

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 188-2012-OS/CD**

Lima, 28 de agosto de 2012

CONSIDERANDO:

Que, mediante Resolución N° OSINERGMIN N° 183-2008-OS/CD, publicada en el diario oficial El Peruano el 03 de marzo de 2008, se aprobó la Norma "Procedimiento para la Elaboración y Presentación de la Información Sustentatoria del Valor Nuevo de Reemplazo de Empresas Concesionarias de Distribución de Gas Natural", en la cual se establece los requerimientos, criterios, procedimientos, formatos y plazos para la elaboración y presentación de la información del VNR de las instalaciones de distribución de gas natural;

Que, el Artículo 110° del "Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado por Decreto Supremo N° 040-2008-EM" (en adelante el Reglamento), establece que corresponde a OSINERGMIN la fijación del Valor Nuevo de Reemplazo de las empresas concesionarias de distribución de gas natural, el mismo que representa el costo de renovar las obras y bienes físicos destinados a prestar el mismo servicio con la tecnología y precios vigentes, así como también, las inversiones consideradas en el Plan Quinquenal;

Que, el Artículo 110° del Reglamento señala que para la fijación del Valor Nuevo de Reemplazo, el Concesionario presentará la información sustentatoria, dividida según el tipo de red, pudiendo OSINERGMIN rechazar fundadamente la incorporación de bienes y costos innecesarios y que para dicha presentación el OSINERGMIN establecerá los plazos, formatos, procedimientos y medios;

Que, el Artículo 111° del Reglamento, establece que cada cuatro (4) años, OSINERGMIN procederá a actualizar el Valor Nuevo de Reemplazo, con la información presentada por el Concesionario. Asimismo, en el caso de obras nuevas o retiros, OSINERGMIN incorporará o deducirá su respectivo Valor Nuevo de Reemplazo;

Que, para efectos de la actualización a que se refiere el considerando precedente, es necesario efectuar modificaciones normativas, en lo que respecta al tratamiento de las altas y bajas de las instalaciones existentes que, luego de aprobadas, formarán parte de la referencia base para sucesivos procesos regulatorios y de control;

Que, de la experiencia recogida en la aplicación del Procedimiento aprobado mediante Resolución N° OSINERGMIN N° 183-2008-OS/CD, se ha visto la necesidad de mejorar y actualizar el referido Procedimiento en diversos aspectos, siendo los más relevantes (i) contar con información adicional a utilizar en los procedimientos regulatorios sobre la demanda de gas natural, sustentación de costos de inversión, entre otros (ii) solicitar las Coordenadas de ubicación de las Acometidas o Suministros, a efectos de contar con información georeferenciada de las demandas y clientes potenciales (iii) definir el procedimiento a seguir respecto a las Altas y Bajas de las instalaciones, las cuales se determinan a partir de las incorporaciones y retiros de instalaciones de la red de gas natural que se efectúen entre dos períodos consecutivos (iv) establecer que los costos unitarios que entregue el concesionario en el sistema VNR GN, deben estar desagregados en partidas e insumos (materiales y recursos) (v) indicar que adicionalmente a la información en formato digital, el concesionario debe entregar la información impresa y firmada por el funcionario responsable (vi) agregar algunos formatos resumen a ser entregados por el concesionario, a efectos de mantener actualizada la información de las instalaciones existentes y proyectadas;

Que, las modificaciones permitirán a las empresas la elaboración y presentación de su información de altas y bajas de las instalaciones existentes en forma satisfactoria. Asimismo, permitirá al OSINERGMIN llevar a cabo de manera eficiente, la validación y verificación de las altas y bajas de las instalaciones mencionadas, que a su vez servirán como base para el cálculo del Valor Nuevo de Reemplazo adaptado correspondiente a las fijaciones de las tarifas de distribución de gas natural que se realizan cada cuatro años;

Que, por lo expuesto, a pesar que los criterios esenciales de la norma aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 183-2008-OS/CD, no se afectarán con las modificaciones indicadas; dada la cantidad de modificaciones que se necesitaría introducir en la norma vigente, resulta conveniente expedir una nueva norma "Procedimiento para la Elaboración y Presentación de la Información Sustentatoria del Valor Nuevo de Reemplazo de Empresas Concesionarias de Distribución de Gas Natural" a efectos de facilitar su aplicación, interpretación y difusión entre usuarios y empresas concesionarias y demás agentes del mercado de gas natural;

Que, conforme al Artículo 25° del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, constituye requisito para la aprobación de los reglamentos y normas de alcance general que dicte OSINERGMIN, en cumplimiento de sus funciones, que sus respectivos proyectos hayan sido prepublicados en el Diario Oficial El Peruano, con el fin de recibir las sugerencias o comentarios de los interesados, los mismos que no tendrán carácter vinculante ni darán lugar a procedimiento administrativo;

Que, por las razones señaladas precedentemente, mediante Resolución OSINERGMIN N° 158-2012-OS/CD, publicada el 22 de julio de 2012, se dispuso la publicación del proyecto de resolución que aprueba la Norma "Procedimiento para la Elaboración y Presentación de la Información Sustentatoria del Valor Nuevo de Reemplazo de Empresas Concesionarias de Distribución de Gas Natural", en cumplimiento a lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 001-2009-JUS, el Reglamento General del OSINERGMIN aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM y con el objeto que los interesados remitan por escrito sus comentarios a la GART del OSINERGMIN;

Que, a consecuencia de la publicación se recibieron, dentro del plazo, comentarios y sugerencias de la empresa Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálida);

Que, finalmente, con relación al procedimiento se ha elaborado el Informe Técnico N° 383-2012, y el Informe de la Asesoría Legal interna N° 389-2012, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el Artículo 3°, numeral 4 de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General;

Estando a lo dispuesto en la Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, en el Reglamento General del OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, en el Decreto Supremo N° 040-2008-EM "Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 042-99-EM", el respectivo contrato de Concesión y la Ley 27444, Ley de Procedimiento Administrativo General, así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Apruébese la Norma "Procedimiento para la Elaboración y Presentación de la Información Sustentatoria para la Fijación del Valor Nuevo de Reemplazo de Empresas Concesionarias de Distribución de Gas Natural", cuyo texto forma parte de la presente resolución.

Artículo 2°.- Déjese sin efecto la Resolución OSINERGMIN N° 183-2008-OS/CD.

Artículo 3°.- La presente resolución deberá ser publicada en el Diario Oficial El Peruano y consignada, conjuntamente con sus 6 Anexos y los Informes N° 383-2012-GART y 389-2012-GART en la página Web de OSINERGMIN: www.osinerg.gob.pe.

JESÚS TAMAYO PACHECO
Presidente del Consejo Directivo

NORMA "PROCEDIMIENTO PARA LA ELABORACIÓN Y PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN SUSTENTATORIA PARA LA FIJACIÓN DEL VALOR NUEVO DE REEMPLAZO DE EMPRESAS CONCESIONARIAS DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL"

Artículo 1°.- Objeto

Establecer los requerimientos de información y los procedimientos que deben emplear las empresas concesionarias de distribución de gas natural por red de ductos, para efectos de la elaboración y presentación de la información del Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de distribución de gas natural por red de ductos y la información adicional sobre demanda de gas natural, sustentación de costos de inversión, entre otros, requerida para los procedimientos regulatorios, de conformidad con la Ley Orgánica de Hidrocarburos y el Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos.

Artículo 2°.- Alcances

La presente norma es de aplicación obligatoria a los concesionarios de distribución de gas natural por red de ductos, cuando éstos presenten al Regulador su información sustentatoria para la fijación del Valor Nuevo de Reemplazo.

Artículo 3°.- Glosario de Términos

Para efectos de esta norma se entenderá por:

1. **Altas y Bajas:** obras nuevas y retiros respectivamente, señaladas en el Reglamento.
2. **Consumidores Potenciales:** clientes que la empresa concesionaria proyecta conectar según su Plan Quinquenal y/o su Plan de Conexiones Domiciliarias.
3. **Costos Estándar de Inversión:** costos unitarios calculados por OSINERGMIN a partir de la revisión de los Costos de Inversión propuestos por las empresas concesionarias.
4. **Costos de Inversión:** costos unitarios de las instalaciones directas calculados por las empresas concesionarias de acuerdo a lo señalado en la normatividad vigente.
5. **Fecha de puesta en servicio:** Para las instalaciones existentes es la fecha en la cual la instalación esta operativa y en operación comercial, para el caso de las instalaciones proyectadas será la fecha estimada a partir de la cual estará operativa y prestando servicio
6. **Fecha de retiro:** Fecha a partir de la cual, la instalación dejó de prestar servicio.
7. **Instalaciones Proyectadas:** instalaciones directas y complementarias que las empresas concesionarias presentan como parte de su Plan Anual y/o Quinquenal.
8. **Instalaciones Reconocidas:** instalaciones directas y complementarias existentes aprobadas en la Base Tarifaria del Periodo Anterior
9. **OSINERGMIN o Regulador:** es el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería.

10. **Periodo Actual:** Periodo comprendido entre la fecha de cierre de información de la fijación del VNR del Periodo Tarifario vigente y la fecha de cierre de información para la fijación del VNR del nuevo Periodo Tarifario.
11. **Periodo Tarifario:** Periodo de vigencia de las tarifas que fija OSINERGMIN.
12. **Plan Anual:** Programa de inversiones de las obras que desarrollará el concesionario para los próximos doce (12) meses, definido en el numeral 2.32 del Reglamento.
13. **Plan Quinquenal:** Programa de ejecución del Sistema de Distribución elaborado por el concesionario para un periodo de cinco (05) años, definido en el numeral 2.33 del Reglamento.
14. **Procedimiento:** El presente procedimiento.
15. **Reglamento.-** Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado por Decreto Supremo N° 040-2008-EM, y sus modificatorias.
16. **Polilínea.-** Es un objeto formado por más de un segmento de línea y no cerrado.

Artículo 4°.- Información de las Instalaciones de Distribución de Gas Natural por red de ductos

4.1 Instalaciones de Distribución de Gas Natural

Las instalaciones de distribución de gas natural destinadas a la prestación del servicio de distribución de gas natural por red de ductos, comprenden las instalaciones directas y complementarias.

4.1.1 Instalaciones Directa

Las instalaciones directas se organizan de acuerdo a lo siguiente:

a) Estaciones de Regulación

Comprende el *City Gate* y las estaciones de regulación de presión (ERP).

b) Gasoductos

Comprende las redes de gas natural en Acero o Polietileno, así como, los correspondientes accesorios.

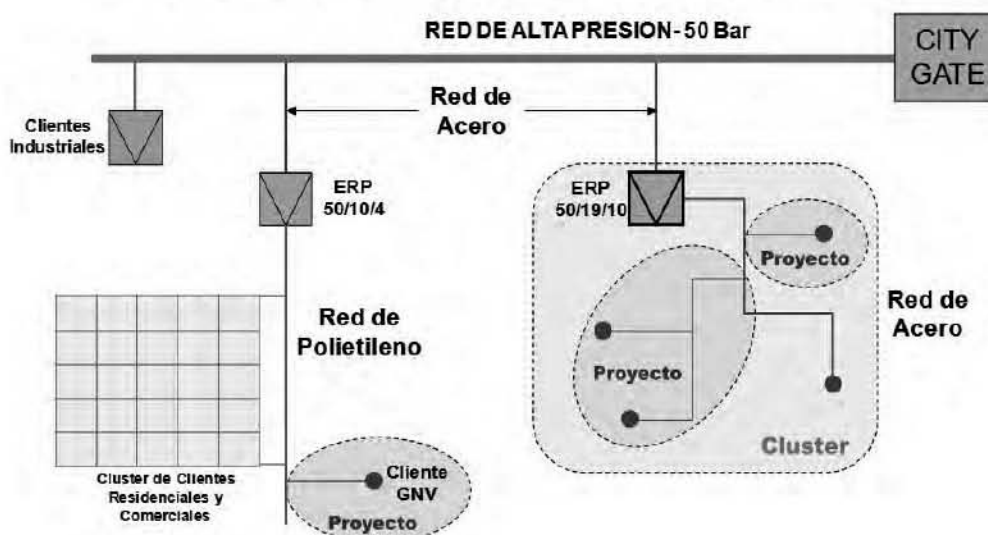
c) Obras especiales

Comprende aquellas instalaciones operativas especiales, asociadas a un elemento de la red de distribución de gas natural.

En la siguiente figura se muestra un esquema de las instalaciones directas de distribución de gas natural:

Figura 1

ESQUEMA DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN



Las empresas de distribución de gas natural presentarán la valorización y los metrados de sus instalaciones directas de distribución existentes y proyectadas, las cuales se consolidarán de acuerdo al siguiente detalle:

a) Estaciones de Regulación

- Calificación
- Proyecto.
- Cluster.
- Concesión.
- Empresa.

b) Gasoductos

- Calificación
- Proyecto.
- Cluster.
- Concesión.
- Empresa.

c) Instalaciones Especiales

- Calificación
- Proyecto.
- Cluster.
- Concesión.
- Empresa.

4.1.2 Instalaciones Complementarias

Las instalaciones complementarias son aquellas inversiones en infraestructura y equipamiento que se requieren para la prestación del servicio de distribución de gas natural por red de ductos, excluyendo las inversiones directas. Dichas instalaciones se organizarán de acuerdo a lo siguiente:

- a) Terrenos.
- b) Edificios y Construcciones.
- c) Equipos y Vehículos de Transporte y Carga.
- d) Equipos de Almacén, Maestranza, Medición y Control.
- e) Equipos de Comunicación.
- f) Equipos de Oficina.
- g) Equipos de Computación.
- h) Otros Equipos.

Las empresas de distribución de gas natural presentarán la valorización y los metrados de sus instalaciones complementarias existentes y proyectadas.

4.2 Requerimientos de Información

La información requerida estará compuesta por los datos de las instalaciones de distribución de gas natural, así como la información cartográfica respectiva, la misma que será reportada a través de medios digitales o electrónicos usando aplicaciones que oportunamente definirá el OSINERGMIN.

En el caso de los datos gráficos de las instalaciones complementarias, éstas sólo se refieren a terrenos, edificios y construcciones con estado Existente.

Los datos técnicos solicitados, involucran toda la información referida a las características técnicas de las instalaciones directas y complementarias.

Asimismo dentro de los datos solicitados se encuentra toda la información necesaria para una adecuada representación gráfica de las instalaciones, para lo cual se usará coordenadas UTM (*Universal Transverse Mercator*) con Datum WGS84.

4.2.1 Información de la Organización

a) Empresa

La información requerida es la siguiente:

- Código de la empresa.
- Nombre de la empresa.
- Capacidad Contratada Firme de la empresa concesionaria con el Transportista
- Capacidad Contratada Interrumpible de la empresa concesionaria con el Transportista.
- Año al que corresponde la información.

b) Concesión

La información requerida es la siguiente:

- Código de la concesión.
- Nombre de la concesión.
- Máxima demanda de la concesión.
- Código de la empresa a la que pertenece.
- Datum del sistema de coordenadas empleado.
- Zona UTM del sistema de coordenadas empleado.

c) Clusters

La información requerida es la siguiente:

- Código del cluster.
- Nombre del cluster.
- Código de la concesión a la que pertenece.

d) Proyecto

La información requerida es la siguiente:

- Código del Proyecto.
- Nombre del Proyecto.
- Máxima demanda de diseño del Proyecto.
- Código del cluster al que pertenece.
- Coordenadas de los vértices del polígono

4.2.2 Información de las Instalaciones Directas

4.2.2.1 Estaciones de Regulación

a) Estación de Regulación

La información requerida es la siguiente:

- Código de la estación de regulación.
- Nombre de la estación de regulación.
- Código del Proyecto al que pertenece.
- Código VNR
- Código VNR Adaptado.
- Demanda máxima de la estación de regulación.
- Capacidad instalada de la estación de regulación.
- Capacidad contratada firme y/o interrumpible de los consumidores con la empresa concesionaria.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Fechas de puesta en servicio y retiro.
- Coordenadas de ubicación.
- Tipo de propietario.
- Calificación

b) Nodo de Entrada/Salida de la ERP

Punto de vinculación o conexión entre un tramo de gasoducto y las estaciones de regulación. El Nodo de Entrada/Salida se relaciona con dos tablas empleando los campos de enlace: identificador del tramo de gasoducto e identificador de la estación de regulación. Esta entidad se utiliza para determinar la topología y conectividad de las instalaciones de distribución de gas natural.

La información requerida es la siguiente:

- Código del nodo.
- Código del tramo de gasoducto al cual está conectado.
- Código de la ERP a la que pertenece.
- Código del Proyecto al que pertenece.
- Presión nominal.
- Tipo de Nodo.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Coordenadas de ubicación.

4.2.2.2 Gasoductos

a) Tramo de Gasoducto

Parte de la red común de distribución con igual tipo de material, característica, diámetro e instalación, o limitado por una derivación hacia otro tramo de la red, utilizado para transportar gas natural entre dos puntos de la misma.

La información requerida es la siguiente:

- Código del tramo.
- Código del Proyecto al que pertenece.

- Presión nominal.
- Código VNR.
- Código VNR Adaptado.
- Tipo de gasoducto.
- Tipo de propietario.
- Calificación
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Fechas de puesta en servicio y retiro.
- Longitud del tramo.
- Profundidad de instalación
- Código del tramo anterior o tramo padre.
- Coordenadas de los vértices de la polilínea.

b) Ubicación de acometida

Se refiere a aquel elemento que representa la ubicación de una o más acometidas y está conectado a un tramo de gasoducto de tipo Tubería de conexión.

La información requerida es la siguiente:

- Código de ubicación de acometida.
- Código de tramo de gasoducto al que está conectado.
- Coordenadas de ubicación.

c) Acometida

Se refiere a las instalaciones, que permiten el suministro de gas natural desde las redes de distribución hasta las instalaciones internas del Consumidor real o potencial no residencial. Tiene entre otros componentes, los equipos de regulación de presión, el medidor, la caja o celda de protección, accesorios, filtros y válvulas de protección.

La información requerida es la siguiente:

- Código de la acometida o suministro.
- Código de la Ubicación de Acometida
- Máxima Demanda de clientes potenciales no residenciales.
- Tipo de Acometida.
- Consumo anual de clientes potenciales no residenciales. Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Fechas de puesta en servicio y retiro.

Los datos de Máxima Demanda y Consumo Anual de los clientes potenciales no residenciales, serán valores estimados; asimismo, para la fecha de puesta en servicio se considerará como la fecha estimada (futura) en la cual se espera brindar el servicio.

d) Zona de Consumidores Potenciales

Se refiere a la zona que agrupa a los Consumidores Potenciales residenciales de gas natural, cuyo consumo ha sido considerado en el diseño de las redes de polietileno proyectadas.

La información requerida es la siguiente:

- Código de la zona de Consumidores Potenciales.
- Nombre de la zona de Consumidores Potenciales.
- Código del tramo de gasoducto que le presta el servicio.
- Máxima Demanda estimada.
- Fecha estimada de puesta en servicio.
- Consumo anual estimado.
- Coordenadas de ubicación.

4.2.2.3 Instalaciones Especiales**a) Válvulas**

Instalación especial que forma parte de la red de distribución de gas natural.

La información requerida es la siguiente:

- Código de la válvula.
- Código del tramo de gasoducto donde esta instalado.
- Presión de operación.
- Tipo de propietario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Fechas de puesta en servicio y retiro.
- Coordenadas de ubicación.



b) Elementos especiales

Se consideran elementos especiales, a aquellas instalaciones que forman parte de la red de distribución de gas natural excluyendo las válvulas, que no tienen una partida individual de costo asociada, pero se incluye dentro de los datos solicitados para una mejor representación de la red.

La información requerida es la siguiente:

- Código del elemento especial.
- Código del tramo de gasoducto donde esta instalado.
- Tipo de elemento especial.
- Tipo de propietario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Fechas de puesta en servicio y retiro.
- Coordenadas de ubicación.

c) Obras Especiales

Instalaciones que albergan o están asociadas a una parte de la red de distribución de gas natural.

La información requerida es la siguiente:

- Código de la obra especial.
- Tipo de elemento de red albergado o asociado.
- Código del elemento de red albergado o asociado.
- Código VNR de la obra especial.
- Código VNR adaptado de la obra especial.
- Tipo de propietario.
- Costo de la Obra Especial.
- Número o código de documento relacionado
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Fechas de puesta en servicio y retiro.

Como documento relacionado se refiere al(los) archivo(s) digital(es) que contenga(n) parámetros técnicos, planos, memorias, u otra información que permita determinar el tipo de instalación y costo de la Obra Especial, y su presentación es obligatoria como sustento para la fijación del Valor Nuevo de Reemplazo.

4.2.3 Información de las Instalaciones Complementarias

Las instalaciones complementarias son aquellas inversiones en infraestructura y equipamiento que se requiere para la prestación del servicio de distribución de gas natural, excluyendo las inversiones en instalaciones directas.

a) Terrenos

Se agruparán según su uso en terrenos para almacén de equipos, terrenos para almacén de vehículos, terrenos para oficinas, terrenos para centros de atención al público y otros terrenos.

La información requerida es la siguiente:

- Código del terreno.
- Código de la concesión a la cual pertenece.
- Código del grupo y subgrupo asociados.
- Calificación
- Uso del terreno.
- Dirección o ubicación (solo para instalaciones existentes).
- Área.
- Costo unitario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.
- Coordenadas de los vértices del polígono (solo para instalaciones existentes).

b) Edificios y Construcciones

Se agruparán según su uso en almacén de equipos, almacén de vehículos, oficinas, centros de atención al público y, otros edificios y construcciones.

La información requerida es la siguiente:

- Código del edificio o construcción.
- Código de la concesión a la cual pertenece.
- Código del grupo y subgrupo asociados.
- Calificación
- Uso del edificio o construcción.
- Dirección o ubicación (solo para instalaciones existentes).
- Área.
- Costo unitario.
- Año de construcción.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.

- Coordenadas de los vértices del polígono (solo para instalaciones existentes).

c) Equipos y Vehículos de Transporte y Carga

Se agruparán en vehículos administrativos, vehículos operativos, equipos y vehículos de carga y, Otros equipos y vehículos.

La información requerida es la siguiente:

- Código del equipo o vehículo.
- Código del edificio o construcción al que se encuentra asignado el equipo y/o vehículo.
- Código del grupo y subgrupo asociados.
- Calificación
- Uso.
- Descripción.
- Marca.
- Modelo.
- Año.
- Cantidad.
- Costo unitario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.

d) Equipos de Almacén, Maestranza, Medición y Control

Se agruparán en equipos de almacén, equipos de maestranza, equipos de medición y equipos de control.

La información requerida es la siguiente:

- Código del equipo.
- Código del edificio o construcción al que se encuentra asignado el equipo.
- Calificación
- Uso.
- Descripción.
- Cantidad.
- Costo unitario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.

e) Equipos de Comunicación

Se agruparán en telefonía fija (centrales y estaciones), telefonía móvil, estaciones de radio y antenas, radios portátiles y otros equipos de comunicación.

La información requerida es la siguiente:

- Código del equipo.
- Código del edificio o construcción al que se encuentra asignado el equipo.
- Calificación.
- Uso.
- Descripción.
- Cantidad.
- Costo unitario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.

f) Equipos de Oficina

Se refiere a equipos como escritorios, credenzas, muebles de oficina etc. Se agruparán en equipos para oficina, equipos para la atención al público y otros equipos de oficina.

La información requerida es la siguiente:

- Código del equipo.
- Código del edificio o construcción al que se encuentra asignado el equipo.
- Calificación
- Uso.
- Descripción.
- Cantidad.
- Costo unitario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.

g) Equipos de Computación

Se agruparán en equipos de red de cómputo, estaciones de trabajo, impresoras, servidores, otros equipos de cómputo, software técnico, software de gestión y otros tipos de software.

La información requerida es la siguiente:

- Código del equipo.

- Código del edificio o construcción al que se encuentra asignado el equipo.
- Calificación.
- Uso.
- Descripción.
- Cantidad.
- Costo unitario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.

h) Otros Equipos

Comprende otros equipos que están vinculados directamente con las actividades de distribución de gas natural y que no están contemplados en ninguno de los rubros anteriores.

La información requerida es la siguiente:

- Código del equipo.
- Código del edificio o construcción al que se encuentra asignado el equipo.
- Uso.
- Calificación
- Descripción.
- Cantidad.
- Costo unitario.
- Estado del elemento respecto a la fijación anterior.

4.2.4 Información Cartográfica

La información cartográfica es aquella necesaria para la representación gráfica del entorno urbano donde están las instalaciones de distribución de gas natural.

a) Manzana

Es el conjunto de casas o lotes que se encuentran entre la intersección de varios tramos de vías.

La información requerida es la siguiente:

- Código de la manzana.
- Coordenadas de los vértices del polígono.

Artículo 5º.- Procedimientos para la Elaboración de la Información

5.1 De la Elaboración de la Información

5.1.1 Estructuración de la Información

La información de las instalaciones de distribución de gas natural se organizará de acuerdo a la siguiente estructura:

Figura 2

ESTRUCTURA DE LA INFORMACIÓN



5.1.1.1 Estructura Organizacional

La información de las instalaciones de distribución de gas natural se consolidará de acuerdo a lo siguiente:

- Empresa.
- Concesión.
- Cluster.
- Proyecto.

5.1.1.2 Instalaciones Directas

La información de las instalaciones directas se consolidará en tres grupos: Estaciones de Regulación, Gasoductos y Obras Especiales. Asimismo, dentro de cada uno de los grupos mencionados, la información se consolidará de acuerdo a lo siguiente:

a) Estaciones de Regulación

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- City Gate
- Estaciones de Regulación de Presión (ERP)

b) Gasoductos

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Tramo de Gasoducto
 - Acero
 - Polietileno
- Válvulas
- Elementos Especiales (Reducción, Fin de Línea, *Tapping Tee*, etc.)
- Acometidas.

c) Obras Especiales

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Obras Especiales asociadas a Válvulas
- Otras obras especiales (Cruces de río, *Tunnel Liners*, etc.)

5.1.1.3 Instalaciones Complementarias

La información de las instalaciones complementarias se consolidará de acuerdo a los siguientes grupos y subgrupos:

a) Terrenos

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Terrenos para Almacén de Equipos.
- Terrenos para Almacén de Vehículos.
- Terrenos para Oficinas.
- Terrenos para Centros Atención al Público.
- Otros Terrenos.

b) Edificios y Construcciones

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Almacén de Equipos.
- Almacén de Vehículos.
- Oficinas.
- Centros de Atención al Público.
- Otros Edificios y Construcciones.

c) Equipos y Vehículos de Transporte y Carga

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Vehículos Administrativos.
- Vehículos Operativos.
- Equipos y Vehículos de Carga.
- Otros Equipos y Vehículos.



d) Equipos de Almacén, Maestranza, Medición y Control

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Equipos de Almacén.
- Equipos de Maestranza.
- Equipos de Medición.
- Equipos de Control.

e) Equipos de Comunicación

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Telefonía Fija.
- Telefonía Móvil.
- Estaciones de Radio y Antenas.
- Radios Portátiles.
- Otros Equipos de Comunicación.

f) Equipos de Oficina

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Equipos para Oficina.
- Equipos para la Atención al Público.
- Otros Equipos de Oficina.

g) Equipos de Computación

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Equipos de Red de Cómputo.
- Estaciones de Trabajo.
- Impresoras.
- Servidores.
- Otros Equipos de Cómputo.
- Software Técnico.
- Software de Gestión.
- Otros tipos de Software.

h) Otros Equipos

Este grupo considera los siguientes subgrupos:

- Otros Equipos.

5.1.1.4 Reporte de Costos de Inversión

Como parte del proceso de Fijación del VNR (cuando corresponda), las empresas concesionarias reportarán al OSINERGMIN la información actualizada de Costos de Inversión en los formatos y medios establecidos por OSINERGMIN. Asimismo, cuando se trate de solicitud de nuevos códigos VNR por parte de las empresas concesionarias, los costos de inversión incluirán el detalle de costos unitarios, cantidades de materiales y recursos utilizados en todas las instalaciones existentes y proyectadas reportadas, las mismas que deberán ser sustentados mediante órdenes de compra, contratos, facturas, etc., así como, los planos constructivos y estudios de análisis de rendimientos para el sustento de las cantidades de recursos. La obtención de los costos mencionados considerará diseños óptimos con economías de escala adecuadas y precios de mercado.

5.1.2 Tratamiento de los datos

En la elaboración de los datos de las instalaciones de distribución de gas natural, se deberá tener en cuenta las pautas que se indican en el Anexo N° 1, adicionalmente, se deberá tener en cuenta los siguientes aspectos:

5.1.2.1 Códigos VNR

El código VNR es el que identifica las características físicas de los elementos de las instalaciones de distribución de gas natural. La lista de códigos VNR se detallan en el Anexo N° 2.

El código VNR adaptado se refiere al código VNR que indica las características de la instalación que resulta de la aplicación de Criterios Técnicos de Adaptación de las Instalaciones de Distribución de Gas Natural a las instalaciones existentes, criterios que se describen en el Anexo N° 6.

Los códigos VNR no podrán ser creados o modificados por las empresas. De ser necesario nuevos códigos, éstos deberán ser solicitados al OSINERGMIN para lo cual deberán presentar los estudios sustentatorios de costos de inversión, planos e información descrita en el numeral 5.1.1.4.

En el Anexo N° 3 se indican los códigos de empresa y concesión, así como otros datos necesarios para la elaboración de la información.

5.1.2.2 Calificación

Se entiende por calificación a aquella que sea determinada por el tipo de tarifa de la concesión: Red Principal, Otras Redes o Red Única.

5.1.2.3 Tablas de Datos

Las tablas de datos se elaborarán en archivos de texto y contendrán la información de las instalaciones de distribución de gas natural con sus atributos respectivos, incluyendo las fechas de puesta en operación y retiro, que permitirán la identificación de las Altas y Bajas ocurridas. Los campos numéricos a utilizarse en todas las tablas no contendrán más de dos decimales.

Las tablas de datos servirán de base para la carga de la información al sistema informático que será proporcionado por el OSINERGMIN. La estructura de las tablas de datos se detalla en el Anexo N° 4.

5.1.2.4 Identificador Único de los Elementos

Cada elemento, sea de una instalación directa o complementaria, o información cartográfica, debe tener un identificador único (código) con las siguientes características:

- Es único, sin repetición en su respectiva tabla.
- Es invariable durante la vida del elemento.
- Es asignado libremente por cada empresa.
- Está conformado por caracteres alfanuméricos.
- Tiene una longitud mínima de un carácter y una longitud máxima señalada en cada tabla.

Los códigos identificadores serán creados según los criterios que la empresa concesionaria considere. Sólo en el caso del código identificador de la acometida real, éste deberá corresponder al número de contrato de suministro con el cual se identifique en la base de datos comercial (en el caso de Cálidda es la "Cuenta Contrato"), que el concesionario remite al OSINERGMIN.

5.1.2.5 Altas y Bajas de las Instalaciones

El proceso de altas y bajas de las instalaciones de distribución de gas natural se efectuarán a partir de la determinación de incorporaciones y/o retiros de instalaciones de la red de gas natural que se hayan efectuado en el Período Actual, los mismos que serán declarados por las empresas concesionarias y serán revisados como parte del análisis de las bases de datos de las instalaciones de gas natural remitidas al OSINERGMIN, correspondientes en dicho período.

La remisión de Altas y Bajas tomará en consideración los datos de Estado VNR, así como las fechas de puesta en operación y retiro de las instalaciones. La definición de los Estados VNR se incluye en el Anexo 3.

5.1.2.6 Datos de coordenadas de ubicación

Cada empresa preparará todos los datos de coordenadas de ubicación de las instalaciones, empleando un sistema de coordenadas UTM relacionadas a una sola zona (zona 17, 18 ó 19). En el Anexo N° 1 se indican las pautas para la elaboración de dichos datos.

5.1.2.7 Información referida al Plan Quinquenal y Plan Anual de Inversiones

La empresa concesionaria reportará conjuntamente con la información de instalaciones existentes, la información de las instalaciones que formarán parte de su Plan Anual de Inversiones y/o Plan Quinquenal. Estas instalaciones serán reportadas con estado Proyectado y tendrán fecha de instalación futura. En el Anexo N° 1 se indican las pautas para la elaboración de dichos datos.

5.2 Procesos

Para la elaboración de los datos de las instalaciones de distribución de gas natural, las empresas concesionarias tendrán en cuenta los siguientes procesos:

- Elaboración de los datos.
- Carga y Validación.
- Identificación de Altas y Bajas de las Instalaciones de gas natural.
- Identificación de las Instalaciones reconocidas.
- Valorización de las Instalaciones del periodo actual.
- Remisión de la información.

5.2.1 Elaboración de los datos

Corresponde a las empresas de distribución de gas natural la elaboración de los datos solicitados de acuerdo con las pautas y procesos señalados en la presente guía. Entre las actividades a realizar se tienen las de recopilación, estructuración y codificación de la información.

Las actividades de recopilación están compuestas por las tareas de campo y gabinete que permitan reflejar la situación a la fecha, de las instalaciones de distribución de gas natural. Para el desarrollo de estas tareas, las empresas harán uso de recursos de personal (propios o terceros) y de sistemas de información bajo su responsabilidad.

Las actividades de estructuración y codificación comprenden las tareas de elaboración de la información teniendo presente la estructuración organizacional y de las instalaciones señaladas, así como los respectivos códigos VNR.

Las tablas de datos que se elaborarán con la información que se detalla en el Anexo N° 4.

5.2.2 Carga y Validación de la Información Técnica y Gráfica

La carga y validación de los datos será realizada por las empresas concesionarias a partir de las tablas de datos elaboradas para tal fin, y haciendo uso del sistema informático que será proporcionado por el OSINERGMIN, el cual permitirá la carga de la información y su validación, identificación de instalaciones reconocidas, y la valorización de las instalaciones del periodo actual, así como la elaboración de reportes que serán remitidos al OSINERGMIN.

La validación de los datos permitirá detectar posibles inconsistencias de la información previa a su remisión a OSINERGMIN con el fin de realizar las correcciones pertinentes. El sistema informático proporcionado por el OSINERGMIN, solo generará la información a ser remitida, cuando se haya superado las validaciones mencionadas.

5.2.2.1 Identificación de Altas y Bajas de las Instalaciones de gas natural

Comprenderá las actividades, que efectuarán las empresas concesionarias, relacionadas con la actualización del registro de altas y bajas de sus instalaciones directas y complementarias.

El proceso de Alta se dará por la inclusión de nuevas instalaciones directas y complementarias debido a las siguientes razones:

- Por reforzamiento de la red,
- Por reemplazo de instalaciones producto de mejoras tecnológicas,
- Por la ejecución de obras o instalaciones nuevas; y
- Otras razones.

El proceso de Baja se presentará cuando la empresa retire instalaciones existentes, lo cual puede ocurrir por las siguientes razones:

- Por modificación de la red,
- Por reemplazo de instalaciones producto de mejoras tecnológicas,
- Por renovación debido al cumplimiento de la vida útil de la instalación; y
- Otras razones.

Para la identificación de Altas y Bajas, la empresa concesionaria deberá tomar en consideración, los criterios establecidos en el numeral 5.1.2.5.

5.2.3 Identificación de Instalaciones reconocidas

Este proceso consiste en identificar el conjunto de instalaciones directas y complementarias que fueron consideradas en la valorización del periodo inmediato anterior.

Corresponderá a la empresa concesionaria asignar correctamente los Estados de las instalaciones, a efectos de lograr que el metrado de las Instalaciones Reconocidas en el periodo actual resulte igual al metrado de las instalaciones del periodo inmediato anterior.

5.2.4 Valorización de las Instalaciones del Periodo Actual

Para efectos de remisión de la información a OSINERGMIN, la valorización de las Instalaciones del Periodo Actual que realice la empresa concesionaria, se realizará considerando el total de instalaciones de distribución excluyendo las Instalaciones Reconocidas, utilizando los Costos de Inversión determinados por la empresa concesionaria, de acuerdo a lo indicado en el numeral 5.1.1.4

Las instalaciones proyectadas en el Periodo Actual, serán valorizadas por la empresa utilizando los Costos de Inversión determinados de acuerdo a lo indicado en el numeral 5.1.1.4. Estas instalaciones corresponderán a inversiones relacionadas con las demandas de Consumidores Potenciales, que ha proyectado atender como parte de la actualización del Plan Quinquenal de Inversiones, de acuerdo a lo señalado en el artículo 10° del "Procedimiento para la Elaboración de los Estudios Tarifarios sobre Aspectos Regulados de la Distribución de Gas Natural", aprobado mediante Resolución OSINERGMIN N° 659-2008-OS/CD, o la que la sustituya.

5.2.5 Remisión de la Información

La información de las instalaciones de distribución de gas natural será remitida por las empresas de acuerdo a lo señalado en el Artículo 7° del presente Procedimiento.

Artículo 6°.- Fijación del VNR

El cálculo del VNR de las instalaciones de distribución de gas natural se realizará de acuerdo a los criterios establecidos por el Reglamento y procedimientos vigentes establecidos por OSINERGMIN.

De acuerdo al artículo 111° del Reglamento, cada cuatro (4) años, OSINERGMIN actualizará el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR), con la información presentada por el Concesionario, de acuerdo al siguiente procedimiento:

- a) Se determinará el VNR vigente a la fecha de actualización considerando la aplicación de su correspondiente fórmula de reajuste;
- b) Se evaluará un VNR preliminar considerando los precios vigentes a la fecha de actualización, aplicándose las precisiones indicadas en el inciso b) del artículo 111 del Reglamento.
- c) Se determinará el reajuste del VNR como la diferencia entre el valor preliminar y el vigente. En caso que el reajuste del VNR, en valor absoluto, sea superior al 5% del VNR vigente, dicho reajuste, en valor absoluto, será igual al 5% del VNR vigente; y,
- d) El nuevo VNR será igual al VNR vigente más el reajuste del VNR definido en el literal anterior.
- e) El nuevo VNR reconocerá además, la incorporación o deducción del Valor Nuevo de Reemplazo correspondiente a obras nuevas o retiros efectuadas en el Periodo Actual, respectivamente.

6.1 Etapas del Proceso

El proceso de fijación del VNR se realizará de acuerdo a las siguientes etapas:

Primera Etapa

- Validación de la información presentada por las empresas de distribución de gas natural.

Segunda Etapa

- Determinación de los Costos Estándar de Inversión de las instalaciones de distribución de gas natural por concesión.

Tercera Etapa

- Fijación del VNR.

6.1.1 Validación de la Información

Esta etapa tiene por finalidad contar con información válida de las instalaciones de distribución de gas natural, existentes y proyectadas a partir de las cuales se determinarán las instalaciones de distribución de gas natural adaptadas, en cumplimiento del artículo 110° del Reglamento que señala que el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) representa el costo de renovar las obras y bienes físicos destinados a prestar el mismo servicio con la tecnología y precios vigentes, así como también, la proyección razonable de las inversiones consideradas en el Plan Quinquenal.

La validación comprenderá la revisión de la consistencia de los datos reportados por las empresas concesionarias. Las observaciones que se encuentren en la etapa de validación, serán comunicadas a las empresas con la finalidad de mejorar la calidad de los datos remitidos.

Como parte del proceso de validación de la información, se podrá realizar verificaciones en campo de la información de las instalaciones existentes, para lo cual se realizará un proceso de muestreo donde se priorizará las instalaciones posteriores a la última fijación del VNR.

Para este último caso, se verificará lo siguiente:

Instalaciones Directas

- Estaciones de Regulación (Cantidad, capacidad, etc.).
- Redes de distribución de Acero y Polietileno (Traza, medrado, etc.).
- Obras especiales.

Instalaciones Complementarias

- Terrenos, edificios, construcciones, vehículos, equipos de cómputo, equipos de almacén, equipos de comunicación, equipos de oficina y otros.

Asimismo, se podrán realizar verificaciones muestrales de los Consumidores Potenciales reportados por las empresas concesionarias.

Las observaciones que se encuentren como consecuencia de la verificación de campo serán comunicadas a las empresas. Si éstas no son absueltas satisfactoriamente se retirarán los activos observados o se aplicará un factor de ajuste al VNR de las instalaciones de distribución de gas natural.

6.1.2 Determinación de los Costos Estándar de Inversión

Los Costos Estándar de Inversión de las instalaciones de distribución de gas natural por concesión permitirán el cálculo del VNR de las instalaciones de distribución de gas natural.

Dichos costos considerarán costos de mercado de materiales y recursos, diseños óptimos de las instalaciones y la información remitida por las empresas de distribución de gas natural de acuerdo a los criterios que el OSINERGMIN establezca para tal fin. Asimismo, consideran los costos indirectos de la empresa de distribución de gas natural como costos de ingeniería, gastos generales e interés intercalario.

Los Costos Estándar de Inversión por concesión, deberán ser desarrollados para las siguientes instalaciones de distribución de gas natural.

a. Tuberías

a.1 Tuberías de Acero

- Según diámetro
- Según tipo de pavimento (afirmado, flexibles (asfaltos), rígidos (concreto)
- Tipo de suelo (terreno normal, arenoso, semi-rocoso y rocoso)
- Espesor de la tubería de acero

a.2 Tuberías de Polietileno (PE)

- Según diámetro
- Según tipo de pavimento (afirmado, flexibles (asfaltos), rígidos (concreto)
- Tipo de suelo (terreno normal, arenoso, semi-rocoso y rocoso)
- Según densidad del PE

b. Estaciones Reguladoras

b.1 Capacidad (m3/h)

b.2 Rango regulación

b.3 Tipo de obras civiles (superficial, semi-subterráneo y subterráneo)

c. Obras especiales

c.1 Cruce de río

c.2 Cámaras de válvulas

c.3 Empalmes en caliente a la red de gas natural (*Hot Tap*)

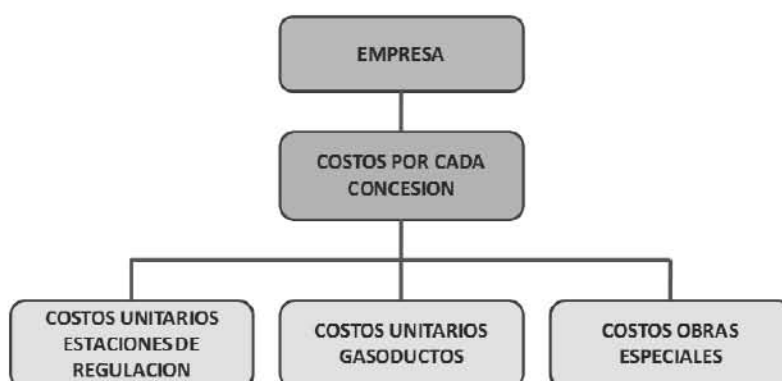
c.4 Cruces de vías sin afectar tránsito (*Tunnel liners*)

c.5 Otras obras especiales

Los costos estándar de inversión se organizarán de acuerdo a lo siguiente:

Figura 3

ORGANIZACIÓN DE LOS COSTOS ESTANDAR DE INVERSION



Artículo 7°.- Entrega de la Información y plazos

La información de las instalaciones se reportará trimestralmente al OSINERGMIN en las siguientes fechas:

Envío	Fecha
1	15 de marzo de cada año
2	15 de junio de cada año
3	15 de setiembre de cada año
4	15 de diciembre de cada año

1. La información presentada en el envío 4, será utilizada para remitir el Plan Anual de Inversiones (además de las redes existentes se deberán reportar redes proyectadas) en concordancia con el artículo 63c del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos.
2. La información presentada deberá estar actualizada al trimestre inmediato anterior, en ese sentido, los gasoductos nuevos que se registren entre dos envíos de información, deberán contener como mínimo lo siguiente: Material, Diámetro y Características (Ver tabla Codificación de Gasoductos en el Anexo 2) para lo cual se ha considerado agregar como valores de los campos "Suelo" y "Pavimento" los caracteres XX (cuyo valor es "Por Definir") a fin de que las empresas puedan reportar sus instalaciones, esta información así ingresada deberá ser completada en el siguiente envío de información.
3. En los casos en los cuales las empresas deben reportar información para el Proceso de Reajuste Tarifario, no se aceptarán instalaciones con CódigosVNR que contengan los caracteres XX.
4. La información reportada en cada oportunidad deberá contener las altas y bajas registradas por la empresa sobre la información existente. Las diferencias que se identifiquen en su información del Plan Anual serán consideradas como modificaciones a su Plan Quinquenal.
5. Cuando la empresa deba remitir su información como parte del proceso de Fijación del VNR o de Reajuste Tarifario, Osinergmin podrá tomar como válido uno de los envíos programados en el año o podrá especificar una fecha de envío de información para tal fin.

En casos excepcionales, la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (GART) podrá variar los plazos de entrega de la información.

La información se remitirá en archivos digitales o electrónicos haciendo uso del sistema informático que proporcionará OSINERGMIN.

Los formatos de reporte de la información se organizarán de acuerdo a lo siguiente:

- Formatos de la estructura organizacional.
- Formatos de las instalaciones de distribución de gas natural.
- Formatos de los Costos de Inversión.
- Formatos de resumen de metrados.
- Formatos de altas y bajas de las instalaciones.

7.1 Formatos de la Estructura Organizacional

Los formatos son los siguientes:

CO: Concesiones por Empresa
CL: Clusters por Concesión
PY: Proyectos por Cluster

7.2 Formatos de las Instalaciones de Distribución de Gas Natural

Los formatos se organizarán de acuerdo a lo siguiente:

1. A nivel de empresa

A1 Formato Resumen del VNR

2. A nivel de concesión

B1 Formato Resumen del VNR

B2 Formato de detalle del VNR de las Instalaciones Complementarias

3. A nivel de cluster

C1 Formato Resumen del VNR

4. A nivel de proyecto

D1 Formato Resumen del VNR

7.3 Formatos de los Costos Estándar de Inversión

Los formatos son los siguientes:

CUER Costos Estándar de Inversión de las Estaciones de Regulación

CUGA Costos Estándar de Inversión de Gasoductos
CUES Costos Estándar de Inversión de las Obras Especiales

7.4 Formatos de Resumen de Metrados

Los formatos son los siguientes:

RM Formato de Resumen de Metrado de las Instalaciones

7.5 Formatos Resumen de Altas y Bajas

Los formatos son los siguientes:

1. A nivel de empresa

A1-Altas Formato Resumen del VNR de Altas

A1-Bajas Formato Resumen del VNR de Bajas

2. A nivel de concesión

B1-Altas Formato Resumen del VNR de Altas

B1-Bajas Formato Resumen del VNR de Bajas

3. A nivel de cluster

C1-Altas Formato Resumen del VNR de Altas

C1-Bajas Formato Resumen del VNR de Bajas

7.6 Formatos a ser entregados en medio impreso

Los formatos que se entregarán en medio impreso son los siguientes:

- A nivel de empresa (formatos A1).
- A nivel de concesión (formatos B1 y B2).
- A nivel de cluster (formato C1).

Para el caso del Formato A1, este deberá ser remitido firmado por un representante de la empresa concesionaria debidamente autorizado.

En el anexo N° 5 se adjunta los formatos de la estructura organizacional, las instalaciones de distribución de gas natural y los Costos Estándar de Inversión.

ANEXOS

FORMATOS DE ENTREGA DE LA INFORMACIÓN

Los formatos de entrega de información y criterios complementarios, se incluyen en los siguientes Anexos:

Anexo 1: Pautas para la Elaboración de la Información

Anexo 2: Lista de Códigos VNR

Anexo 3: Lista de Códigos de Instalaciones

Anexo 4: Estructura de Datos

Anexo 5: Formatos de Valorización y Metrados

Anexo 6: Criterios Técnicos de Adaptación de las Instalaciones de Distribución de Gas Natural