural en estado líquido para satisfacer su demanda asociada al negocio no regulado.

0906 - Costos de almacenamiento en tanques: corresponde a los costos asociados al almacenamiento en tanques para terceros sin uso de la red de distribución.

0907 - –Otros Costos de almacenamiento: incluye costos de almacenamiento en ductos de transporte (gas parking), en tanques diferentes a los definidos en el punto anterior (0906 - Abastecimiento para terceros sin uso de red - Costos de almacenamiento: en tanques), respaldo GLP y otros almacenamientos.

0908 - Costos de regasificación: corresponde a los costos asociados a regasificación para terceros sin uso de la red de distribución.

Otras Actividades comerciales no reguladas: corresponden a actividades realizadas por la empresa distribuidora y que no están relacionados con su servicio de distribución.

1001 - Venta de Equipos y Artefactos: Corresponde a las actividades de venta de Equipos y Artefactos efectuadas por la empresa distribuidora a usuarios finales.

1002 - Mantenimiento y servicios a equipos de terceros: Corresponde a la gestión de mantenimiento de equipos e instalaciones que no son de propiedad de la entidad distribuidora o que están dados en arriendo a terceros y de otros servicios que se presten al respecto.

1003 - Costo de venta de otros materiales, servicios y productos: Corresponde a las actividades de venta de otros materiales, productos y servicios, efectuados por la distribuidora a otras empresas o usuarios, que no estén incluidos en las actividades anteriores.

1101 - Costos comerciales asociados a actividades no reguladas: Corresponde a la gestión de atención de clientes en materias de facturación y cobranza del suministro a todos los usuarios finales y empresas que reciben gas desde la red de distribución fuera del negocio regulado. Esto incluye el mantenimiento de la infraestructura física, el personal y otros gastos necesarios para dicha actividad. Como así también los costos de marketing y publicidad. La concesionaria deberá detallar en el Informe de Costos todas las partidas contables asociadas a este ítem.

1201 - Costos de administración asociados a actividades no reguladas: corresponde a los costos asociados a las actividades de apoyo administrativo de carácter transversal dentro de la empresa distribuidora, tal es el caso de la gerencia general, unidad legal, entre otros, que brindan soporte a la gestión de otros negocios y actividades comerciales no reguladas que pueda desarrollar la empresa distribuidora.

1301 – Emergencias: Corresponde a los costos directamente relacionados con el desarrollo de las actividades de vinculadas a la gestión de emergencias fuera de la red de distribución de gas. Bajo este concepto deberán incorporarse los costos que puedan ser directamente asociados a la atención de la línea de emergencia como al desarrollo de las actividades de operación y mantenimiento necesarias para atender dichas emergencias , tal es el caso del personal de atención de la línea de emergencia y el personal operativo de cuadrillas, jefes de cuadrilla, jefes de sector operativo, también deberán asignarse los materiales consumibles, servicios contratados y otros gastos directamente identificables con el desarrollo de las actividades de emergencia.

Otros costos no regulados: Corresponden a los demás costos de la empresa distribuidora que no están relacionados con las actividades de distribución o que por normativa no corresponde calificarlos como tales.

1401 – Depreciaciones y amortizaciones contables: Corresponden a las depreciaciones y amortizaciones contables de la empresa.

1402 - Multas e indemnizaciones a terceros: Bajo esta actividad deben incluirse las multas, las indemnizaciones por daños a terceros y las compensaciones que haya efectuado la distribuidora.

1403 - Gastos en donaciones y obras de beneficencia: Bajo esta actividad deben incluirse las donaciones y costos similares.

1404 - Participación en Pérdida de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación: corresponde a la pérdida generada por inversiones que tenga la concesionaria en otras empresas asociados o negocios conjuntos.

1405 Costos Financieros: Costos financieros vinculados a préstamos bancarios, obligaciones garantizadas y no garantizadas, entre otros.

1406 - Diferencias de cambio: Contempla las pérdidas originadas por diferencias de cambio del período.

1407 - Resultados por Unidades de Reajuste: Contempla las pérdidas originadas por el resultado de las unidades de reajuste del período.

1408 - Otros egresos: Contempla los otros egresos no considerados en los ítems anteriores.

1.4 Gastos de Comercialización

Corresponden a los gastos incurridos por la empresa necesarios para la captación y conexión de nuevos clientes, es decir, aquellos gastos en que normalmente incurriría el cliente para dejar sus instalaciones en condiciones de recibir el suministro de gas.

De esta manera, se consideran como gastos necesarios para la captación y conexión de nuevos clientes los asociados a la construcción del empalme de propiedad del cliente (los empalmes de propiedad de la empresa se deben informar en VNR), así como los asociados a instalaciones interiores, tales como, instalación de tuberías, regularización de instalaciones cuando corresponda (ventilación, evacuación de gases, llaves de paso, etc.), inscripciones, certificaciones, gabinetes de medidores y otros que estén relacionados con construir o preparar instalaciones del cliente para recibir el suministro de gas.

Se exceptúan de estos gastos los informados en Costos de explotación y los activos informados en VNR.

En estos gastos sólo se debe informar los costos asociados a instalaciones que se encuentran disponibles para recibir suministro, esto es, con los medidores ya instalados y con las pruebas necesarias para iniciar el consumo.

Estos Costos deben informarse por zona de concesión y generar una tabla resumen con el siguiente desglose:

- Tipo de cliente según el tipo de servicio, diferenciados entre cliente residencial (individual, múltiple – edificio, central térmica), comercial diferenciando entre pequeño (0-150 Mcal/h y hasta 20 m de red interior), mediano (150 – 300 Mcal/h y entre 20 y 150 m de red interior) y grande (300 Mcal/h o mas y mas de 150 m de red interior) e industrial, indicando la cantidad de cada tipo.
- Tipo de instalación, identificando si corresponde a nuevas o a instalaciones en uso que deben ser adaptadas debido a modificaciones en las especificaciones de suministro.
- Gasto generado por la empresa concesionaria y el aportado por el cliente, si correspondiere, detallando:
 - Gastos asociados al empalme de propiedad del cliente.
 - Gastos asociados a las instalaciones interiores: Materiales, montaje - obras civiles, normalización y otros.
 - Materiales y montaje - obras civiles: corresponden a los costos asociados sólo a la instalación.
 - Normalización: corresponde a los costos de regularización de instalaciones cuando corresponda (ventilaciones, evacuación de gases, prueba de hermeticidad, reparación de fugas,

etc.) e Inscripciones /Certificaciones.

- Otros: toda actividad que se realiza antes de efectuar la instalación o adaptación de los artefactos (censo, evaluaciones técnicas, etc.).
- Gastos asociados a la instalación de nichos o gabinetes de medidores

Se deberá presentar la información de acuerdo a las siguientes planillas Excel:

1. Tabla a presentar por tipo de instalación y condición de instalación, por zona de concesión:

Id empresa: _____

Zona de Concesión: _____

Bien	Tipo de Cliente	Tipo de Instalaciones							Costo total de comercialización (\$)			
		Nuevas (Conexión de nuevos clientes)			Existentes (captación de clientes con otro tipo de suministro)							
		Cantidad	Costo \$			Cantidad	Costo \$			Total	Aporte empresa	Aporte Cliente
			Total	Aporte empresa	Aporte Cliente		Total	Aporte empresa	Aporte Cliente			
Empalmes no considerados en VNR	Residencial Individual											
	Residencial Multiple - Edificios											
	Residencial Central Térmica											
	Comercial - Pequeño											
	Comercial - Mediano											
	Comercial - Grande											
	Industrial											
	TOTAL											
Instalación Interior	Residencial Individual											
	Residencial Multiple - Edificios											
	Residencial Central Térmica											
	Comercial - Pequeño											
	Comercial - Mediano											
	Comercial - Grande											
	Industrial											
	TOTAL											
Gabinete Medidor	Residencial Individual											
	Residencial Multiple - Edificios											
	Residencial Central Térmica											
	Comercial - Pequeño											
	Comercial - Mediano											
	Comercial - Grande											
	Industrial											
	TOTAL											

2. Tabla a presentar por componente de costo, por tipo de instalación y condición de instalación (una tabla para nuevas instalaciones y otra, para existentes):

Id empresa: _____

Zona de Concesión: _____

Inst. Nuevas/Existentes: _____

Tipo de Instalación	Tipo de Cliente	Cantidades	Costos Gastos de Comercialización (\$)					Total
			Materiales	Montaje y Obras Civiles	Inspección y Certificación	Normalización	Otros	
Empalmes no considerados en VNR	Residencial Individual							
	Residencial Múltiple - Edificios							
	Residencial Central Térmica							
	Comercial - Pequeño							
	Comercial - Mediano							
	Comercial - Grande							
	Industrial							
	TOTAL							
Instalación Interior	Residencial Individual							
	Residencial Múltiple - Edificios							
	Residencial Central Térmica							
	Comercial - Pequeño							
	Comercial - Mediano							
	Comercial - Grande							
	Industrial							
	TOTAL							
Gabinete Medidor	Residencial Individual							
	Residencial Múltiple - Edificios							
	Residencial Central Térmica							
	Comercial - Pequeño							
	Comercial - Mediano							
	Comercial - Grande							
	Industrial							
	TOTAL							

En el informe de costos se deberá incluir un anexo, que detalle los gastos incurridos en cada ítem, se deben adjuntar todas las órdenes de compra con las respectivas facturas pagadas en el año calendario. Además se deben individualizar todos los proyectos y las instalaciones asociadas a cada proyecto, indicando el tipo o los tipos de instalaciones estándar, es decir, potencia de las instalaciones, longitud de empalme (diferenciado por redes horizontales y verticales), tuberías instaladas al interior del inmueble, cantidad de artefactos convertidos o instalados, puebas de hermeticidad, cantidad de regularizaciones, cantidad de declaraciones, y cualquier otra información que sea relevante para determinar estos costos eficientemente. Además, deberá adjuntar un listado de los IdVNR de medidores y empalmes correspondientes a las instalaciones interiores informadas en estos gastos, separado al menos por tipo de cliente. Los empalmes deben ser identificados por dirección y geo referenciados de acuerdo al formato establecido en el manual de cuentas de VNR.

Los gastos relacionados a instalaciones industriales deben ser entregados en detalle por cada instalación.

Si se entregaron artefactos a raíz del proceso de construir o preparar instalaciones del cliente para recibir el suministro de gas, que cumplen con la condición de tener un carácter general y no discriminatorio, estos deben ser informados en "Costos de explotación", en la actividad "Costos comerciales (0601)". Estos costos

deben ser explícitamente informados en un anexo, según lo descrito en 3.3 Estructura del Informe, y el monto debe ser informado en la tabla "Archivo costos comerciales" 3.4.5.18, en la subactividad Captación de nuevos clientes (0302) de la variable "IdActividades_Comerciales".

En lo posible estos costos deben venir diferenciados entre materiales, montaje y otros gastos, así como el tratamiento contable que la empresa ha dado a estos gastos (activados o gastos del período), incluyendo el respaldo de las partidas contables utilizadas para calcular los montos asociados a gastos de comercialización.

Los montos correspondientes a gastos del período no podrán estar duplicados en otra partida de costos de explotación, lo que se verificará mediante los Estados Financieros Individuales auditados en formato Ficha IFRS o equivalente.

Los costos de marketing y publicidad (campañas publicitarias y/o otros beneficios de aplicación general para los consumidores), asociados a la captación de nuevos clientes/consumidores, siempre y cuando éstos sean de carácter general y no discriminatorio, deberán informarse en los Costos de Explotación, en la actividad "Costos comerciales asociados al servicio de distribución", detallando los costos de personal, materiales, servicios y labores con empresas relacionadas y no relacionadas y otros (detallando -origen, cantidad y monto- en el informe cada uno de estos costos informados en "otros").

En el caso de campañas publicitarias utilizadas para la captación de nuevos clientes se deberá proporcionar la información necesaria que permita constatar que es de carácter general y no discriminatorio, indicando el número de clientes beneficiados y el monto asociado a cada uno de ellos.

1.5 Naturaleza de los gastos

Además de las actividades de distribución, las empresas distribuidoras deberán desglosar sus Costos de Explotación según su naturaleza.

A continuación, se explica en detalle lo que cubre cada una de las naturalezas:

Nombre Naturaleza de los Gastos
Costo Abastecimiento
Costo Personal
Costo Materiales
Servicios y Labores con Relacionadas
Servicios y Labores con no Relacionadas
Costo Otros

Costos de Abastecimiento: Comprende a todos los conceptos vinculados a compra de gas, compra de otros combustibles (para inyectar al sistema de distribución, para respaldo o para vender a terceros sin uso de red), odorante, costos de transporte, costos de almacenamiento y regasificación realizados a terceros y registrados en la contabilidad.

Costo Personal: Corresponde a los gastos en personal en lo que respecta a relación con sueldo, sobresueldo, participación, gratificación, que no constituyen remuneración, bonos y seguros, etc Se debe considerar sólo el personal contratado como empleados y pagos de honorarios.

Costo Materiales: Corresponde a todos los costos asociados a insumos consumibles (que no puedan ser categorizados como Costos de Abastecimiento). Son considerados materiales consumibles elementos tales

como insumos de oficina, combustibles y lubricantes para vehículos y equipo de mantenimiento, materiales para mantenimiento de vehículos, materiales para mantenimiento de edificios, etc.

Servicios y Labores con empresas relacionadas: corresponden a los costos resultantes de las transacciones entre la empresa distribuidora y sus empresas relacionadas, a excepción de los costos de abastecimiento y de materiales.

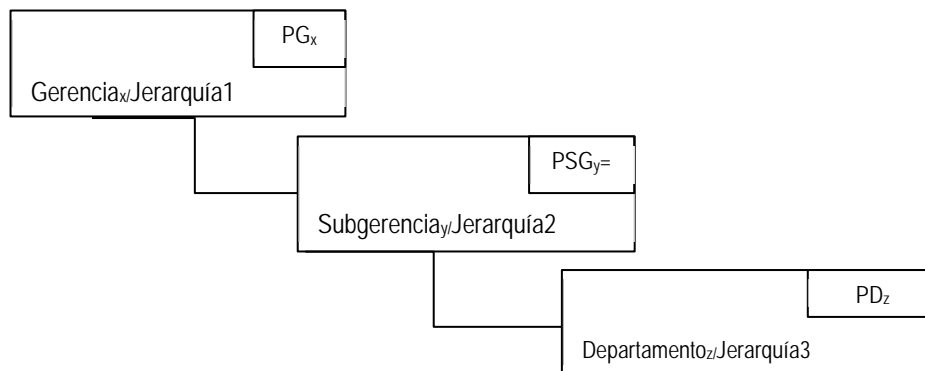
Servicios y Labores con empresas no relacionadas: corresponden a los gastos resultantes de las transacciones entre la empresa distribuidora y empresas no relacionadas, a excepción de los costos de abastecimiento y de materiales.

Otros gastos: Corresponden a los gastos que no puedan ser considerados en el desglose anterior.

1.5.1 Anexo de Recursos Humanos

Adicionalmente a lo reportado en los costos de personal, la concesionaria deberá presentar un anexo de recursos humanos que deberá contener, al menos, las siguientes secciones:

- a) **Organigrama:** Al 31 de diciembre del año informado, la empresa concesionaria deberá mostrar toda la estructura hasta su tercer nivel jerárquico, además del número de personas que se desempeñan en cada nivel por área. Gráficamente, deberá ser posible distinguir las interrelaciones de todas las Gerencias, Subgerencias y Departamentos o, los niveles jerárquicos equivalentes que posea la empresa distribuidora.



Donde:

$x=1, \dots, n$, hace referencia a las distintas Gerencias o su equivalente jerárquico dentro de la concesionaria.

$y=1, \dots, n$, hace referencia a las distintas Subgerencias o su equivalente jerárquico dentro de la concesionaria.

$z=1, \dots, n$, hace referencia a los distintos Departamento o su equivalente jerárquico dentro de la concesionaria.

PG_x = Es la cantidad de personal dentro de la Gerencia x o su equivalente jerárquico.

PSG_y = Es la cantidad de personal en la Subgerencia y o su equivalente jerárquico.

PD_z = Es la cantidad de personal en el Departamento z o su equivalente jerárquico.

- b) **Especificación de las funciones de los distintos niveles jerárquicos:** Breve descripción del tipo de funciones que realizan las Gerencias, Subgerencias y Departamentos o los niveles jerárquicos equivalentes. Si la empresa concesionaria tiene más de tres niveles jerárquicos, deberá agregar una descripción de todos

los niveles faltantes. Adicionalmente, se debe presentar el organigrama desagregado por Gerencia o su equivalente incluyendo hasta el último nivel jerárquico que ésta posea.

- c) **Dotación de los principales niveles jerárquicos:** Corresponde reportar lo siguiente:

Nivel jerárquico	Total Personal (al 31 de diciembre del año informado)
Gerente General /Cargo primer nivel jerárquico	
Gerentes / Cargo segundo nivel jerárquico	
Subgerentes / Cargo tercer nivel jerárquico	
Jefes de Departamento / Cargo cuarto nivel jerárquico	
Jefes de Unidad / Cargo quinto nivel jerárquico	
Total Dotación de la Empresa	

- d) **Cuentas contables asociadas a los costos de personal:** La empresa concesionaria deberá entregar el detalle de todas las cuentas contables y centros de costos considerados para la estimación del gasto en personal directo e indirecto, con sus respectivos montos. Los gastos del período no podrán estar duplicados en otra partida de costos de explotación, lo que se verificará mediante los Estados Financieros Individuales auditados en formato Ficha IFRS o equivalente.

1.5.2 Anexo de Plan de Cuentas

La empresa distribuidora deberá entregar una descripción de su plan de cuentas contables/centros de costos empleados durante el año informado. Para esto deberá construir una matriz indicando la distribución porcentual de cada centro de costos según la naturaleza de los gastos y las actividades de los costos de explotación. Cabe señalar que, en cada celda, se debe indicar el porcentaje asignado a las actividades, de acuerdo a la naturaleza de la misma, por lo tanto, la suma de porcentajes por centros de costo deberá ser igual a 100%.

Los antecedentes informados deberán permitir conocer en detalle los criterios empleados por la empresa concesionaria en el proceso de imputación de cada uno de sus centros de costos en cada cuenta de los costos de explotación durante el período informado. Por otra parte, para costos indivisibles, la empresa deberá entregar las pautas y procedimientos utilizados para la repartición porcentual de los centros de costos entre sus zonas de concesión.

La tabla a entregar por empresa y zona de concesión, se muestra a continuación.

ASIGNACIÓN DE LOS COSTOS DE EXPLOTACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA, POR ACTIVIDAD Y NATURALEZA

(% al 31 de diciembre del año informado)

Empresa: _____

Zona de Concesión: _____

Año: _____

Código	Negocio Asociado	IdActividades			Naturaleza (%)						Total	
		Actividad	Subactividad	Centro de Costo	Costo Abastecimiento	Costo Personal	Costo Materiales	Costo Servicios y Labores con relacionadas	Costo Servicios y Labores con no relacionadas	Costo Otros		
0101	Costos de abastecimiento		Costo de Compra: de Gas Natural (sin planta satelital de regas)	Centro de Costo 1								
				...								
0102			Costo de Compra: otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)	Centro de Costo 1								
				...								
0103			Costo de Compra: Odorante	Centro de Costo 1								
				...								
0104			Transporte por gasoducto en firme	Centro de Costo 1								
				...								
0105			Transporte por gasoducto interrumpible	Centro de Costo 1								
	...											
0106	Transporte por camión	Centro de Costo 1										
		...										
0107	Costos de regasificación	Centro de Costo 1										
		...										
0108	Plantas de Fabricación	Centro de Costo 1										
		...										
0201	Distribución	Costos de respaldo	Plantas de Respaldo	Centro de Costo 1								
				...								
0202			Costos de almacenamiento: en tanques	Centro de Costo 1								
				...								
0203	Costos de almacenamiento: en ducto	Centro de Costo 1										
		...										
0204	Otros costos de respaldo	Centro de Costo 1										
		...										
0301	Operación y Mantenimiento	Operación y Mantenimiento	Centro de Costo 1									
			...									
0401	Emergencias	Emergencias	Centro de Costo 1									
			...									
0501	Servicios afines	Servicios afines	Centro de Costo 1									
			...									
0601	Costos comerciales	Costos comerciales asociados al servicio de distribución	Centro de Costo 1									
			...									
0701	Costos de administración	Costos de administración asociados al servicio de distribución	Centro de Costo 1									
			...									

Código	Negocio Asociado	IdActividades		Naturaleza (%)							Total
		Actividad	Subactividad	Centro de Costo	Costo Abastecimiento	Costo Personal	Costo Materiales	Costo Servicios y Labores con relacionadas	Costo Servicios y Labores con no relacionadas	Costo Otros	
0801	No regulado	Arriendo de infraestructura	Costo de venta servicios de telecomunicaciones	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0802			Costo de venta otros servicios que usan infraestructura	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0901		Abastecimiento para terceros sin uso de red	Costo de Compra: de Gas Natural	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0902			Costo de Compra: otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0903			Transporte por gasoducto en firme	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0904			Transporte por gasoducto interrumpible	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0905			Transporte por camión	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0906			Costos de almacenamiento: en tanques	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0907			Costos de almacenamiento: otros	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
0908			Costos de regasificación	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1001		Otras actividades comerciales no reguladas	Costos venta de Equipos y Artefactos	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1002			Mantenimiento y servicios a equipos de terceros	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1003			Costo de venta de otros materiales, servicios y productos	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1101		Costos comerciales	Costos comerciales asociados a actividades no reguladas	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1201		Costos de administración	Costos de administración asociados a actividades no reguladas	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1301		Emergencias	Emergencias	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1401		Otros costos no regulados	Depreciaciones y amortizaciones contables	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1402			Multas e indemnizaciones a terceros	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1403			Gastos en donaciones y obras de beneficencia	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1404			Participación en Pérdida de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación	Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n							
1405	Costos Financieros		Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n								
1406	Diferencias de cambio		Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n								
1407	Resultados por Unidades de Reajuste		Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n								
1408	Otros egresos		Centro de Costo 1 ... Centro de Costo n								
TOTAL COSTOS EXPLOTACIÓN											

Adicionalmente, la empresa deberá agregar un cuadro con los siguientes campos:

1. Código cuenta contable: código empleado por la empresa distribuidora para identificar la cuenta contable.
2. Rubro: Agrupación de costos dentro del Estado de Resultados, puede ser asignación a Costos de Explotación, Gastos de Administración y Ventas, Costo no operacional, etc.
3. Glosa: Glosa o nombre empleado por la empresa para identificar la cuenta contable.
4. Descripción: detalle de la cuenta contable, qué se incluye o imputa dentro de la misma.

5. Centro de Costos asociados: Enlistar los centros de costos asociados a la cuenta contable.
6. Código de Centro de Costos asociados: código empleado por la empresa distribuidora para identificar el centro de costo.

2 Formatos de los Archivos de datos

Los datos correspondientes a los Costos e Ingresos de Explotación de las empresas distribuidoras se entregarán a través de diversos archivos que se detallan posteriormente, a través de dos formatos de archivos: Excel y archivos de datos en formato csv.

2.1 Archivos Excel

Los archivos Excel se usarán para los resultados finales y en sus nombres se sustituirán los dígitos XXX y AAAA por los siguientes:

XXX: Número de identificación asignado por la CNE a cada entidad distribuidora, ver tabla 5.10.

AAAA: El año para el cual se entrega la información (p.ej. 2018).

2.2 Informes en archivo de datos en formato csv

- a) Los archivos generados por las empresas reguladas se denominarán {NombreArchivo}.csv, donde {NombreArchivo} corresponde a cada uno de los nombres que identifica a las tablas que se listan más adelante
- b) La primera fila de cada archivo tendrá los nombres de columna. Los nombres de los campos deben corresponder literalmente a lo establecido en las correspondientes tablas de este Manual, sin contener tildes, puntos ni caracteres especiales distintos a los allí indicados.
- c) La información solicitada se deberá entregar a la CNE en archivos de formato ASCII (csv), delimitando los campos por punto y coma (;), cuyo largo máximo no debe exceder los definidos para cada uno de ellos en sus respectivas indicaciones. En la descripción de cada uno de los elementos utilizados NO se podrán emplear los siguientes caracteres especiales:
 - punto y coma (;) comilla (')
 - doble comilla (")
- d) Los campos tipo texto no deberán informarse entre comillas (").
- e) Todos los valores monetarios deberán ser entregados en pesos y con tipo de datos definido como número sin decimales.
- f) Todos los números decimales deben usar el separador ",", por ejemplo: 422,45.
- g) Todas las fechas a indicar en la información solicitada deben tener el formato AAAA en el caso de Año y MM en el caso de mes.
- h) La información ingresada en las tablas no debe contener caracteres especiales, tales como: \$, %, etc.
- i) Los antecedentes se deben presentar conforme con la clasificación que se establece a continuación y todos los archivos indicados. Estos archivos se deben comprimir en formato Zip, los cuales deben ser remitidos a través de la plataforma informática de la CNE (<http://sigr.cne.cl>).
- j) En el caso en que algunos de los campos o datos definidos en un archivo dado no corresponda o no exista información al respecto, éste se deberá informar vacío, lo que corresponde a 2 punto y coma (;;) seguidas sin

espacio ni otro carácter o valor entre ellas.

- k) Las tablas que no deben ser completadas ni entregadas (*tipo_concesion, tipo_red_st, etc.*); sólo se deben entregar los archivos.
- l) Los campos tipo "DECIMAL" con largo "*n,f*" corresponden a un número con (*n-f*) dígitos enteros y *f* dígitos decimales. Por ejemplo, un DECIMAL (6,2) puede ser 1250,23 ó 25,78.
- m) Cuando un campo es obligatorio, este no puede ser vacío, si no existe valorización ingresar el número 0 (cero).
- n) Consolidar la información cuando exista duplicidad de llave primaria, por ejemplo, para el caso de Costos Compra de Gas, los datos a ingresar en el sistema de cuentas corresponderían a los de la última columna.

Nombre Archivo	CostosComprasGas.csv				
Nº de Campos	17				
Campo					
IdEmpresa	X	500	500	500	500
Año	X	2010	2010	2010	2010
Mes	X	3	3	3	3
IDTipoCombustible	X	1	1	1	1
EmpresaProveedora	X	Planta1	Planta1	Planta1	Planta1
PuntodeCompra	X	Mauilín	Mauilín	Mauilín	Mauilín
VolumenCompra		96000	16000	30000	142000
PoderCalorificoPromedio		9300	9400	9500	9400
ValorSuministro		3000000	1000000	2000000	6000000
ValorDerechosExportación		0	200	500	700
ValorOtros		0	1	0	1
ValorTotalNominal		3000000	1000201	2000500	6000701
CorreccionMonetariaTotal		1,031	1,031	1,031	1,031
ValorTotalReal					
MonedaOriginal		USD	USD	USD	USD
ValorMonedaOriginal					
TipoCambioMonedaOriginal		520	500	510	510

3 Costos de Explotación de las Empresas Distribuidoras

3.1 Informe de Auditoría

3.1.1 Generalidades

Corresponde que en el informe suscrito por los auditores, indiquen expresamente que son razonables los criterios señalados en el Informe de Costos de Explotación y que indiquen y acepten las cifras informadas en los archivos de datos, con su desglose entre actividades incluidas y no incluidas en el chequeo de rentabilidad y su correspondiente desglose en naturalezas.

Que indique, que los gastos de comercialización informados están en de acuerdo con los registrados en la Contabilidad de la empresa.

Adicionalmente, cuando existan transacciones con empresas relacionadas, deben entregar en su informe el análisis que les permitió revisar si los costos corresponden a cifras y precios de mercado, indicando además que han verificado que la información entregada respecto de empresas relacionadas es suficiente para los objetivos planteados. Lo anterior, sin perjuicio de las disposiciones específicas de la Ley para el tratamiento de los costos con empresas relacionadas en el proceso de chequeo de rentabilidad. Para todos los efectos anteriores, el informe suscrito por los auditores se deberá iniciar con el Certificado Básico de Auditoría señalado.

Asimismo, es de responsabilidad de la empresa concesionaria de gas de red que la entidad que efectúe la auditoría verifique y garantice lo siguiente:

- a) Que exista coherencia entre todos los valores informados a través de este Sistema de Cuentas y la contabilidad de la empresa.
- b) Que exista coherencia entre los valores totales informados a través de este Sistema de Cuentas y los grandes totales informados por la empresa en Ficha IFRS o equivalente, según corresponda y como se indica más adelante.
- c) Que las cifras globales del período sean iguales a la suma de los valores informados en las hojas de detalle cuando corresponda.
- d) Que se emitan los Certificados Básicos de Auditoría de Costos de Explotación y de comercialización de acuerdo a lo especificado en este Sistema de Cuentas.

3.1.2 Auditoría de los Costos de Explotación

En la Auditoría se deberá revisar que dentro de los costos de explotación que forman parte del chequeo de rentabilidad⁹, se incluyan, en la medida que sean necesarios para la explotación del servicio en la zona de concesión, sólo los siguientes:

- a) El valor del suministro de gas requerido para la actividad de distribución, calculado con los precios de compra y transporte reales,
- b) Los costos correspondientes a la fabricación de gas de red.
- c) Los costos de operación del sistema de distribución de gas,
- d) Los de conservación y mantenimiento,
- e) Administración y generales,

⁹ Se entiende por chequeo de rentabilidad la aplicación de la metodología descrita en los artículos 31 ° y siguientes de la Ley de Servicios de Gas

- f) Gravámenes y contribuciones, seguros, asesoramiento técnico, y
- g) Los gastos de comercialización asociados a la captación y conexión de nuevos clientes
- h) Otros que la CNE considere indispensables, según se indica en este documento.

En los Costos de Explotación a utilizar en el chequeo de rentabilidad, no se deberán incluir como costos de mantenimiento aquellas actividades que correspondan a reposición o repotenciación¹⁰ de equipos o instalaciones. Asimismo, no podrán asignarse dentro de los gastos de explotación que forman parte del chequeo de rentabilidad aquellos asociados directos o indirectamente con cambios en instalaciones que hayan sido de cargo de terceros, como por ejemplo reemplazo de la red afectada por obras de terceros.

Adicionalmente, a través de la auditoría se deberá verificar que no se incluyan en los Costos de Explotación a utilizar en el chequeo de rentabilidad, las depreciaciones, los déficits de ganancia en ejercicios anteriores, ni ningún costo financiero como los impuestos y contribuciones por dividendos de acciones o el servicio de intereses y amortización de préstamos, bonos y otros documentos. Tampoco se deberán incluir en dichos costos las multas que hayan sido impuestas ni las donaciones efectuadas por la empresa.

Finalmente, a través de la auditoría se deberá verificar que exista coherencia entre los costos de explotación y comercialización informados por la concesionaria para ser utilizados en el chequeo de rentabilidad y los criterios aplicados en relación con los costos por concepto de montaje, ingeniería y gastos generales de proyectos de inversión utilizados en el cálculo del VNR.

En resumen, además de lo indicado en los puntos comunes, es de responsabilidad de la empresa distribuidora que la entidad que efectúe la auditoría verifique y garantice lo siguiente:

- a) En la valorización de compras de gas, esto es, verificar la utilización en el cálculo de los volúmenes y precios de compra reales; y la determinación de los costos de compra mensuales. También debe verificar la determinación de los costos de fabricación de gas de red, en caso que existan.
- b) Que exista coherencia entre los valores totales informados a través de este Sistema de Cuentas y los grandes totales informados por la empresa en Ficha Estadística o informe de estados financieros en formato IFRS, según corresponda y según se indica más adelante. Esto implica en forma especial la revisión de lo informado de acuerdo al punto 3.3.2.2 del presente Sistema de Cuentas, que permite justamente hacer comparables los valores presentados por la empresa a la CNE a través del sistema de cuentas con lo informado en Ficha Estadística, o informe de estados financieros en formato IFRS, según corresponda.
- c) La utilización de una correcta metodología para:
 - Asignar los costos por zona de concesión.
 - Asignar los costos a las distintas actividades con las metodologías definidas por la empresa, con su correspondiente desglose por naturaleza.
 - Asignar los gastos externalizados.
 - Para las distribuidoras que incurren en gastos con empresas relacionadas, el auditor deberá entregar en su informe un análisis de la necesidad del gasto, y si su valorización corresponde a precio de mercado.
 - Que exista coherencia entre el VNR de la empresa, los costos de explotación y de comercialización informados en las actividades de distribución.

¹⁰ Se entiende por actividades de repotenciación de equipos o instalaciones aquellas que tienen como objetivo prolongar su vida útil más allá de treinta años a contar de su fecha inicial de puesta en servicio

3.1.3 Certificado Básico de Auditoría

En definitiva, para efectos de auditar la información entregada por la concesionaria y sin perjuicio del restante contenido del informe auditado, la entidad auditora deberá adjuntar al inicio de su informe, el siguiente certificado básico de auditoría, debidamente firmado:

CERTIFICADO BÁSICO DE AUDITORÍA COSTOS DE EXPLOTACIÓN DE EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIO PÚBLICO DE DISTRIBUCIÓN DE GAS DE RED

Esta entidad auditora certifica que la concesionaria de servicio público de distribución de gas de red XXX (nombre o razón social de la concesionaria):

1. Ha utilizado criterios razonables para la determinación de los Costos de Explotación y que corresponden a los explicados en el Capítulo III del Informe;
2. Ha presentado Costos de Explotación consistentes y razonables, y son los que se indican a continuación:
 - a) Costos de explotación de la empresa: M\$ xxxxxxxx
 - b) Gastos de Comercialización M\$ xxxxxxxx
 - c) Depreciación y otros ítems no incluidos en a) M\$ xxxxxxxx
 - d) Costo IFRS de la empresa M\$ xxxxxxxx
3. Ha presentado sus antecedentes en el orden y clasificación establecido por la CNE a través del Sistema de Cuentas para Registrar los Costos de la Empresa (en adelante, el Sistema de Cuentas de Costos);
4. Ha presentado los valores informados a través del Sistema de Cuentas de Costos en perfecta consistencia con su contabilidad y en perfecta consistencia con los grandes totales informados en su Ficha Estadística, o informe de estados financieros en formato IFRS;
5. Ha presentado cifras globales del período que son iguales a la suma directa de los valores informados para cada uno de los respectivos subperíodos anteriores, cuando corresponda;
6. Ha incluido dentro de aquellos Costos de Explotación que forman parte de las actividades de distribución, sólo los siguientes, pues son necesarios para la explotación del servicio en su zona de concesión:
 - a) El valor del suministro de gas requerido para la actividad de distribución, calculado con los precios de compra y transporte reales,
 - b) Los costos correspondientes a la fabricación de gas de red.
 - c) Los costos de operación del sistema de distribución de gas,
 - d) Los de conservación y mantenimiento,
 - e) Los costos comerciales (atención a clientes),
 - f) Administración y generales,
 - g) Gravámenes y contribuciones, seguros, asesoramiento técnico, y
 - h) Otros que la CNE considere indispensables para la distribución de gas de red, según se indica en el Sistema de Cuentas de Costos.
7. Ha consignado como costos de personal sólo los correspondientes a sus empleados contratados o pagos de honorarios, informando separadamente como servicios aquéllos otorgados por otras empresas;
8. No ha incluido como gastos de mantenimiento en los Costos de Explotación correspondientes a las actividades de distribución, actividades que correspondan a reposición o repotenciación de equipos o instalaciones, ni gastos asociados directa o indirectamente con cambios en instalaciones que hayan sido de cargo de terceros, como por ejemplo: reemplazo de la red afectada por obras de terceros;

9. No ha incluido en los Costos de Explotación correspondientes a las actividades de distribución, las depreciaciones, los déficits de ganancia en ejercicios anteriores, ni ningún costo financiero como los impuestos y contribuciones por dividendos de acciones o el servicio de intereses y amortización de préstamos, bonos y otros documentos;
10. No ha incluido en los Costos de Explotación correspondientes a las actividades de distribución, las multas que hayan sido impuestas, las donaciones efectuadas por la empresa, las indemnizaciones por daños a terceros, ni compensaciones por energía no suministrada.
11. Se certifica que no existe una doble imputación en términos de formar parte del VNR de la concesionaria elementos que forman parte de sus costos de explotación;
12. No ha consignado como parte de los Costos de Explotación correspondientes a actividades de distribución, costos correspondientes a instalaciones que no forman parte de la actividad de distribución.
13. Ha utilizado una metodología consistente y razonable para:
 - a) Desglosar gastos según actividad y naturaleza;
 - b) Asignar los costos comerciales y de administración adecuadamente entre lo que es el negocio de distribución y negocios no regulados;
 - c) Realizar la corrección monetaria para presentar la información en moneda del 31 de diciembre del año que se informa.

Asimismo, esta entidad auditora queda a la completa disposición de la CNE para contestar, en los plazos indicados por dicho organismo, cualquier requerimiento de información relacionado con el trabajo realizado en la auditoría.

(Nombre y firma del responsable de la auditoría por parte la entidad auditora)
(Nombre de la entidad auditora y RUT)
(Domicilio legal de la entidad auditora)
(Dirección Electrónica)

3.2 Informe de criterios empleados en la información de Costos de Explotación

La empresa distribuidora deberá entregar, junto a la información solicitada a través de los archivos de datos, un informe con los criterios empleados y supuestos realizados en la preparación de la información de los Costos de Explotación. Dicho informe deberá contener todos los antecedentes necesarios que permitan a la CNE revisar los cálculos realizados y se entregará a través de un archivo cuyo formato podrá ser MS Word o bien Adobe Reader, y que se denominará INFORME_CEXPXXXAAAA.

3.3 Estructura del Informe

La estructura del informe deberá ser la siguiente:

I. Índice

Todas las páginas del Informe de Costos de Explotación deberán ser numeradas, por lo que deberá contener un índice que dé cuenta de la ubicación de las distintas materias tratadas en el documento.

II. Valores Costos de Explotación

Se deberá presentar el cuadro COSTOS DE EXPLOTACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA Y POR ZONA DE CONCESIÓN, POR ACTIVIDAD Y NATURALEZA, del archivo excel COSTOS_EXPGDRXXXAAAA.xls.

III. Criterios empleados y supuestos realizados

Para cada uno de los siguientes puntos del presente Sistema de Cuentas la empresa distribuidora deberá describir la metodología empleada en la asignación de los costos en las distintas naturalezas y actividades, precisando los criterios empleados y los supuestos realizados en la estimación de los costos informados:

- a) Compras, Regasificación y Transporte de Gas.
- b) Fabricación de Gas de Red.
- c) Respaldo de Gas.
- d) Remuneraciones del Personal.
- e) Transacciones con Terceros. Adjuntar tabla con la apertura de provisiones y ajustes contables aplicados en cada mes.
- f) Materiales
- g) Otros Gastos.
- h) Anexos
 - Recursos Humanos
 - Servicios Afines
 - Gastos de Comercialización
 - Costos Comerciales especiales asociados al servicio de distribución
 - a. Gastos en artefactos
 - b. Gastos en fuerza de venta
 - c. Otros Gastos
 - Plan de Cuentas
 - Criterios de asignación según actividad y naturaleza para de costos indivisibles
 - Todas las tablas de la sección 5 Codificación Sistema de Cuentas que contengan códigos asignados por la empresa.

Adicionalmente, en el caso de conversiones de moneda extranjera, como por ejemplo compras de gas fijadas en moneda extranjera; o de variables físicas, como por ejemplo poder calorífico del gas, se deberá explicitar tanto los valores originales como los criterios y variables de conversión.

3.4 Información y archivos de datos

3.4.1 Informe en Planilla Excel

Las empresas deberán enviar el archivo excel COSTOS_EXPGDRXXXAAAA.xls, por zona de concesión, con la tabla que se indica a continuación. En esta tabla no deben incluirse la depreciación, las pérdidas contables en años anteriores, los gastos financieros y las amortizaciones.

COSTOS DE EXPLOTACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA, POR ACTIVIDAD Y NATURALEZA

(\$ al 31 de diciembre del año informado)

Empresa: _____

Zona de Concesión: _____

Año: _____

Código	Negocio Asociado	IdActividades		Naturaleza (\$)						Costo Total		
		Actividad	Subactividad	Costo Abastecimiento	Costo Personal	Costo Materiales	Costo Servicios y Labores con relacionadas	Costo Servicios y Labores con no relacionadas	Costo Otros			
0101	Distribución	Costos de abastecimiento	Costo de Compra: de Gas Natural (sin planta satelital de regas)									
0102			Costo de Compra: otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)									
0103			Costo de Compra: Odorante									
0104			Transporte por gasoducto en firme									
0105			Transporte por gasoducto interrumpible									
0106			Transporte por camión									
0107			Costos de regasificación									
0108			Plantas de Fabricación									
0201		Costos de respaldo		Plantas de Respaldo								
0202				Costos de almacenamiento: en tanques								
0203				Costos de almacenamiento: en ducto								
0204				Otros costos de respaldo								
0301		Operación y Mantenimiento		Operación y Mantenimiento								
0401		Emergencias		Emergencias								
0501		Servicios afines		Servicios afines								
0601		Costos comerciales		Costos comerciales asociados al servicio de distribución								
0701		Costos de administración		Costos de administración asociados al servicio de distribución								
0801		No regulado	Arriendo de infraestructura	Costo de venta servicios de telecomunicaciones								
0802				Costo de venta otros servicios que usan infraestructura								
0901			Abastecimiento para terceros sin uso de red		Costo de Compra: de Gas Natural							
0902	Costo de Compra: otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)											
0903	Transporte: Cargo por capacidad (Compromiso de capacidad)											
0904	Transporte: Cargo por volumen											
0905	Transporte: Transporte por camión											
0906	Costos de almacenamiento: en tanques											
0907	Costos de almacenamiento: otros											
0908	Costos de regasificación											
1001	Otras actividades comerciales no reguladas			Costos venta de Equipos y Artefactos								
1002				Mantenimiento y servicios a equipos de terceros								
1003	Otros costos no regulados			Costo de venta de otros materiales, servicios y productos								
1101				Costos comerciales	Costos comerciales asociados a actividades no reguladas							
1201				Costos de administración	Costos de administración asociados a actividades no reguladas							
1301				Emergencias	Emergencias							
1401					Depreciaciones y amortizaciones contables							
1402					Multas e indemnizaciones a terceros							
1403					Gastos en donaciones y obras de beneficencia							
1404					Participación en Pérdida de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación							
1405					Costos Financieros							
1406					Diferencias de cambio							
1407	Resultados por Unidades de Reajuste											
1408	Otros egresos											
TOTAL COSTOS EXPLOTACIÓN												

3.4.2 Respaldo de Pagos y transacciones

Las empresas deberán enviar copia de las facturas escaneadas de al menos lo siguiente:

- Compra de gas y otros combustibles, en archivo FACTURASGASXXXAAAAA.pdf,
- Pago de transporte por gasoducto y camión, en archivo FACTURASTRANSPORTEXXXAAAAA.pdf,
- Pago por regasificación, en archivo FACTURASREGASIFICACIONXXXAAAAA.pdf,
- Pago al terminal de regasificación por cualquier ítem no considerado precedentemente, en archivo FACTURASTERMINALXXXAAAAA.pdf,
- Permisos, en archivo FACTURASPERMISOSXXXAAAAA.pdf, y
- Gastos de comercialización, en archivo FACTURAGCOMERCIALIZACION.pdf. Se refiere a las facturas de pagos realizados a los contratistas, por los trabajos realizados a las instalaciones disponibles para recibir el suministro.

Complementariamente, todas las facturas deben ser informadas en una tabla Excel desglosando, al menos:

- Proveedor,
- Fecha factura,
- Número de factura,
- Descripción del insumo (bien o servicio) separado por ítem descrito en la factura,
- Período al que corresponde la venta del bien o del servicio realizado,
- Volumen o cantidad asociada.
- Monto neto.

El costo del gas al ingreso del sistema de distribución informado deberá ser respaldado con los respectivos contratos vigentes de suministro de gas, transporte, almacenamiento y regasificación, si correspondiere, incluyendo la información necesaria que permita replicar los valores presentados como costos a partir de las fórmulas contenidas en los contratos señalados. Además, todas las empresas concesionarias deberán acompañar una declaración jurada ante Notario, suscrita por el representante legal de la empresa, respecto de si los contratos de suministros de gas, transporte, almacenamiento y regasificación informados fueron suscritos con una empresa de su mismo grupo empresarial o a personas o entidades relacionadas en los términos señalado en la Ley 18.045, de Mercado de Valores. La empresa concesionaria deberá entregar, junto con el informe de Costos de Explotación, copia de los contratos que respaldan la operación de la empresa concesionaria durante el año calendario informado. Dichos contratos recibirán el tratamiento establecido en la Resolución Exenta CNE N° 628 de 2016.

3.4.3 Gastos de comercialización

Las empresas deberán enviar un archivo en formato excel que contenga ambas tablas de Gastos de Comercialización indicadas en el punto 1.4, con el nombre GASTOSCOMERCIALIZACIÓNXXXAAA.xls

3.4.4 Resumen Venta de gas

Adjuntar archivo Excel RESUMENVENTAGASXXXAAAA.xls. con el resumen de la venta de gas distribuido mensualmente por tipo de cliente y en m3, de acuerdo a la siguiente tabla:

Mes	Res-Com	Industrial Red	GNC	Industrial camiones	Ventas a terceros	Otros	Perdida	Total
Enero								
Febrero								
Marzo								
Abril								
Mayo								
Junio								
Julio								
Agosto								
Septiembre								
Octubre								
Noviembre								
Diciembre								
Total								

3.4.5 Archivos csv de Costos

La información asociada a los Costos de Explotación está conformada por los siguientes archivos:

3.4.5.1 Archivo Costos de Explotación

En este archivo se deberán informar los costos de explotación desglosados por actividad y naturaleza, en moneda del 31 de diciembre del año que se informa. La información es la misma del archivo Excel InformeCostosExpXXXXAAA.

Nombre Archivo	InformeCostosExplotación.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	3	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes para el cual se informa	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X
CostoAbastecimiento	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	InformeCostosExplotación.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
CostoPersonal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoMateriales	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLabore sconrelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLabore sconnorelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoOtros	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoTotal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X

3.4.5.2 Archivos de Cuadratura con Estados Financieros

Cada distribuidora debe informar uno de los dos archivos siguientes, de acuerdo al sistema de contabilidad que usa.

Se solicita comparar los Costos de Explotación informados a la CNE con los Costos informados en los estados financieros. Los Costos de Explotación no deben incluir la depreciación, las pérdidas contables en años anteriores, los gastos financieros y las amortizaciones, por lo que se deben indicar las partidas con que se cuadra; y se incluir el valor de la depreciación para descontarlo.

Para la cuadratura se deben utilizar estados financieros individuales (no consolidados), debiendo la empresa estimarlos si no cuenta con ellos.

3.4.5.3 Archivo Resumen IFRS Función Costos

Este archivo debe ser informado por las empresas que informan su estado de resultados según ficha IFRS por función.

Nombre Archivo	ResumenIFRSFuncionCostos.csv
Nº de Campos	5

Nombre Archivo	ResumenIFRSFuncionCostos.csv						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	ENTERO	3	X		Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa	ENTERO	4	X			X
IDItem	Identificador del Item del Estado de Resultados por función, considerado en la cuadratura	ENTERO	3	X	X	Ver tabla 5.1 Ítems de la ficha IFRS por Función	X
ValorMonedaFuncional	Valor en Moneda Funcional (pesos)	ENTERO	20				X
ValorMonedaConCM	Valor en pesos del 31 de diciembre del año informado con corrección monetaria	ENTERO	20				X

3.4.5.4 Archivo Resumen IFRS Naturaleza Costos

Este archivo debe ser informado por las empresas que informan su estado de resultados según ficha IFRS por naturaleza.

Nombre Archivo	ResumenIFRSNaturalezaCostos.csv						
Nº de Campos	5						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	ENTERO	3	X		Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa	ENTERO	4	X			X
IDItem	Identificador del Item del Estado de Resultados por Naturaleza, considerado en la cuadratura	ENTERO	3	X	X	Ver tabla 5.2 Ítems de la ficha IFRS por Naturaleza	X
ValorMonedaFuncional	Valor en Moneda Funcional (pesos)	ENTERO	20				X
ValorMonedaConCM	Valor en pesos del 31 de diciembre del año informado con corrección Monetaria	ENTERO	20				X

3.4.5.5 Archivo Costos Compras Gas

En este archivo se deben informar las compras de combustibles y odorante utilizado para distribución.

Obs: en la variable "VolumenCompraCorregido" se debe informar el volumen efectivamente distribuido según lo solicitado en la descripción.

Nombre Archivo	DetCompraCombustibles.csv						
Nº de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Ref. Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	ENTERO	3	X		Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes de la compra de gas informada	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor del combustible es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 - empresa no relacionada	x
PuntoCompra	Punto en el que se efectúa la recepción del combustible	TEXTO	75	X			X
Volumen_distribuido	Volumen en m3 del combustible efectivamente distribuido en cada mes.	ENTERO	20				X
Volumen_compra	Volumen en m3 del combustible efectivamente comprado en cada mes.	ENTERO	20				X
PoderCalorificoPromedio	Poder calorifico promedio del combustible efectivamente distribuido en el mes (kcal/m3).	ENTERO	20				X
VolumenCompraCorregido	Volumen en m3 del combustible efectivamente distribuido en cada mes corregido por poder calorífico a 9.300 kcal/m3 y condiciones estándar.	ENTERO	20				X
ValorSuministro	Valor de compra de la cantidad de combustible efectivamente distribuido, en pesos	ENTERO	20				X
ValorDerechosExportacion	Valor de los derechos de exportación asociados al volumen efectivamente distribuido, si los hubiera, en pesos	ENTERO	20				
ValorOtros	Otros valores asociados al volumen efectivamente distribuido, en pesos	ENTERO	20				

Nombre Archivo	DetCompraCombustibles.csv						
Nº de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Ref. Archivo	Obligatorio
ValorTotalNominal	Valor total del combustible efectivamente distribuido, en pesos	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos: ValorSuministro; ValorDerechosExportación; ValorOtros	X
CorreccionMonetariaTotal	corrección monetaria del mes informado	ENTERO	20			Debe coincidir con lo publicado por el SII.	X
ValorTotalReal	Valor total incluyendo la corrección monetaria al 31 de diciembre del año que se informa	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos ValorTotalNominal y CorreccionMonetariaTotal.	X
MonedaOriginal	Moneda original de la compra del combustible [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				X
ValorMonedaOriginal	Monto del costo de compra expresado en la moneda original utilizada para la Compra	ENTERO	20				X
NroDocumentoCompra	Número del o los documentos de compra al cual se asocia el volumen efectivamente distribuido en el mes informado	TEXTO	20	X			X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda de costo de compra original, expresado en CH\$/moneda_original	DECIMAL	7,2				X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.6 Archivo Documentos Compra Gas

En este archivo se deben informar uno a uno los antecedentes de facturas, notas de crédito y notas de débito que respaldan las transacciones mensuales de compras de gas efectuadas por las empresas distribuidoras.

Nombre Archivo	DocCompraCombustibles.csv						
Nº de Campos	22						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X

Nombre Archivo	DocCompraCombustibles.csv						
N° de Campos	22						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 - empresa no relacionada	X
TipoDocumentoCompra	Identifica el tipo de documento	TEXTO	2	x		Codificación: F:Factura, NC:Nota de crédito, ND: Nota de débito	X
NroDocumentoCompra	Número del documento de compra	TEXTO	20	X			X
FechaDocumentoCompra	Identificación de la fecha de emisión del documento de compra	FECHA	10			Formato dd-mm-aaaa	X
NroDocumentoAfectado	En caso de ser nota de crédito o débito, identificar el número de la factura afectada	TEXTO	20	X			X
VolumenCompra	Volumen en m3 del combustible efectivamente consumido en cada mes.	ENTERO	20				X
PoderCalorificoPromedio	Poder calorifico promedio del combustible combustibles efectivamente consumido (kcal/m3)						
VolumenCompraCorregido	Volumen en m3 del combustible efectivamente consumido en cada mes corregido por poder calorifico a 9.300 kcal/m3 y condiciones estándar.	ENTERO	20				X
ValorSuministro	Valor expresado en el documento de compra de la cantidad de combustible informada, en pesos	ENTERO	20				X
ValorDerechosExportación	Valor de los derechos de exportación expresados en el documento, si los hubiera, en pesos	ENTERO	20				
ValorOtros	Otros valores correspondientes a la compra del combustible, expresados en el documento, en pesos	ENTERO	20				
ValorTotalNominal	Valor total expresado en el documento, en pesos	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos: ValorSuministro;	X

Nombre Archivo	DocCompraCombustibles.csv						
Nº de Campos	22						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
						ValorDerechosExportación; ValorOtros	
CorreccionMonetariaTotal	Corrección monetaria de los valores nominales de cada mes, expresados al 31 de diciembre de cada año.	ENTERO	20				X
ValorTotalReal	Valor total correspondiente a la compra del combustible del mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa (es igual a compra total en pesos nominales más CM)	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos ValorTotalNominal y CorreccionMonetaria Total.	X
MonedaOriginal	Moneda original de la compra del combustible [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				
ValorMonedaOriginal	Monto del costo de compra expresado en la moneda original utilizada para la Compra	ENTERO	20				X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda de costo de compra original, expresado en CH\$/moneda_original	DECIMAL	7,2				X

3.4.5.7 Archivo Detalle Costos de Transporte

En este archivo se deben informar los costos de transporte de gas de cada mes.

Obs: en esta tabla se debe considerar que la información del volumen transportado en firme e interrumpible deben ser informados en distintas filas, según IdActividades que corresponda.

Nombre Archivo	DetTransporteCombustibles.csv						
Nº de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdTipoTransporte	Identificador del tipo de transporte	ENTERO	1	x		Ver tabla 5.4, Tipo de Transporte	X
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible transportado	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 -	X

Nombre Archivo	DetTransporteCombustibles.csv						
N° de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
						empresa no relacionada	
PuntoEntrega	Identificación del lugar donde la empresa entrega el gas o combustible a transportar	TEXTO	40	X			X
PuntoRecepcion	Identificación del lugar donde la empresa recibe el gas transportado	TEXTO	40	X			X
CapacidadFirme	Volumen en m3 de capacidad de transporte de gas o combustible contratada en firme para el mes informado.	ENTERO	20				X
CapacidadInterrumpible	Volumen en m3 de gas o combustible efectivamente transportado en condición interrumpible en el mes informado.	ENTERO	20				X
CargoCapacidadFirme	Montos pagados en cada mes en concepto de cargos de capacidad efectivamente utilizados en cada mes, en pesos	ENTERO	20				X
CargoVolumenInterrumpible	Montos pagados en concepto de volúmenes efectivamente transportados en cada mes, en pesos	ENTERO	20				X
OtrosCargos	Otros cargos asociados a volúmenes efectivamente transportados en cada mes, en pesos	ENTERO	20				X
ValorTotalNominal	Valor total del servicio de transporte efectivamente recibido, en pesos chilenos nominales de cada mes	ENTERO	20				X
CorreccionMonetariaTotal	Corrección monetaria del costo de transporte efectivamente recibido en el mes informado, expresados al 31 de diciembre de cada año.	ENTERO	20				X
ValorTotalReal	Valor total correspondiente al transporte efectivamente recibido en el mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa (es igual a compra total en pesos nominales más CM)	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos ValorTotalNominal y CorreccionMonetaria Total.	X
MonedaOriginal	Moneda original de la contratación [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				

Nombre Archivo	DetTransporteCombustibles.csv						
Nº de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
ValorMonedaOriginal	Monto del costo de transporte expresado en la moneda original utilizada para la contratación	ENTERO	20				X
NroDocumentoCompra	Número del documento de compra al cual se asocia el volumen efectivamente consumido en el mes informado	TEXTO	20	X			X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda de costo de transporte original, expresado en CH\$/moneda_original	DECIMAL	7,2				X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.8 Archivo Documentos Transporte

En este archivo se deben informar uno a uno los antecedentes de facturas, notas de crédito y notas de débito que respaldan las transacciones mensuales de transporte de gas efectuadas por las empresas distribuidoras.

Nombre Archivo	DocTransporte.csv						
Nº de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
IdTipoTransporte	Identificador del tipo de transporte	ENTERO	1	x		Ver tabla 5.4, Tipo de Transporte	X
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible transportado	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 - empresa no relacionada	X
TipoDocumentoCompra	Identifica el tipo de documento	TEXTO	2	x		Codificación: F: Factura; NC: Nota de crédito; ND: Nota de débito	X
NroDocumentoCompra	Número del documento de compra	TEXTO	20	X			X

Nombre Archivo	DocTransporte.csv						
N° de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
FechaDocumentoCompra	Identificación de la fecha de emisión del documento de compra	FECHA	10			Formato dd-mm-aaaa	X
NroDocumentoAfectado	En caso de ser nota de crédito o débito, identificar el número de la factura afectada	TEXTO	20	X			X
CapacidadFirme	Volumen en m3 de capacidad de transporte de gas o combustible contratada en firme para el mes informado.	ENTERO	20				X
CapacidadInterrumpible	Volumen en m3 de gas o combustible efectivamente transportado en condición interrumpible en el mes informado.	ENTERO	20				X
CargoCapacidadFirme	Montos pagados en cada mes en concepto de cargos de capacidad efectivamente utilizados en cada mes, en pesos	ENTERO	20				
CargoVolumenInterrumpible	Montos pagados en concepto de volúmenes efectivamente transportados en cada mes, en pesos	ENTERO	20				
ValorTotalNominal	Valor total del servicio de transporte expresado en el documento, en pesos chilenos nominales de cada mes	ENTERO	20				X
CorreccionMonetaria Total	Corrección monetaria de los valores nominales de cada mes, expresados al 31 de diciembre de cada año.	ENTERO	20				X
ValorTotalReal	Valor total correspondiente al transporte de gas o combustibles del mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa (es igual a compra total en pesos nominales más CM)	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos ValorTotalNominal y CorreccionMonetaria Total.	X
MonedaOriginal	Moneda original de la transacción [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				
ValorMonedaOriginal	Monto del transporte de gas o combustibles efectivamente realizado en el mes expresado en la moneda original utilizada para la transacción	ENTERO	20				X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda original utilizada para valorizar el servicio de transporte efectivamente realizado en el	DECIMAL	7,2				X

Nombre Archivo	DocTransporte.csv						
N° de Campos	23						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
	mes, expresado en CH\$/moneda_original						

3.4.5.9 Archivo Detalle Compra de Regasificación

En este archivo se deben informar los costos de regasificación de gas facturada en cada mes informado.

Nombre Archivo	DetCompraRegasificacion.csv						
N° de Campos	21						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Ref. Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor del combustible es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 - empresa no relacionada	
PlantaRegasificacion	Nombre de la Planta en el que se efectúa la regasificación del gas natural	TEXTO	75	X			X
VolumenRegasificado	Volumen en m3 del combustible efectivamente regasificado en cada mes.	ENTERO	20				X
PoderCalorificoPromedio	Poder calorífico promedio del combustible efectivamente regasificado en el mes (kcal/m3).	ENTERO	20				X
VolumenRegasificadoCorregido	Volumen en m3 del combustible efectivamente regasificado en cada mes, corregido por poder calorífico a 9.300 kcal/m3 y condiciones estándar.	ENTERO	20				X
ValorRegasificacion	Valor de compra de la regasificación, en pesos	ENTERO	20				X
ValorOtros	Otros valores asociados a la regasificación efectiva del mes correspondiente, en pesos	ENTERO	20				
ValorTotalNominal	Valor total del servicio de regasificación, en pesos	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos:	X

Nombre Archivo	DetCompraRegasificacion.csv						
Nº de Campos	21						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Ref. Archivo	Obligatorio
						ValorRegasificacion y ValorOtros	
CorreccionMonetaria Total	Corrección monetaria del costo de regasificación en el mes informado	ENTERO	20				X
ValorTotalReal	Valor total correspondiente a la reasificación del mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos ValorTotalNominal y CorreccionMonetaria Total.	X
MonedaOriginal	Moneda original de la regasificación [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				X
ValorMonedaOriginal	Monto del costo de compra expresado en la moneda original utilizada para la Compra	ENTERO	20				X
NroDocumentoCompra	Número del documento de compra al cual se asocia el volumen efectivamente regasificado en el mes informado	TEXTO	20	X			X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda original de costo de regasificación, expresado en CH\$/moneda_original	DECIMAL	7,2				X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.10 Archivo Documentos Regasificación Gas

En este archivo se deben informar uno a uno los antecedentes de facturas, notas de crédito y notas de débito que respaldan las transacciones mensuales de regasificación de gas efectuadas por las empresas distribuidoras.

Nombre Archivo	DocCompraRegasificacion.csv						
Nº de Campos	21						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X

Nombre Archivo	DocCompraRegasificacion.csv						
N° de Campos	21						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 - empresa no relacionada	X
TipoDocumentoCompra	Identifica el tipo de documento	TEXTO	2	x		Codificación: F: Factura, NC: Nota de crédito, ND: Nota de débito	X
NroDocumentoCompra	Número del documento de compra al cual se asocia el volumen efectivamente regasificado en el mes informado	TEXTO	20	X			X
FechaDocumentoCompra	Fecha de emisión del documento de compra	FECHA	10			Formato dd-mm-aaaa	X
NroDocumentoAfectado	En caso de ser nota de crédito o débito, identificar el número de la factura afectada	TEXTO	20	X			X
VolumenRegasificado	Volumen en m3 del combustible regasificado.	ENTERO	20				X
PoderCalorificoPromedio	Poder calorifico promedio del combustible efectivamente consumido (kcal/m3)						
VolumenCompraCorregido	Volumen en m3 del combustible efectivamente consumido en cada mes corregido por poder calorifico a 9.300 kcal/m3y condiciones estándar.	ENTERO	20				X
ValorSuministro	Valor expresado en el documento de compra de regasificación informada, en pesos	ENTERO	20				X
ValorOtros	Otros valores correspondientes regasificación, expresados en el documento, en pesos	ENTERO	20				
ValorTotalNominal	Valor total expresado en el documento, en pesos	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	DocCompraRegasificacion.csv						
N° de Campos	21						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
CorreccionMonetariaTotal	Corrección monetaria de los valores nominales de cada mes, expresados al 31 de diciembre de cada año.	ENTERO	20				X
ValorTotalReal	Valor total correspondiente a regasificación del mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos ValorTotalNominal y CorreccionMonetariaTotal.	X
MonedaOriginal	Moneda original de la regasificación [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				
ValorMonedaOriginal	Monto del costo de compra expresado en la moneda original utilizada para la Compra	ENTERO	20				X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda de costo de compra original, expresado en CH\$/moneda_original	DECIMAL	7,2				X

3.4.5.11 Archivo Compra de Almacenamiento

En este archivo se deben informar los costos de almacenamiento de gas facturada en cada mes informado.

Nombre Archivo	DetCompraAlmacenamiento.csv						
N° de Campos	19						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X

Nombre Archivo	DetCompraAlmacenamiento.csv						
N° de Campos	19						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor del combustible es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 - empresa no relacionada	
TipoAlmacenamiento	Identificador de tipo de almacenamiento	TEXTO	75	X		Codificación: 1 - almacenamiento en ducto; 0 - almacenamiento en tanque	X
VolumenAlmacenamiento	Volumen en m3 de almacenamiento en cada mes.	ENTERO	20				X
ValorAlmacenamiento	Valor de compra de almacenamiento, en pesos	ENTERO	20				X
ValorOtros	Otros valores asociados al almacenamiento del mes correspondiente, en pesos	ENTERO	20				
ValorTotalNominal	Valor total del servicio de almacenamiento, en pesos	ENTERO	20				X
CorreccionMonetariaTotal	Corrección monetaria del costo de almacenamiento en el mes informado	ENTERO	20				X
ValorTotalReal	Valor total correspondiente al almacenamiento del mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de los campos ValorTotalNominal y CorreccionMonetariaTotal.	X
MonedaOriginal	Moneda original del almacenamiento [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				X
ValorMonedaOriginal	Monto del costo de compra expresado en la moneda original utilizada para la Compra	ENTERO	20				X
NroDocumentoCompra	Número del documento de compra al cual se asocia la capacidad de almacenamiento en el mes informado	TEXTO	20	X			X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda original de costo de regasificación, expresado en CH\$/moneda_original	DECIMAL	7,2				X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

Nombre Archivo	DetCompraAlmacenamiento.csv						
N° de Campos	19						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	F k	Referencia Archivo	Obligatorio
	que se encuentra asociado el costo						

3.4.5.12 Archivo Documentos Almacenamiento de Gas

En este archivo se deben informar uno a uno los antecedentes de facturas, notas de crédito y notas de débito que respaldan las transacciones mensuales de almacenamiento de gas efectuadas por las empresas distribuidoras.

Nombre Archivo	DocCompraAlmacenamiento.csv						
N° de Campos	19						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	F k	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
Proveedor	Razon Social de la empresa proveedora	TEXTO	75	X			X
EmpRelacionada	Identifica si el proveedor es una empresa relacionada o no.	ENTERO	1	X		Codificación: 1 - empresa relacionada; 0 - empresa no relacionada	X
TipoDocumentoCompra	Identifica el tipo de documento	TEXTO	2	x		Codificación: F: Factura, NC: Nota de crédito, ND: Nota de débito	X
NroDocumentoCompra	Número del documento de compra al cual se asocia la capacidad de almacenamiento en el mes informado	TEXTO	20	X			X
FechaDocumentoCompra	Identificación de la fecha de emisión del documento de compra	FECHA	10			Formato dd-mm-aaaa	X
NroDocumentoAfectado	En caso de ser nota de crédito o débito, identificar el número de la factura afectada	TEXTO	20	X			X
VolumenAlmacenamiento	Volumen en m3 de almacenamiento en cada mes.	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	DocCompraAlmacenamiento.csv						
Nº de Campos	19						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
ValorAlmacenamiento	Valor de compra de almacenamiento, en pesos	ENTERO	20				X
ValorOtros	Otros valores asociados al almacenamiento del mes correspondiente, en pesos	ENTERO	20				
ValorTotalNominal	Valor total expresado en el documento, en pesos	ENTERO	20				X
CorreccionMonetariaTotal	Corrección monetaria de los valores nominales de cada mes, expresados al 31 de diciembre de cada año.	ENTERO	20				X
ValorTotalReal	Valor total correspondiente al almacenamiento del mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa	ENTERO	20				X
MonedaOriginal	Moneda original del almacenamienot [Ej: USD, CH\$] de acuerdo al precio definido en los contratos	TEXTO	3				
ValorMonedaOriginal	Monto del costo de compra expresado en la moneda original utilizada para la Compra	ENTERO	20				X
TipodeCambio	Tipo de cambio de la moneda de costo de compra original, expresado en CH\$/moneda_original	DECIMAL	7,2				X

3.4.5.13 Archivo Dotación Costos Personal

En este archivo se debe informar los antecedentes del personal de la empresa distribuidora, informando dotaciones por área funcional y puesto, costos de personal a resultados y activado al último día de cada mes informado. El total del Costo de Personal a Resultados debe ser igual a los totales de la naturaleza de costo personal en el archivo InformeCostosExplotacion.csv.

Nombre Archivo	DetDotacionCostoPersonal.csv						
Nº de Campos	17						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X

Nombre Archivo	DetDotacionCostoPersonal.csv						
N° de Campos	17						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdAreaFuncional	Identificador del área funcional asociada al personal informado	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.3, Áreas Funcionales	X
IdPuesto	Identificación del puesto asociado al personal informado,	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.3, Puesto	X
DotacionTotal	Cantidad de personal por puesto y área funcional en cada mes	DECIMAL	5	X		Por Asignación	X
Sueldo	Corresponde a la remuneración bruta del área funcional durante el mes informado	ENTERO	20				X
Sobresueldo		ENTERO	20				X
Participacion		ENTERO	20				X
Gratificacion		ENTERO	20				X
NoContRemuneracion	Corresponde a las asignaciones que no constituyen remuneración.	ENTERO	20				X
Bonos		ENTERO	20				X
SegurosIAS		ENTERO	20				X
CostoPersonalResultados	Corresponde con el gasto en personal que efectivamente impacta en el estado de resultados como gasto, expresado en términos reales al 31 de diciembre.	ENTERO	20			Este costo se compone por la remuneración, cargas sociales, premios, beneficios y otros conceptos que hacen al "costo empresa" del personal. Este costo debe coincidir con el total de la Naturaleza "Personal" del Informe Costos Explotación.XXX.A AAA.csv	X
CostoPersonalActivado	Corresponde al gasto en personal activado en el período de análisis asociados al desarrollo y construcción de activos fijos (generalmente el personal del área de ingeniería y algunos perfiles operativos que participan en la ejecución de obras, el total o parte de	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	DetDotacionCostoPersonal.csv						
N° de Campos	17						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
	los costos de personal, son activados en el período en el que se encuentra la/s obra/s en curso), expresado en términos reales al 31 de diciembre						
CostoTotalPersonal	Corresponde a la suma de los conceptos "CostoPersonalResultados" y "CostoPersonalActivado". Está expresado al 31 de diciembre.	ENTERO	20				X

3.4.5.14 Archivo Personal por Área y Actividad

En este archivo se debe informar los antecedentes resumidos del personal propio y externo de la empresa distribuidora, reportando costo personal a resultados al último día de cada mes informado, por área funcional y actividad.

Nombre Archivo	DetPersonalporAreayActividad.csv						
N° de Campos	8						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdAreaFuncional	Identificador del área funcional asociada al personal informado	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.3, Áreas Funcionales	X
TipoPersonal	Categoría del personal, propio o externo (honorarios)	Texto	1			Codificación: P - propio; E - externo	x
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo conforme clasificación definida en Anexo 6, tabla 6.3 "Actividades"	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X
CostoPersonalResultados	Corresponde con el gasto en personal que efectivamente impacta en el estado de resultados como gasto, expresado en términos	ENTERO	20	X		Este costo se compone por la remuneración, cargas sociales, premios, beneficios y otros conceptos que hacen al "costo empresa" del personal. Este	X

Nombre Archivo	DetPersonalporAreayActividad.csv						
N° de Campos	8						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
	reales al 31 de diciembre.					costo debe coincidir con el total de la Naturaleza "Personal" del Informe Costos Explotación.XXX.AAAA.csv	

3.4.5.15 Archivo Costos de Operación y Mantenimiento

Corresponden a los costos de operación y mantenimiento por mes y naturaleza al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetCostosOyM.csv						
N° de Campos	11						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes para el cual se informa	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdActividadesOM	Identificador de las diferentes actividades de operación y mantenimiento	ENTERO	2		X	Ver tabla 5.18, Actividades de Operación y Mantenimiento	X
CostoPersonal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoMateriales	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLabores conrelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLabores connorelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoOtros	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoTotal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de CostoPersonal,	X

Nombre Archivo	DetCostosOyM.csv						
N° de Campos	11						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
	diciembre del año informado, sin decimales.					CostoMateriales, CostoServiciosyLaboresconrelac, CostoServiciosyLaboresconnorelac, CostoOtros	

3.4.5.16 Archivo Costos de atención de Emergencia

Corresponden a los costos de atención de emergencias por mes y naturaleza al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetCostosEmergencias.csv						
N° de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes para el cual se informa	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdActividadesEmergencias	Identificador de las diferentes emergencias	ENTERO	2		X	Ver tabla 5.19, Actividades de Emergencia	X
CostoPersonal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoMateriales	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLaboresconrelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLaboresconnorelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoOtros	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	DetCostosEmergencias.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
CostoTotal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de CostoPersonal, CostoMateriales, CostoServiciosyLaboresconrelac, CostoServiciosyLaboresconnorelac, CostoOtros	X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.17 Archivo Servicios Afines

Corresponde a los costos relacioandos a la venta de servicios afines por mes y naturaleza al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetServiciosAfinesCostos.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes para el cual se informa	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdServAfines	Identificador de los diferentes servicios afines	ENTERO	2		X	Ver tabla 5.12, Servicios Afines	X
CostoPersonal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoMateriales	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLaboresconrelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLaboresconnorelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	DetServiciosAfinesCostos.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
CostoOtros	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoTotal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de CostoPersonal, CostoMateriales, CostoServiciosyLaboresconrelac, CostoServiciosyLaboresconnorelac, CostoOtros	X
NumServicios	Detalle del número de servicios realizados en el período	DECIMAL	7,2				X

3.4.5.18 Archivo Costos Comerciales

Corresponde a los costos comerciales asociados a la gestión de clientes, tanto regulados como no regulados, por mes y naturaleza al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetCostosComerciales.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes para el cual se informa	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdActividades_Comerciales	Identificador de las diferentes actividades comerciales	ENTERO	2		X	Ver tabla 5.13 Actividades Comerciales	X
CostoPersonal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoMateriales	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLaboresconrelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	DetCostosComerciales.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
CostoServiciosyLabore sconnorelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoOtros	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoTotal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de CostoPersonal, CostoMateriales, CostoServiciosyLaboresconnorelac, CostoServiciosyLaboresconnorelac, CostoOtros	X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.19 Archivo Costos Administrativos

Corresponde a los costos asociados al apoyo administrativo transversal de la empresa, por mes y naturaleza al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetCostosAdministrativos.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificadores únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes para el cual se informa	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdActividades_Administrativas	Identificador de las actividades de apoyo administrativo	ENTERO	2		X	Ver tabla 5.14 Actividades Administrativas	X
CostoPersonal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoMateriales	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X

Nombre Archivo	DetCostosAdministrativos.csv						
Nº de Campos	12						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
CostoServiciosyLaboresconrelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoServiciosyLaboresconorelac	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoOtros	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
CostoTotal	Valor del costo informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de CostoPersonal, CostoMateriales, CostoServiciosyLaboresconrelac, CostoServiciosyLaboresconorelac, CostoOtros	X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.20 Archivo Materiales

Corresponde a los costos de materiales utilizados durante cada mes por actividad al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetMateriales.csv						
Nº de Campos	10						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdGrupoMateriales	Identificador del uso al cual se asocia el material consumido	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.15, Materiales, Grupo de Materiales	X
IdDescMaterial	Identificador de materiales	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.15, Materiales, Codificación de Materiales	X

Nombre Archivo	DetMateriales.csv						
Nº de Campos	10						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
VolumenConsumido	Cantidad del material consumido en el mes	DECIMAL	7,2				
UnidadMedida	Unidad de medida asociada a la cantidad consumida de material.	ENTERO	2	x		Codificación: 01 - litros; 02 - kg; 03 - metros; 04: unidades	
CostoMaterialesResultados	Corresponde con el gasto en materiales que efectivamente impacta en el estado de resultados como gasto, expresado en términos reales al 31 de diciembre.	ENTERO	20	X		Este concepto debe corresponder con el total de la Naturaleza "Materiales" del InformeCostosExplotacion.csv	X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.21 Archivo Servicios con Empresas Relacionadas

Corresponden a los gastos resultantes de las transacciones entre la empresa distribuidora y sus empresas relacionadas al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetServconRelac.csv						
Nº de Campos	17						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdGrupoServicios	Identificador del uso al cual se asocia el servicio contratado	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.16, Grupo de servicios contratados.	X
IdDescServicio	Identificador de servicios	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.16, Codificación Servicios Contratados.	X
IdCodigoCC	Identifica el código del centro de costo dado por la empresa						X
IdCC	Indica el nombre del centro de costo						X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo/gasto	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución.	X
Descripcion	Descripción del servicio o leabor prestada	TEXTO	200				X

Nombre Archivo	DetServconRelac.csv						
Nº de Campos	17						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
AsignacionActividad	Porcentaje del total contratado que es asignado a la actividad de distribución						X
IdContrato	Código asignado por la concesionaria al contrato de suscripción de servicios						
IdPrestador	Empresa o persona natural que presta el servicio						X
Rut	Rut de la empresa o persona natural						X
CostoServiciosyLaboresconrelacResultados	Corresponde con el gasto en servicios contratados a empresas relacionadas que efectivamente impacta en el estado de resultados como gasto, expresado en términos reales al 31 de diciembre.	ENTERO	20	X		Este concepto debe corresponder con el total de la Naturaleza "Servicios y Labores con Relacionadas" de la tabla InformeCostosExplotacion.csv	X
IdFactura	Número identificador de la factura	ENTERO	10				X
FechaFactura	Fecha de emisión de la factura en formato dd-mm-aaaa	FECHA	10				X

3.4.5.22 Archivo Servicios con Empresas No Relacionadas

Corresponden a los gastos resultantes de las transacciones entre la empresa distribuidora y empresas no relacionadas al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetServconNoRelac.csv						
Nº de Campos	10						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
IdGrupoServicios	Identificador del uso al cual se asocia el servicio contratado	ENTERO	2	X		Ver tabla 5.16, Grupo de servicios contratados.	X
IdDescServicio	Identificador de servicios	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.16, Codificación Servicios Contratados.	X
IdCodigoCC	Identifica el código del centro de costo dado por la empresa						X

Nombre Archivo	DetServconNoRelac.csv						
Nº de Campos	10						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdCC	Indica el nombre del centro de costo						X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo/gasto	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución.	X
Descripcion	Descripción del servicio o labor prestada	TEXTO	200				X
AsignacionActividad	Porcentaje del total contratado que es asignado a la actividad de distribución						X
IdContrato	Código asignado por la concesionaria al contrato de suscripción de servicios						
IdPrestador	Empresa o persona natural que presta el servicio						X
Rut	Rut de la empresa o personal natural						X
CostoServiciosyLabore sconnorelacResultados	Corresponde con el gasto en servicios contratados a empresas no relacionadas que efectivamente impacta en el estado de resultados como gasto, expresado en términos reales al 31 de diciembre.	ENTERO	20	X		Este concepto debe corresponder con el total de la Naturaleza "Servicios y Labores con No Relacionadas" de la tabla InformeCostosExplotacion.csv	X
IdFactura	Número identificador de la factura	ENTERO	10				X
FechaFactura	Fecha de emisión de la factura en formato dd-mm-aaaa	FECHA	10				X

3.4.5.23 Archivo Otros Costos

Corresponde a otros costos que no pueden ser atribuidos a otra de las naturalezas, al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetOtros.csv						
Nº de Campos	9						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X

Nombre Archivo	DetOtros.csv						
Nº de Campos	9						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdOtros	Identificador de los otros costos	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.17, Otros Costos	X
VolumenConsumido	Cantidad consumida en el año	DECIMAL	7,2				X
UnidadMedida	Unidad de medida asociada al volumen consumido	ENTERO	2	x		Codificaciones: 01 - horas; 02 - kg; 03 - metros; 04: unidades; 05 - kWh;	X
CostoOtros.Resultados	Corresponde con el gasto que se puede asignar a otra naturaleza que efectivamente impacta en el estado de resultados como gasto, expresado en términos reales al 31 de diciembre.	ENTERO	20	X		Este concepto debe corresponder con el total de la Naturaleza "Otros" de la tabla InformeCostosExplotación.csv	X
IdActividades	Identificador de la actividad/subactividad a la que se encuentra asociado el costo	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.6, Actividades de Distribución	X

3.4.5.24 Archivo Gastos de Comercialización

Corresponden a los gastos incurridos por la empresa asociados a la captación y conexión de nuevos clientes.

Nombre Archivo	DetCostosComercializacion.csv						
Nº de Campos	11						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50	x	X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
Tipoinstalacion	Codificación para el tipo de bien	NÚMERO	3	x	x	1: Empalme; 2: Instalación Interior; 3: Gabinete Medidor	
CondInstalacion	Clasificación de la condición de la instalación.	ENTERO	1	x		1: Nueva y 2: Existentes	X
CategCliente	Identificador de la clase o categoría de cliente	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.9, Tipo de Cliente	X
Cantidad	Unidades nuevas y/o convertidas	ENTERO	10				
AporteEmpresa	Monto aportado por la empresa, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20				

Nombre Archivo	DetCostosComercializacion.csv						
Nº de Campos	11						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
AporteCliente	Monto aportado por el cliente, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20				
Total	Costo total, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de las variables AporteEmpresa y AporteCliente	
Periodo_amortizacion	Detalle del número de años en los cuales se amortizará el gasto	ENTERO	2			Corresponde al definido para el cuatrienio	X

3.4.5.25 Archivo Componente de costo de Gastos de Comercialización

Corresponde a la segregación de los gastos de comercializacion por componente de costo, al 31 de diciembre del año informado.

Nombre Archivo	DetNumConversiones.csv						
Nº de Campos	13						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50	x	X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
Tipoinstalacion	Codificación para el tipo de bien	NÚMERO	3	x	x	1: Empalme; 2: Instalación Interior; 3: Gabinete Medidor	
CondInstalacion	Clasificación del tipo de instalación.	ENTERO	3	x		1: Nueva y 2: Existentes	X
CategCliente	Identificador de la clase o categoría de cliente	ENTERO	2	x		Ver tabla 5.9, Tipo de Cliente	X
Cantidad	Unidades nuevas y/o convertidas	ENTERO	10				
Materiales	Valor asociado a Materiales, al 31 de diciembre del año informado.						
MyOC	Valor asociado a Montaje y Obras Civiles, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20				
lyC	Valor Asociado a inspecciones y certificaciones, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20				
Normalizacion	Valor Asociado a normalizaciones, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20				

Nombre Archivo	DetNumConversiones.csv						
Nº de Campos	13						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
Otros	Valor asociado a otros ítem no considerados en las demás variables, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20				
Total	Costo total, al 31 de diciembre del año informado.	ENTERO	20			Debe coincidir con la suma de las variables Materiales, MyOC, lyC, Normalización y Otros. Debe coincidir además con la suma de la variable "Total" de la tabla "DetCostosComercialización" según tipo de instalación	

4 Ingresos de Explotación de las empresas distribuidoras

4.1 Actividades de Ingresos de Explotación

Las empresas distribuidoras deberán desglosar sus Ingresos de Explotación en las siguientes actividades.

Código	Negocio Asociado	Actividad	Subactividad
0101	Distribución	Ventas a Clientes Redes Primarias	
0102		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Primarias	
0103		Ventas a Clientes Redes Secundarias	
0104		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Secundarias	
0105		Ventas a Clientes Redes Terciarias	
0106		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Terciarias	
0107		Peajes por Transporte de Gas en Red de Distribución	
0108		Ingresos por Servicios afines	
0109		Otros ingresos asociados a la distribución	
0201	No regulado	Ingresos por Arriendo de infraestructura	Venta servicios de telecomunicaciones
0202		Ingresos por Arriendo de infraestructura	Venta otros servicios que usan infraestructura
0301		Venta de transporte, suministro y almacenamiento de gas a terceros, sin uso de red de distrib.	
0401		Otras actividades comerciales no reguladas	Venta de Equipos y Artefactos

0402	Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por Mantenimiento y servicios a equipos de terceros
0403	Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por emergencias por instalaciones interiores
0404	Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por emergencias provocadas por terceros
0405	Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por venta de otros materiales, servicios y productos
0501	Otros ingresos no regulados	Participación en Ganancias de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación
0502	Otros ingresos no regulados	Ingresos Financieros
0503	Otros ingresos no regulados	Diferencias de cambio
0504	Otros ingresos no regulados	Resultados por Unidades de Reajuste
0505	Otros ingresos no regulados	Otros ingresos

A continuación, se explican en detalle cada una de las actividades de ingresos de distribución:

0101 Ventas a Clientes Redes Primarias: Corresponde a las ventas netas por suministro de gas a clientes conectados a la red primaria de la distribuidora. Comprende cargos fijos y variables por concepto de suministro de gas, sin incluir otros servicios.

0102 Provisión de ventas o energía en medidores Redes Primarias: Ingreso neto percibido por la empresa distribuidora por provisión de energía en medidores, o ventas no medidas, correspondiente a sus clientes conectados a la red primaria de la distribuidora, que no ha sido medido.

0103 Ventas a Clientes Redes Secundarias: Corresponde a las ventas netas por suministro de gas a los clientes conectados a la red secundaria de la distribuidora. Comprende cargos fijos y variables por concepto de suministro de gas, sin incluir otros servicios.

0104 Provisión de ventas o energía en medidores Redes Secundarias: Ingreso neto percibido por la empresa distribuidora por provisión de energía en medidores, o ventas no medidas, correspondiente a sus clientes conectados a la red secundaria de la distribuidora, que no ha sido medido.

0105 Ventas a Clientes Redes Terciarias: Corresponde a las ventas netas por suministro de gas a los clientes conectados a la red terciaria de la distribuidora. Comprende cargos fijos y variables por concepto de suministro de gas, sin incluir otros servicios.

0106 Provisión de ventas o energía en medidores Redes Terciarias: Ingreso neto percibido por la empresa distribuidora por provisión de energía en medidores, o ventas no medidas, correspondiente a sus clientes conectados a la red terciaria de la distribuidora, que no ha sido medido.

0107 Peajes por Transporte de Gas en Red Distribución: Ingreso neto percibido por la empresa distribuidora por concepto de transporte de gas a través de la red de distribución.

0108 Servicios Afines: En cuanto a los ingresos por servicios afines, los mismos se abren para conocer los ingresos de cada servicio afín prestado. Los servicios afines responden a aquellos que, por razones de seguridad o por su propia naturaleza, sólo pueden ser prestados por la respectiva empresa de gas o por un tercero por cuenta de ésta a usuarios conectados a la red de distribución.

0109 Otros ingresos asociados a la distribución de gas: Se refiere a cualquier otro ingreso percibido por la concesionaria que por su naturaleza no es catalogado como servicio afín, pero esta relacionado con la distribución de gas.

0201. Ingresos por Arriendo de infraestructura- Venta servicios de telecomunicaciones: Ingreso por ventas vinculado al arriendo de infraestructura de la distribuidora para la prestación de servicios de telecomunicaciones.

0202 Ingresos por Arriendo de infraestructura - Venta otros servicios que usan infraestructura: Ingreso por ventas vinculado al arriendo de otra infraestructura de la distribuidora para prestación de otros servicios.

0301 Venta de transporte, suministro y almacenamiento de gas a terceros, sin uso de red de distrib.: Ingreso por venta por concepto de servicios de venta de capacidad de transporte en gasoductos, suministro y almacenamiento de gas a terceros sin hacer uso de la red de distribución de gas.

0401 Otras actividades comerciales no reguladas - Venta de Equipos y Artefactos: Ingreso por venta de equipos y artefactos a usuarios finales.

0402 Otras actividades comerciales no reguladas - Ingresos por Mantenimiento y servicios a equipos de terceros: Ingreso por venta de vinculado al desarrollo de mantenimiento de equipos e instalaciones que no son de propiedad de la entidad distribuidora o que están dados en arriendo a terceros y de otros servicios que se presten al respecto.

0403 Otras actividades comerciales no reguladas - Ingresos por emergencias por instalaciones interiores: Ingresos provenientes de cobro a usuarios por emergencias provocadas en instalaciones internas que fueran atendidas por la empresa concesionaria.

0404 Otras actividades comerciales no reguladas - Ingresos por emergencias provocadas por terceros: Ingresos provenientes de cobro a terceros por emergencias provocadas en instalaciones de la distribuidora que hayan requerido del desarrollo de atención y reparación por parte de la misma (rotura de cañerías por otras empresas de servicios, desarrollistas, etc).

0405 Otras actividades comerciales no reguladas - Ingresos por venta de otros materiales, servicios y productos: Ingreso por venta de otros materiales, servicios y productos que no puedan enmarcarse en las descripciones anteriores.

0501 Otros ingresos no regulados - Participación en Ganancias de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación: Ingreso percibidos por la empresa distribuidora por participación accionaria en otras empresas.

0502 Otros ingresos no regulados - Ingresos Financieros: Ingresos financieros derivados de negocios financieros.

0503 Otros ingresos no regulados - Diferencias de cambio: Ganancias originadas por diferencias de cambio del período.

0504 Otros ingresos no regulados - Resultados por Unidades de Reajuste: Ganancias originadas por el resultado de las unidades de reajuste del período.

0505 Otros ingresos no regulados - Otros ingresos: Contempla los otros ingresos no considerados en los ítems anteriores.

4.2 Informe de auditoría

4.2.1 Generalidades

Corresponde al informe suscrito por los auditores, en el que expresamente indiquen que son razonables los criterios señalados en el Informe de Ingresos de Explotación y que indiquen y acepten las cifras informadas en los archivos de datos, con su desglose entre actividades incluidas y no incluidas en el chequeo de rentabilidad.

Asimismo, es de responsabilidad de la empresa concesionaria que la entidad que efectúe la auditoría verifique y garantice lo siguiente:

- a) Que exista coherencia entre todos los valores informados a través de este Sistema de Cuentas y la contabilidad de la empresa.
- b) Que exista coherencia entre los valores totales informados a través de este Sistema de Cuentas y los grandes totales informados por la empresa en Ficha IFRS o equivalente, según se indica más adelante.
- c) Que las cifras globales del período sean iguales a la suma directa de los valores informados para cada subperíodo, cuando corresponda.
- d) Que se emitan los Certificados Básicos de Auditoría de Ingresos de Explotación de acuerdo a lo especificado en este Sistema de Cuentas.

4.2.2 Auditoría de los Ingresos de Explotación

Cuando se indica que el informe debe ser auditado, esto se entiende en los términos de revisar la totalidad de los ingresos de modo de verificar que exista consistencia entre la información contable de la empresa y la información de Costos de Explotación, y que se incluya dentro de aquellas actividades de distribución todos los ingresos correspondientes.

En resumen, además de lo indicado en el punto anterior, es de responsabilidad de la empresa concesionaria que la entidad que efectúe la auditoría verifique y garantice lo siguiente:

- a) Que exista coherencia entre los valores totales informados a través de este Sistema de Cuentas y los grandes totales informados por la empresa en Ficha Estadística o informe de estados financieros en formato IFRS, según corresponda y según se indica más adelante. Esto implica en forma especial la revisión del punto 5.4.2.2 del presente Sistema de Cuentas., que permite justamente hacer comparables los valores

presentados por la empresa a la CNE a través del sistema de cuentas con lo informado en la Ficha Estadística o informe de estados financieros en formato IFRS, según corresponda y como se indica más adelante.

- b) Que exista coherencia entre la información entregada de Ingresos de Explotación y los Costos de Explotación para cada una de las actividades, asociadas o no a actividades de distribución.
- c) La utilización de una correcta metodología para:
 - Desglosar ingresos por actividad, verificando que se asigne a las distintas actividades lo que corresponda.
 - Verificar la consistencia en la asignación o no asignación (valores cero y valores negativos) de los ingresos de explotación.

4.2.3 Certificado Básico de Auditoría

En definitiva, para efectos de auditar la información entregada por la concesionaria, la entidad auditora deberá adjuntar al inicio de su informe, el siguiente certificado básico de auditoría, debidamente firmado:

CERTIFICADO BÁSICO DE AUDITORÍA INGRESOS DE EXPLOTACIÓN DE EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIO PÚBLICO DE DISTRIBUCIÓN DE GAS DE RED

Esta entidad auditora certifica que la concesionaria de servicio público de distribución de gas de red XXX (nombre o razón social de la concesionaria):

1. Ha utilizado criterios razonables para la determinación de los Ingresos de Explotación y que corresponden a los explicados en el Capítulo III del informe;
2. Ha presentado Ingresos de Explotación consistentes y razonables, y son los que se indican a continuación:

a) Ingresos de la empresa asociados a actividades de distribución	M\$ xxxxx
b) Ingresos de la empresa asociados a otras actividades	M\$ xxxxx
c) Ingresos totales de la empresa:	M\$ xxxxx
d) Ingreso IFRS de la empresa	M\$ xxxxx
3. Ha presentado sus antecedentes en el orden y clasificación que exige el Sistema de Cuentas para registrar los Ingresos de la empresa establecido por la CNE, en adelante el Sistema de Cuentas de Ingresos;
4. Ha presentado los valores informados a través del Sistema de Cuentas de Ingresos en perfecta consistencia con su contabilidad y en perfecta consistencia con los grandes totales informados en su Ficha Estadística o informe de estados financieros en formato IFRS, según corresponda;
5. Ha presentado cifras globales del período que son iguales a la suma directa de los valores informados para cada uno de los respectivos subperíodos anteriores, cuando corresponda;
6. Ha utilizado una metodología consistente y razonable para desglosar los ingresos según actividad;
7. Ha utilizado una metodología consistente y razonable para realizar la corrección monetaria para presentar la información en moneda del 31 de diciembre del año que se informa.
8. Ha informado los Ingresos de Explotación por actividad, en coherencia con los Costos de Explotación por actividad.

Asimismo, esta entidad auditora queda a la completa disposición de la Comisión Nacional de Energía para contestar, en los plazos indicados por dicho organismo, cualquier requerimiento de información relacionado con el trabajo realizado en la auditoría.

(Nombre y firma del responsable de la auditoría por parte la entidad auditora)

(Nombre de entidad auditora y RUT)

(Domicilio legal de la entidad auditora)

(Dirección Electrónica)

(Fecha)

4.3 Informe de criterios empleados en la información de Ingresos de Explotación

La empresa distribuidora deberá entregar, junto a la información solicitada a través de los archivos de datos, un informe con los criterios empleados y supuestos realizados en la preparación de la información de los Ingresos de Explotación. Dicho informe deberá contener todos los antecedentes necesarios que permitan a la CNE revisar los cálculos realizados y se entregará a través de un archivo cuyo formato podrá ser MS Word o bien Adobe Reader, y que se denominará INFORME_IEXPXXXXAAA.

4.3.1 Estructura del informe

La estructura del informe deberá ser la siguiente:

- I. Índice
Todas las páginas del Informe de Ingresos de Explotación deberán ser numeradas, por lo que deberá contener un índice que dé cuenta de la ubicación de las distintas materias tratadas en el documento.
- II. Resumen Ingresos de Explotación
Se deberá presentar el cuadro INGRESOS DE EXPLOTACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA, POR EMPRESA Y POR ZONA DE CONCESIÓN, POR ACTIVIDAD en el archivo INGRESOS_EXP_GDRXXXXAAA.xls
- III. Criterios empleados y supuestos realizados
Para cada uno de los siguientes puntos del presente Sistema de Cuentas la empresa distribuidora deberá describir la metodología empleada en la asignación de los ingresos en las distintas naturalezas y actividades, precisando los criterios empleados y los supuestos realizados en la estimación de los ingresos informados:
 - a) Ventas de gas de red. Incluir tablas excel de detalle mensual.
 - b) Provisión de venta de gas. Incluir tablas excel de detalle mensual por tipo de cliente.
 - c) Ventas de servicios afines. Incluir las tablas de la sección 5 Codificación Sistema de Cuentas, que contengan códigos asignados por la empresa, con su correspondiente descripción.
 - d) Peajes por transporte de gas en redes de distribución. Incluir tabla de detalle mensual que incluya al menos: cliente, volumen transportado y monto.
 - e) Otros ingresos asociados a la red de distribución.
 - f) Ingresos de otras actividades no relacionadas a la distribución.
 - g) Anexos
 - Información mensual de clientes existentes y clientes con consumo para cada zona de concesión.
 - Información mensual de volumen efectivamente distribuido y volumen efectivamente distribuido corregido a condición estándar y poder calorífico de 9300 kcal/m³.

Adicionalmente, en el caso de conversiones de moneda extranjera, como por ejemplo, ventas de gas fijadas en moneda extranjera; o de variables físicas, como por ejemplo poder calorífico del gas, se deberá explicitar tanto los valores originales como los criterios y variables de conversión.

4.4 Información y archivos de datos

4.4.1 Informe en Planilla Excel

Las empresas deberán enviar el archivo excel INGRESOS_EXP_GDRXXXAAAA, por empresa y por zona de concesión, con la siguiente información:

Código	Negocio Asociado	IdActividades		\$			Ingreso Total	
		Actividad	Subactividad	Zona Concesión 1	Zona Concesión n		
0101	Distribución	Ventas a Clientes Redes Primarias					0	
0102		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Primarias					0	
0103		Ventas a Clientes Redes Secundarias					0	
0104		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Secundarias					0	
0105		Ventas a Clientes Redes Terciarias					0	
0106		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Terciarias					0	
0107		Peajes por Transporte de Gas en Red de Distribución					0	
0108		Ingresos por Servicios afines					0	
0201	No regulado	Ingresos por Arriendo de infraestructura	Venta servicios de telecomunicaciones				0	
0202		Ingresos por Arriendo de infraestructura	Venta otros servicios que usan infraestructura				0	
0301		Venta de transporte, suministro y almacenamiento de gas a terceros, sin uso de red de distrib.					0	
0401		Otras actividades comerciales no reguladas	Venta de Equipos y Artefactos				0	
0402		Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por Mantenimiento y servicios a equipos de terceros				0	
0403		Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por emergencias por instalaciones interiores				0	
0404		Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por emergencias provocadas por terceros				0	
0405		Otras actividades comerciales no reguladas	Ingresos por venta de otros materiales, servicios y productos				0	
0501		Otros ingresos no regulados	Participación en Ganancias de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación				0	
0502		Otros ingresos no regulados	Ingresos Financieros				0	
0503		Otros ingresos no regulados	Diferencias de cambio				0	
0504		Otros ingresos no regulados	Resultados por Unidades de Reajuste				0	
0505		Otros ingresos no regulados	Otros ingresos				0	
TOTAL INGRESOS EXPLOTACIÓN				0	0	0	0	

4.4.2 Archivos csv de Ingresos

La Información asociada a los Ingresos de Explotación está conformada por los siguientes archivos:

4.4.2.1 Archivos IngresosExplotación

En este archivo se deben informar todos los ingresos de explotación, desglosados por actividades, en moneda del 31 de diciembre del año que se informa. La información es la misma del archivo Excel INGRESOS_EXP_GDRXXXAAAA.

Nombre Archivo	InformelIngresosExplotación.csv						
Nº de Campos	6						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	50	X	X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año para el cual se informa.	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej: 02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X

Nombre Archivo	InformIngresosExplotación.csv						
N° de Campos	6						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdIngresos	Identificador del ingreso	ENTERO	4		X	Ver tabla 5.7, Actividades de clasificación de Ingresos	X
TotalIngresos	Valor de ingresos, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X

4.4.2.2 Archivo Resumen IFRS Función Ingresos

Este archivo debe ser informado por las empresas que informan su estado de resultados según ficha IFRS por función.

Nombre Archivo	ResumenIFRSFuncionIngresos.csv						
N° de Campos	5						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	ENTERO	3		X	Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año informado [Ej:2010]	ENTERO	4		X		X
IDItem	Identificador del Item del estado de resultados considerado para la cuadratura	ENTERO	3		X	Ver tabla 5.1 ítems de la ficha por Función	X
ValorMonedaFuncional	Valor en Moneda Funcional (pesos)	ENTERO	20				X
ValorMonedaConCM	Valor en pesos del 31 de diciembre del año informado (Con corrección Monetaria)	ENTERO	20				X

4.4.2.3 Archivo Resumen IFRS Naturaleza Ingresos

Este archivo debe ser informado por las empresas que informan su estado de resultados según ficha IFRS por naturaleza.

Nombre Archivo	ResumenIFRSNaturalezaIngresos.csv						
Nº de Campos	5						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	ENTERO	3	X		Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año informado[Ej:2010]	ENTERO	4	X			X
IDItem	Identificador del Item del estado de resultados considerado para la cuadratura	ENTERO	3	X	X	Ver tabla 5.2, Ítems de la ficha por Naturaleza	X
ValorMonedaFuncional	Valor en Moneda Funcional (pesos)	ENTERO	20				X
ValorMonedaConCM	Valor en pesos del 31 de diciembre del año informado (Con corrección Monetaria)	ENTERO	20				X

4.4.2.4 IngresosVentasGas

En este archivo se deben informar los ingresos por ventas de gas. Los totales de ventas en moneda del 31 de diciembre del año que se informa en este archivo deben cuadrar con el total de Ventas a clientes en redes primarias, secundarias y terciarias (Actividades 0101, 0103 y 0105), del archivo InformeIngresosExplotacion.csv

Nombre Archivo	IngresosVentasGas.csv						
Nº de Campos	13						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	ENTERO	3	X		Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Año	Año informado [Ej: 2010]	ENTERO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej:02]	ENTERO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50		X	Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X
SectorDistribucion	Nombre Zona Tarifaria. Este nombre se refiere a los sectores de distribución dentro de los cuales los precios son homogéneos para clientes o consumidores con similares características,	TEXTO	50	X			X

Nombre Archivo	IngresosVentasGas.csv						
Nº de Campos	13						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
	de acuerdo a lo indicado en la Ley de Gas.						
IDTipoCombustible	Identificador del tipo de combustible para el que se informa la venta	ENTERO	2	X	X	Ver tabla 5.5, Tipo de Combustible	X
CategCliente	Identificador del tipo de cliente en cuanto a su giro [R: Residencial, I: Industrial; C: Comercial]	ENTERO	1	X	X	Ver tabla 5.8 Tipos Servicio de Gas	X
NroClientes	Cantidad de clientes existentes al final del mes informado	ENTERO	9				X
VolumenVenta	Cantidad de m3 de gas efectivamente distribuido en el mes en condiciones estandar y con poder calorifico de 9300 Kcal/m3.	ENTERO	20				X
PoderCalorificoPromedio	Poder Calorifico promedio (kcal/m3)	ENTERO	5				X
TotalVentasGasNominal	Total de ingresos por venta de gas efectivamente distribuido, en pesos del mes que se informa.	ENTERO	20				X
CorreccionMonetariaTotal	Corrección monetaria de las ventas de gas del mes informado	ENTERO	20				X
VentaTotalReal	Valor total de ventas de gas del mes informado, en pesos del 31 de diciembre del año que se informa (es igual a compra total en pesos nominales más CM)	ENTERO	20				X

4.4.2.5 VentasServiciosAfines

En este archivo se deben informar los ingresos correspondientes a Servicios Afines. Los totales de cada servicio en moneda del 31 de diciembre del año que se informa en este archivo deben cuadrar con los valores del archivo InformeIngresosExplotacion.csv

Nombre Archivo	DetServiciosAfinesIngresos.csv						
Nº de Campos	7						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdEmpresa	Identificador de la empresa que informa	TEXTO	3	X		Ver tabla 5.10, Listado de Empresas e Identificador únicos	X
Ano	Año informado [Ej: 2010]	TEXTO	4	X			X
Mes	Mes informado [Ej:02]	TEXTO	2	X			X
Zona_concesion	Codificación de zona de concesión	TEXTO	50			Ver tabla 5.11, Zonas de Concesión	X

Nombre Archivo	DetServiciosAfinesIngresos.csv						
N° de Campos	7						
Campo	Descripción	Tipo	Largo	Pk	Fk	Referencia Archivo	Obligatorio
IdServAfines	Identificador de los diferentes servicios afines	ENTERO	2		X	Ver tabla 5.12, Servicios Afines	X
Ingresos	Valor de ingresos informado, en pesos chilenos al 31 de diciembre del año informado, sin decimales.	ENTERO	20				X
NumServicios	Detalle del número de servicios realizados en el período	DECIMAL	7,2				X

5 Codificación Sistemas de Cuentas

En todas las tablas que contengan códigos asignados por la propia empresa, éstos deben ser informados en los informes de costos e ingresos, de acuerdo a lo que se indica en los puntos 3.3 y 4.3 (Estructura del Informe), respectivamente.

5.1 Ítems de la ficha IFRS por Función

Código	Descripción del Ítem
110	Ingresos Ordinarios o de actividades ordinarias
120	Otros Ingresos de Operación
115	Ingresos financieros
160	Diferencias de Cambio (Ganancias)
180	Otras Ganancias
10	Costo de Ventas
15	Costos de Mercadotecnia
20	Costos de Distribución
25	Gastos de Investigación y Desarrollo
30	Gastos de Administración
35	Costos de Reestructuración
40	Otros Gastos Varios de Operación
45	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
50	Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación
55	Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación
60	Diferencias de cambio (Pérdidas)
65	Resultados por Unidades de Reajuste
70	Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total
75	Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida
80	Otras Pérdidas
99	Depreciación y amortizaciones
100	Impuestos a las ganancias

5.2 Ítems de la ficha IFRS por Naturaleza

Código	Descripción del Ítem
110	Ingresos Ordinarios
115	Otros Ingresos de Operación
10	Investigación y Desarrollo
15	Costos de Reestructuración
20	Otros Gastos Varios de Operación
25	Ganancia (Pérdida) sobre Instrumentos Financieros Designados como Coberturas de Flujo de Efectivo
30	Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos Financieros Disponibles para la Venta
35	Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total
40	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
45	Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones
50	Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida Minusvalía reconocida inmediatamente
55	Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación
60	Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación
65	Diferencias de cambio
70	Resultados por Unidades de Reajuste
75	Otros Gastos distintos de los de Operación
99	Depreciación y amortizaciones

5.3 Ítems de descripción de áreas funcionales de personal y estamentos

Áreas funcionales

Las áreas que no están contempladas en esta tabla, pueden ser completadas por la empresa a partir de código 13.

Código	Área Funcional
01	Gerencia General
02	Legales
03	Auditoría y control de gestión
04	Regulación
05	Comunicación y relaciones externas
06	Administración y finanzas
07	Logística y servicios generales
08	Recursos humanos

09	Sistemas y telecomunicaciones
10	Gerencia Comercial
11	Gerencia de abastecimiento y distribución
12	Gerencia planificación y desarrollo
13	...
14	...
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	

Puesto

Código	Puestos
01	Gerente
02	Jefe
03	Profesional
04	Técnico
05	Administrativo

5.4 Tipo de Transporte

Código	Descripción Tipo de Transporte
1	Gasoducto
2	Camión

5.5 Tipos de Combustible

Código	Descripción tipo de combustible
01	Gas Natural
02	Propano fase gaseosa
03	Butano fase gaseosa
04	Mezcla Propano-Butano fase gaseosa

05	Mezcla aire-propano
06	Mezcla aire-gas natural
07	Gas Licuado de Petróleo
08	Biogas
09	Gas Natural Licuado (GNL)
10	Odorante
11	Otro

5.6 Actividades de Distribución

ACTIVIDADES REGULADAS DE DISTRIBUCIÓN		
Código	Actividad	Subactividad
0101	Costos de abastecimiento	Costo de Compra de Gas Natural
0102		Costo de Compra otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)
0103		Costo de Compra de Odorante
0104		Transporte por gasoducto en firme
0105		Transporte por gasoducto interrumpible
0106		Transporte por camión
0107		Costos de Regasificación
0108		Planta de Fabricación
0201	Costos de respaldo	Plantas de Respaldo
0202		Costos de almacenamiento en tanques
0203		Costos de almacenamiento en gasoducto
0204		Otros costos de respaldo
0301	Operación y Mantenimiento	Operación y Mantenimiento
0401	Emergencias	Emergencias
0501	Servicios afines	Servicios Afines
0601	Costos comerciales	Costos comerciales asociados al servicio de distribución
0701	Costos de administración	Costos de administración asociados al servicio de distribución

ACTIVIDADES NO REGULADAS		
Código	Actividad	Subactividad
0801	Arriendo de infraestructura	Costo de venta servicios de telecomunicaciones
0802		Costo de venta otros servicios que usan infraestructura
0901	Abastecimiento para terceros sin uso de red	Costo de Compra: de Gas Natural
0902		Costo de Compra: otros Combustibles (GLP, Biogas, otros)
0903		Transporte por gasoducto en firme
0904		Transporte por gasoducto interrumpible
0905		Transporte por camión

0906		Costos de almacenamiento: en tanques
0907		Costos de almacenamiento: otros
0908		Costos de regasificación
1001	Otras actividades comerciales no reguladas	Costos venta de Equipos y Artefactos
1002		Mantenimiento y servicios a equipos de terceros
1003		Costo de venta de otros materiales, servicios y productos
1101	Costos comerciales	Costos comerciales asociados a actividades no reguladas
1201	Costos de administración	Costos de administración asociados a actividades no reguladas
1301	Emergencias	Emergencias
1401	Otros costos no regulados	Depreciaciones y amortizaciones contables
1402		Multas e indemnizaciones a terceros
1403		Gastos en donaciones y obras de beneficencia
1404		Participación en Pérdida de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación
1405		Costos Financieros
1406		Diferencias de cambio
1407		Resultados por Unidades de Reajuste
1408		Otros egresos

5.7 Actividades de clasificación de Ingresos

Código	Negocio Asociado	Actividad	Subactividad
0101	Distribución	Ventas a Clientes Redes Primarias	
0102		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Primarias	
0103		Ventas a Clientes Redes Secundarias	
0104		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Secundarias	
0105		Ventas a Clientes Redes Terciarias	
0106		Provisión de ventas o energía en medidores Redes Terciarias	
0107		Peajes por Transporte de Gas en Red de Distribución	
0108		Ingresos por Servicios afines	
0109		Otros ingresos asociados a la distribución	
0201	No regulado	Ingresos por Arriendo de infraestructura	Venta servicios de telecomunicaciones
0202			Venta otros servicios que usan infraestructura
0301		Venta de transporte, suministro y almacenamiento de gas a terceros, sin uso de red de distrib.	
0401		Otras actividades comerciales no reguladas	Venta de Equipos y Artefactos
0402			Ingresos por Mantenimiento y servicios a equipos de terceros

0403		Ingresos por emergencias por instalaciones interiores
0404		Ingresos por emergencias provocadas por terceros
0405		Ingresos por venta de otros materiales, servicios y productos
0501	Otros ingresos no regulados	Participación en Ganancias de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación
0502		Ingresos Financieros
0503		Diferencias de cambio
0504		Resultados por Unidades de Reajuste
0505		Otros ingresos

5.8 Tipos Servicio de gas

Código	Descripción del tipo de cliente según tipo de servicio
R	Residencial
I	Industrial
C	Comercial

5.9 Tipo de Cliente

Obs: Los clientes en casas condominios horizontales deben ser informados en código 01

Código	Cliente
01	Residencial Individual
02	
03	Residencial Múltiple - Edificio
04	Residencial Central Térmica
05	Comercial - Pequeño
06	Comercial - Mediano
07	Comercial - Grande
08	Industrial

5.10 Listado de Empresas e Identificador únicos

Identificador	RUT	DV	Razón Social	Nombre de Fantasia
110	91.806.000	6	ABASTIBLE S.A.	ABASTIBLE
180	96.960.800	6	GASVALPO S.P.A	GASVALPO
121	96.722.460	K	METROGAS S.A.	METROGAS
126	96.853.490	4	GAS SUR S.A.	GAS SUR
142	96.784.270	2	INTERGAS S.A.	INTERGAS
149	96.928.510	K	EMPRESAS LIPIGAS S.A.	LIPIGAS
243	90.310.000	1	EMPRESAS GASCO S.A.	GASCO MAGALLANES

250	90.310.000	1	EMPRESAS GASCO S.A.	GASCOGLP
-----	------------	---	---------------------	----------

5.11 Zonas de Concesión

Código Zona de Concesión	Nombre
15	Región de Arica y Parinacota
1	Región de Tarapacá
2	Región de Antofagasta
3	Región de Atacama
4	Región de Coquimbo
5	Región de Valparaíso
6	Región del Libertador Bernardo O'Higgins
7	Región del Maule
8	Región del Biobío
9	Región de la Araucanía
14	Región de Los Ríos
10	Región de Los Lagos
11	Región de Aisén del General Carlos Ibáñez del Campo
12	Región de Magallanes y de la Antártica Chilena
13	Región Metropolitana de Santiago
16	Región de Ñuble
0	Sin Región

5.12 Servicios Afines (a completar por cada empresa)

Código	Descripción
01	Corte de servicio de gas
02	Corte de servicio de gas desde matriz de distribución
03	Reconexión por servicio de gas suspendido
04	Reconexión por servicio de gas suspendido desde matriz de distribución
05	Instalación de empalme
06	Traslado o retiro de empalme
07	Retiro temporal y reinstalación del medidor
08	Presupuesto para retiro o traslado de empalme
09	Presupuesto para traslado de medidor
10	Verificación simple de medidor
11	Verificación de medidor con medidor referencial
12	Copia de la factura legalizada
13	Envío de factura o boleta a otra dirección o ciudad
14	Cambios de datos personales
15	Emisión duplicado de boleta

16	...
17	...
18	...
19	...
...	...
n	...

5.13 Actividades Comerciales

Código	Actividad	Subactividad	Negocio Asociado	
0101	Ciclo comercial	Lectura	Distribución	
0102		Facturación		
0103		Reparto de facturas		
0104		Cobranza		
0201	Atención a clientes	Atención en Oficinas Comerciales		
0202		Atención Call Center		
0301	Publicidad, propaganda y marketing	Publicidades y avisos requeridos por normativa		
0302		Captación de nuevos clientes		
0303		Otras publicidades, propaganda y marketing no exigido por normativa		
0401	Ciclo comercial	Lectura		No regulado
0402		Facturación		
0403		Reparto de facturas		
0404		Cobranza		
0501	Atención a clientes	Atención en Oficinas Comerciales		
0502		Atención Call Center		
0601	Publicidad, propaganda y marketing	Publicidades y avisos requeridos por normativa		
0602		Captación de nuevos clientes		
0603		Otras publicidades, propaganda y marketing no exigido por normativa		

5.14 Actividades Administrativas

Código	Actividad	Negocio Asociado
01	Gerencia General	Distribución
02	Legales	
03	Auditoría y control de gestión	
04	Regulación	
05	Comunicación y relaciones externas	
06	Administración y finanzas	
07	Logística y servicios generales	

08	Recursos humanos	No regulado
09	Sistemas y telecomunicaciones	
10	Gerencia comercial	
11	Gerencia de abastecimiento y distribución	
12	Gerencia planificación y desarrollo	
13	Otras gerencias apoyo	
14	Gerencia General	
15	Legales	
16	Auditoría y control de gestión	
17	Regulación	
18	Comunicación y relaciones externas	
19	Administración y finanzas	
20	Logística y servicios generales	
21	Recursos humanos	
22	Sistemas y telecomunicaciones	
23	Gerencia comercial	
24	Gerencia de abastecimiento y distribución	
25	Gerencia planificación y desarrollo	
26	Otras gerencias apoyo	

5.15 Materiales

Grupo de Materiales

Código	Grupo Materiales
01	Materiales para O&M
02	Materiales para Comercial
03	Materiales de oficina
04	Materiales para mantenimiento de vehículos
05	Materiales para mantenimiento de edificios

Codificación de Materiales (a completar por la empresa)

Código	Materiales
01	Combustibles
02	Repuestos
03	Tonner
04	...
05	...
...	...
99	Otros materiales

5.16 Servicios Contratados

Grupo de Servicios Contratados

Código	Grupo Servicios
01	Servicios para O&M
02	Servicios para Comercial
03	Servicios administrativos

Codificación de Servicios Contratados (a completar por la empresa)

Código	Servicios
01	Mantenimiento de redes
02	Mantenimiento de estaciones reguladoras
03	Lectura de medidores
04	Auditorías y certificaciones contables
05	Vigilancia
06	Limpieza
07	Arriendos de inmuebles
08	Arriendo de vehículos
09	Seguros
10	Servicio básico de energía eléctrica
11	Servicio básico de agua potable
12	Servicio básico de gas natural
13	Servicio de telefonía
14	Servicio de internet
15	Estudios de ingeniería
16	Estudios ambientales
17	Supervisión de obras contratado
...	...
...	...
99	Otros servicios contratados

5.17 Otros Costos (a completar por la empresa)

Código	Otros
01	Impuestos, tasas y contribuciones (excepto Impuesto a las ganancias)
02	Incobrables
03	Depreciaciones y amortizaciones contables
04	Multas e indemnizaciones a terceros
05	Gastos en donaciones y obras de beneficencia
06	Participación en Pérdida de Asociadas y Negocios conjuntos contabilizados por el Método de la Participación

07	Costos Financieros
08	Diferencias de cambio
09	Resultados por Unidades de Reajuste
10	Impuesto a las ganancias
...	...
...	...
99	Otros

5.18 Actividades de Operación y Mantenimiento

Código	Tipo Activo	Actividad	Subactividad		
01101	Red Primaria	Mantenimiento	Detección de Fugas		
01102			Patrullaje de Red		
01103			Mantenimiento de Trampas Scraper		
01104			Mantenimiento de Valvúlas de Línea		
01105			Mantenimiento de Valvúlas de Venteo/Alivio		
01106			Mantenimiento de la trampa de scraper		
01107			Mantenimiento City Gates		
01108			Relevamiento de potenciales		
01109			Monitoreo de unidades de corriente impresa		
01110			Medición de corriente impresa en puntos de inyección de corriente		
01111			Verificación de aislamientos		
01112			Mantenimiento del Sistema de Odorización		
01113			Mantenimiento del Sistema de Compresión		
01199			Otros		
01201			Operación		Cambios en la clase de trazado
01202					Máxima presión admisible de operación
01203					Incremento de la presión de operación
01204					Trabajos en línea bajo presión
01205					Purgado de tuberías
01206	Abandono o inactivado de instalaciones				
01207	Operar válvulas de bloqueo de línea				
01208	Operación del sistema de odorización - Monitoreo del nivel de odorización				
01209	Operación del sistema de odorización -Recargas de odorizante				
01210	Operación de City Gates				
01211	Operación de SCADA				
01212	Medición de gas en City Gates				
01213	Medición de calidad gas				

01214			Lanzamiento y recepción de scraper	
01215			Operación de la instrumentación instalada	
01299			Otros	
02101	Red Secundaria	Mantenimiento	Detección de Fugas	
02102			Patrullaje de Red	
02103			Mantenimiento de Valvúlas de Línea	
02104			Mantenimiento de Valvúlas de Venteo/Alivio	
02105			Relevamiento de potenciales	
02106			Monitoreo de unidades de corriente impresa	
02107			Medición de corriente impresa en puntos de inyección de corriente	
02108			Verificación de aislamientos	
02199			Otros	
02201			Operación	Cambios en la clase de trazado
02202				Máxima presión admisible de operación
02203				Incremento de la presión de operación
02204				Trabajos en línea bajo presión
02205		Purgado de tuberías		
02206		Abandono o inactivado de instalaciones		
02207		Operar válvulas de bloqueo de línea		
02208		Operación de SCADA		
02209		Lanzamiento y recepción de scraper		
02210		Operación de la instrumentación instalada		
02299	Otros			
03101	Red Terciaria	Mantenimiento	Detección de Fugas	
03102			Patrullaje de Red	
03103			Mantenimiento de Valvúlas de Línea	
03104			Mantenimiento de Valvúlas de Venteo/Alivio	
03105			Relevamiento de potenciales	
03106			Monitoreo de unidades de corriente impresa	
03107			Medición de corriente impresa en puntos de inyección de corriente	
03108			Verificación de aislamientos	
03199			Otros	
03201		Operación	Cambios en la clase de trazado	
03202			Máxima presión admisible de operación	
03203			Incremento de la presión de operación	
03204			Trabajos en línea bajo presión	
03205			Purgado de tuberías	
03206			Abandono o inactivado de instalaciones	

03207			Operar válvulas de bloqueo de línea
03208			Operación de SCADA
03209			Lanzamiento y recepción de scraper
03210			Operación de la instrumentación instalada
03299			Otros
04101	Plantas Reguladoras de Presión	Mantenimiento	Mantenimiento Sistema de Regulación/Filtración
04102			Mantenimiento Instrumentación
04103			Mantenimiento Sistema Control Local
04104			Mantenimiento del predio, accesos, estado de recubrimiento (pintura), limpieza, etc.
04199			Otros
04201	Plantas Reguladoras de Presión	Operación	Operación de ERPs
04299			Otros
05101	Empalmes y Medidores	Mantenimiento	Mantenimiento de Filtros
05102			Mantenimiento Regulador de Presión
05103			Mantenimiento y Calibración de Medidores
05104			Mantenimientos Válvulas de Corte automático
05199			Otros
05201	Empalmes y Medidores	Operación	Operación de acometidas
05299			Otros
06101	Plantas de Fabricación	Mantenimiento	Mantenimiento de plantas de fabricación

5.19 Actividades de Emergencia

Código	Negocio Asociado	Actividad
101	Distribución	Atención línea de emergencia
102		Emergencia en Red Primaria
103		Emergencia en Red Secundaria
104		Emergencia en Red Terciaria
105		Emergencia en Plantas Reguladoras de Presión
106		Emergencia en Empalmes y Medidores
199		Otras emergencias
201	No regulado	Atención línea de emergencia
202		Emergencias instalaciones interiores
203		Emergencias provocadas por terceros
299		Otras emergencias