

Consulta Pública No.004-25 para considerar la propuesta de Modificación del Sistema Regulatorio Uniforme de cuentas para el Sector Eléctrico (SRUC) aprobado por la Resolución JD-1623 de 15 de octubre 1999 y sus modificaciones

Apéndice E

Manual Regulatorio para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica

**PROPUESTA DE MODIFICACIÓN AL APÉNDICE E MANUAL REGULATORIO PARA EL REPORTE DE LAS ADICIONES, RETIROS Y DEPRECIACIÓN DE ACTIVOS PARA LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA**

# 1. Formularios para la presentación de Adiciones y Retiros de Activos

## b Campos de los Formularios BS-01 y BS-02

## ii Cuentas Regulatorias

## **Donde dice:**

1. **Cuentas Regulatorias**
2. Sólo habrá una cuenta en propiedad y planta para los edificios, terrenos, mobiliario, equipos de transporte, equipos de computación y software.
3. En las cuentas de distribución y comercialización se detallarán costos de mano de obra, materiales y otros costos. Los otros costos pueden incluir costos especiales, que no entren en las categorías de mano de obra y materiales, como son: costos de transportes en el caso de localidades alejadas, costos de diseño y supervisión de obras de complejidad, costos de obras civiles especiales para cables subterráneos, etc.
4. El archivo de proyecto contendrá las inversiones de las tres líneas de negocios existentes, con el formato especificado más adelante.

En el cuadro No. 1 se presenta la clasificación de las Cuentas Regulatorias:

Cuadro No. 1: Cuentas Regulatorias

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **LÍNEA DE NEGOCIO** | **DESCRIPCIÓN** | **CÓDIGO** |
| **PROPIEDADES Y PLANTA** | Planta Intangible y Software | PPLIN |
| Terrenos | PTERR |
| Edificios y mejoras | PEDYM |
| Mobiliario y equipo de oficina | PMOBI |
| Equipo de computación | PEQCO |
| Equipos de transporte y carga | PEQTC |
| Equipos de comunicaciones | PEQCM |
| Otros equipos de uso general | PEQOT |
| **SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN** | **Alta tensión AT** |  |
| Líneas aéreas de 115 kV | DLAAT-115 |
| Líneas subterráneas de 115 kV | DLSAT-115 |
| Subestaciones 115 kV / MT | DTRAM-115 |
| **Media tensión MT** |  |
| Líneas aéreas de 34,5 kV | DLAMT-34,5 |
| Líneas aéreas de 13,8 kV | DLAMT-13,8 |
| Líneas aéreas de otras tensiones | DLAMT-Otras |
| Líneas subterráneas de 34,5 kV | DLSMT-34,5 |
| Líneas subterráneas de 13,8 kV | DLSMT-13,8 |
| Líneas subterráneas de otras tensiones | DLSMT-Otras |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **LÍNEA DE NEGOCIO** | **DESCRIPCIÓN** | **CÓDIGO** |
| Subestaciones 34,5 kV / MT | DTRMM-34,5 |
| Subestaciones 13,8 kV / MT | DTRMM-13,8 |
| Otras subestaciones MT/MT | DTRMM-Otras |
| Centros de reflexión MT | DCRMM |
| Centro de transformación 34,5 kV / BT | DTRMB-34,5 |
| Centro de transformación 13,8 kV / BT | DTRMB-13,8 |
| Otros centros de transformación MT/BT | DTRMB-Otras |
| **Baja tensión BT (<600V)** |  |
| Líneas aéreas BT | DLABT |
| Líneas subterráneas BT | DLSBT |
| Acometidas BT | DACBT |
| Otros equipos del sistema de distribución | DEQOT |
| Despachos de maniobra y SCADA | DEQDM |
| Equipos de medición y control de lacalidad del suministro | DEQMC |
| **ALUMBRADO PÚBLICO** | Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público | AINAP |
| **COMERCIALIZACIÓN** | Sistema de medidores y accesorios | CMEDI |
| Equipos de medida SMEC | CMESM |
| Otros equipos del sistema de comercialización | CEQOT |

El detalle de los campos, desglosado en las cuatro áreas de negocio, se presenta a continuación:

**Propiedades y Planta**

***Planta Intangible y Software***

Incluye aquellos elementos del activo fijo que carecen de atributos físicos o materiales (alto, ancho, peso). Estos elementos pueden ser de tres tipos:

* Gastos necesarios para que la empresa funcione (gastos de constitución, gastos de primer establecimiento)
* Derechos susceptibles de valoración económica (concesiones, patentes)
* Aplicaciones informáticas (Software).

Los activos anotados en esta cuenta se depreciarán a lo largo de su vida útil.

***Terrenos***

Esta cuenta comprende el costo de las propiedades raíces de la empresa destinadas a las tareas de administración y gestión.

***Edificios y mejoras***

Comprenden el costo de los edificios y facilidades para guardar, mantener o proteger los bienes o las personas, incluyendo todos los accesorios que pertenezcan a los edificios o las mejoras de carácter permanente en el terreno.

***Mobiliario y equipo de oficina***

Corresponde al mobiliario y equipo en general utilizado en las oficinas y talleres de la empresa.

***Equipo de computación***

Corresponde a las computadoras centrales y a los equipos de computación o informática.

***Equipos de transporte y carga***

Vehículos de todas clases utilizables para el transporte terrestre, marítimo o aéreo de personas, materiales o mercaderías, asignados a las instalaciones generales, a distribución, a comercialización y a alumbrado público.

##### ***Equipos de comunicaciones***

Recoge aquellos elementos los activos destinados a las telecomunicaciones como fax:es, centrales telefónicas, etc.

##### ***Otros equipos de uso general***

Se refiere a los equipos de bodega, talleres y laboratorio utilizados en las instalaciones generales.

**Sistema de distribución**

##### ***Alta tensión (AT)***

Recoge subestaciones y redes de distribución de energía eléctrica mayores o iguales de 115kV, destinadas al servicio de la distribución. Comprende:

* Líneas aéreas AT
* Líneas subterráneas AT
* Subestaciones AT/MT

***Media tensión (MT)***

Subestaciones y redes de distribución de la energía eléctrica mayores de 600V y menores de 115kV, destinadas al servicio de distribución. Comprende:

* Líneas aéreas MT
* Líneas subterráneas MT
* Subestaciones MT/MT
* Centros de reflexión MT
* Centros de transformación MT/BT

***Baja tensión (BT)***

Redes de distribución de energía eléctrica menores de 600V. Comprende:

* Líneas aéreas BT
* Líneas subterráneas BT
* Acometidas BT

***Otros equipos del sistema de distribución***

Comprende aquellas instalaciones o equipos directamente implicados en la explotación y el control de las instalaciones de distribución, tales como:

#### **Despachos de maniobra y SCADA**

Incluye las inversiones en SCADA y equipos para la automatización de las líneas de distribución.

#### **Equipos de medición y control de la calidad del suministro**

Incluye aquellos equipos utilizados en la campaña de medición del producto técnico (tensión, armónicas y flícker).

**Alumbrado público**

***Lámparas, accesorios*** *y* ***postes de alumbrado público***

Activos utilizados en la iluminación de las calles y avenidas de uso público. Únicamente debe incluirse en esta cuenta el costo de los equipos que se utilizan de manera exclusiva para alumbrado público. Cuando las instalaciones compartan postes del sistema de distribución, éstos no se considerarán como de alumbrado público.

**Comercialización**

***Sistema de medidores*** *y* ***accesorios***

Incluye los equipos de medición para clientes y los transformadores de medida asociados de tensión e intensidad.

***Equipos medida SMEC***

Incluye los equipos de medida necesarios en los puntos de conexión con el Sistema Interconectado Nacional (SIN) para proporcionar información al Centro Nacional de Despacho (CND).

***Otros equipos del sistema de comercialización***

Se refiere a otros equipos, tales como los de bodega, laboratorios de metrología, calibración de medidores, equipos para la detección del fraude y de las pérdidas no técnicas, etc., utilizados en las actividades de comercialización.

**Debe decir:**

1. **Cuentas Regulatorias**
2. Sólo habrá una cuenta en propiedad y planta para los edificios, terrenos, mobiliario, equipos de transporte, equipos de computación y software, servidores informáticos y software, equipos e infraestructura de comunicación, equipo para carga de vehículos eléctricos, sistema de baterías de respaldo.
3. En las cuentas de distribución y comercialización se detallarán costos de mano de obra, materiales y otros costos. Los otros costos pueden incluir costos especiales, que no entren en las categorías de mano de obra y materiales, como son: costos de transportes en el caso de localidades alejadas, costos de diseño y supervisión de obras de complejidad, costos de obras civiles especiales para cables subterráneos, etc.
4. El archivo de proyecto contendrá las inversiones de las cuatro líneas de negocios existentes, con el formato especificado más adelante.

En el cuadro No. 1 se presenta la clasificación de las Cuentas Regulatorias:

Cuadro No. 1: Cuentas Regulatorias

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **LÍNEA DE NEGOCIO** | **DESCRIPCIÓN** | **CÓDIGO** |
| **PROPIEDADES Y PLANTA** | Planta Intangible y Software | PPLIN |
| Terrenos | PTERR |
| Edificios y mejoras | PEDYM |
| Mobiliario y equipo de oficina | PMOBI |
| Equipo de computación | PEQCO |
| Equipos de transporte y carga | PEQTC |
| Equipos de comunicaciones | PEQCM |
| Otros equipos de uso general | PEQOT |
| Servidores informáticos y software | PESIS |
| Equipos e infraestructura de comunicación | PEQIC |
| Equipo para carga de vehículos eléctricos | OECVE |
| Sistema de baterías de respaldo | OSBRE |
| **SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN** | **Alta tensión AT** |  |
| Líneas aéreas de 115 kV | DLAAT-115 |
| Líneas subterráneas de 115 kV | DLSAT-115 |
| Subestaciones 115 kV / MT | DTRAM-115 |
| **Media tensión MT** |  |
| Líneas aéreas de 34,5 kV | DLAMT-34,5 |
| Líneas aéreas de 13,8 kV | DLAMT-13,8 |
| Líneas aéreas de otras tensiones | DLAMT-Otras |
| Líneas subterráneas de 34,5 kV | DLSMT-34,5 |
| Líneas subterráneas de 13,8 kV | DLSMT-13,8 |
| Líneas subterráneas de otras tensiones | DLSMT-Otras |
|  | Subestaciones 34,5 kV / MT | DTRMM-34,5 |
| Infraestructura Civil Eléctrica AT | DICEC-AT |
| Infraestructura Civil Eléctrica MT | DICEC-MT |
| Infraestructura Civil Eléctrica BT | DICEC-BT |
| Subestaciones 13,8 kV / MT | DTRMM-13,8 |
| Otras subestaciones MT/MT | DTRMM-Otras |
| Centros de reflexión MT | DCRMM |
| Centro de transformación 34,5 kV / BT | DTRMB-34,5 |
| Centro de transformación 13,8 kV / BT | DTRMB-13,8 |
| Otros centros de transformación MT/BT | DTRMB-Otras |
| Sistemas de Almacenamiento de Energía 34,5 kV/MT | DSAEB-34.5 |
| Sistemas de Almacenamiento de Energía 13,8 kV/MT | DSAEB-13.8 |
| Sistemas de Almacenamiento de Energía Otras Tensiones | DSAEB-Otras |
| **Baja tensión BT (<600V)** |  |
| Líneas aéreas BT | DLABT |
| Líneas subterráneas BT | DLSBT |
| Acometidas BT | DACBT |
| Otros equipos del sistema de distribución | DEQOT |
| Despachos de maniobra y SCADA | DEQDM |
| Equipos de medición y control de lacalidad del suministro | DEQMC |
| **ALUMBRADO PÚBLICO** | Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público | AINAP |
| **COMERCIALIZACIÓN** | Sistema de medidores y accesorios | CMEDI |
| Equipos de medida SMEC | CMESM |
| Otros equipos del sistema de comercialización | CEQOT |

El detalle de los campos, desglosado en las cuatro áreas de negocio, se presenta a continuación:

**Propiedades y Planta**

***Planta Intangible y Software***

Incluye aquellos elementos del activo fijo que carecen de atributos físicos o materiales (alto, ancho, peso). Estos elementos pueden ser de tres tipos:

* Gastos necesarios para que la empresa funcione (gastos de constitución, gastos de primer establecimiento)
* Derechos susceptibles de valoración económica (concesiones, patentes)
* Aplicaciones informáticas (Software).

Los activos anotados en esta cuenta se depreciarán a lo largo de su vida útil.

##### ***Terrenos***

Esta cuenta comprende el costo de las propiedades raíces de la empresa destinadas a las tareas de administración y gestión.

##### ***Edificios y mejoras***

Comprenden el costo de los edificios y facilidades para guardar, mantener o proteger los bienes o las personas, incluyendo todos los accesorios que pertenezcan a los edificios o las mejoras de carácter permanente en el terreno.

##### ***Mobiliario y equipo de oficina***

Corresponde al mobiliario y equipo en general utilizado en las oficinas y talleres de la empresa.

##### ***Equipo de computación***

Corresponde a las computadoras centrales y a los equipos de computación o informática.

##### ***Equipos de transporte y carga***

Vehículos de todas clases utilizables para el transporte terrestre, marítimo o aéreo de personas, materiales o mercaderías, asignados a las instalaciones generales, a distribución, a comercialización y a alumbrado público.

##### ***Equipos de comunicaciones***

Recoge aquellos elementos los activos destinados a las telecomunicaciones como centrales telefónicas, etc.

##### ***Otros equipos de uso general***

Se refiere a los equipos de bodega, talleres y laboratorio utilizados en las instalaciones generales.

##### ***Servidores informáticos y software***

Comprende todos los equipos de computación a escala de servidores y data centers de la empresa y no individual para personas, así como los softwares de aplicaciones corporativas centralizadas que por su funcionalidad y capacidades sirvan de plataforma para los procesos principales del negocio (Sistemas Financieros, Logísticos, Georreferencia, Control y Operación de la RED, tales como SAP, ArcGIS, entre otros.)

##### ***Equipos e infraestructura de comunicación***

Comprende todos los equipos que forman parte de la infraestructura de comunicación para equipos de distribución tele controlados, medición inteligente, medición a grandes clientes, servicios de información, equipos e infraestructura AMI, control de la red, entre otros.

##### ***Equipo para carga de vehículos eléctricos***

Comprende todos los equipos necesarios para el proceso de conversión de energía, despacho, medición, facturación y cobro como parte del servicio de carga eléctrica de vehículos.

##### ***Sistema de baterías de respaldo***

Comprende todos los equipos para el almacenamiento de energía a escala de usuarios finales, sirviendo de forma exclusiva a clientes individuales.

**Sistema de distribución**

##### ***Alta tensión (AT)***

Recoge subestaciones y redes de distribución de energía eléctrica mayores o iguales de 115 kV, destinadas al servicio de la distribución. Comprende:

* Líneas aéreas AT
* Líneas subterráneas AT
* Subestaciones AT/MT

***Media tensión (MT)***

Subestaciones y redes de distribución de la energía eléctrica mayores de 600 V y menores de 115 kV, destinadas al servicio de distribución. Comprende:

* Líneas aéreas MT
* Líneas subterráneas MT
* Subestaciones MT/MT
* Centros de reflexión MT
* Centros de transformación MT/BT

***Baja tensión (BT)***

Redes de distribución de energía eléctrica menores de 600 V. Comprende:

* Líneas aéreas BT
* Líneas subterráneas BT
* Acometidas BT

***Infraestructura Civil Eléctrica***

Comprende obras de tipo cámaras subterráneas o áreas incluyendo, ductos, cacetas, cerchas, vigas, entre otras. Se divide el registro en función del nivel de tensión.

***Sistema de Almacenamiento de Energía***

Comprende todos los equipos para el almacenamiento de energía a escala de sistemas de distribución, sirviendo a puntos de la red y no a clientes exclusivos, con apertura según el nivel de tensión de conexión.

***Otros equipos del sistema de distribución***

Comprende aquellas instalaciones o equipos directamente implicados en la explotación y el control de las instalaciones de distribución, tales como:

#### **Despachos de maniobra y SCADA**

Incluye las inversiones en SCADA y equipos para la automatización de las líneas de distribución.

#### **Equipos de medición y control de la calidad del suministro**

Incluye aquellos equipos utilizados en la campaña de medición del producto técnico (tensión, armónicas y flícker).

**Alumbrado público**

***Lámparas, accesorios*** *y* ***postes de alumbrado público***

Activos utilizados en la iluminación de las calles y avenidas de uso público. Únicamente debe incluirse en esta cuenta el costo de los equipos que se utilizan de manera exclusiva para alumbrado público. Cuando las instalaciones compartan postes del sistema de distribución, éstos no se considerarán como de alumbrado público.

**Comercialización**

***Sistema de medidores*** *y* ***accesorios***

Incluye los equipos de medición para clientes y los transformadores de medida asociados de tensión e intensidad.

***Equipos medida SMEC***

Incluye los equipos de medida necesarios en los puntos de conexión con el Sistema Interconectado Nacional (SIN) para proporcionar información al Centro Nacional de Despacho (CND).

***Otros equipos del sistema de comercialización***

Se refiere a otros equipos, tales como los de bodega, laboratorios de metrología, calibración de medidores, equipos para la detección del fraude y de las pérdidas no técnicas, etc., utilizados en las actividades de comercialización.

# 2. Archivos .txt para la presentación de Proyectos, Retiros de Activos de la Red, Estructuras y Elementos de Red.

# i. Archivos principales

# i.1 Archivo de Proyectos

**Donde dice:**

* + 1. **Archivo de Proyectos** (XX20XXPROYECTOS.txt) Archivo.txt con las inversiones declaradas por proyectos.

Reglas Generales.

* + - * Es conveniente que los elementos de la red activados en un proyecto pertenezcan a una misma área geográfica y tengan continuidad eléctrica.
			* No se deben incorporar en los proyectos reemplazos por mantenimiento.
			* La ASEP evaluará si los proyectos de bajo costo y los que no tienen continuidad eléctrica pertenecen a reemplazos por mantenimiento.
			* Las acometidas y los medidores, si no están vinculadas a un proyecto de obra específico, podrán cargarse a un único proyecto anual que comprenda todos los medidores y todas las acometidas.
			* Sólo se enviarán en los archivos, los proyectos que se encuentren operando al término del año calendario al que corresponde el informe; lo que implica que no se podrán agregar, modificar o eliminar elementos del proyecto luego de entregado.

A continuación, se detalla el archivo .txt relacionado con la presentación de los proyectos terminados en el año.

La estructura de este archivo es la siguiente:

Proyecto

*<Información del proyecto1* > Cuentas

*<detalle de las cuentas involucradas en el proyecto1>*

Proyecto

*<Información del proyecto 2* >

Cuentas

*<detalle de las cuentas involucradas en el proyecto 2>*

Cuadro No 4: Estructura archivo Proyectos

|  |  |
| --- | --- |
| **Dato** | **Tipo de Dato** |
| ***Provecto*** |  |
| Código Proyecto | T(25) |
| Nombre Proyecto | T(50) |
| Descripción | T(100) |
| Área Geográfica | T(25) |
| Localización Proyecto | T(15) |
| Fecha de Inicio | D |
| Fecha de Fin | D |
| OrigenDeFondos\_ATR | N(15,4) |
| OrigenDeFondos\_AE | N(15,4) |
| Observaciones | T(100) |

El archivo comienza con la etiqueta ***Proyecto*** delimitando cada proyecto que se presenta en el archivo.

A continuación detalla la información relacionada al proyecto:

* **Código Proyecto:** Código del Proyecto. Número que identifica a cada proyecto. Debe ser único. Este código puede contener sólo letras, números o letras y números. Este código es el mismo que se debe especificar en cada elemento de la red presentado en los archivos anteriores.
* **Nombre Proyecto:** Campo que identifica el nombre del proyecto.
* **Descripción:** Una breve descripción del alcance del proyecto, por ejemplo: *Proyecto de ampliación de línea 13.2.*
* **Área Geográfica:** Área geográfica que abarca el proyecto: Distrito, Corregimiento o barrio donde se realiza el proyecto.
* **Localización Proyecto:** Ubicación del proyecto dentro del área geográfica especificada. Como el área especificada puede ser muy amplia, en este campo se debe especificar una localización más precisa del proyecto a realizar.
* **Fecha de Inicio:** Fecha en la que se da inicio al proyecto.
* **Fecha de Fin:** Fecha en la que se finaliza el proyecto.
* **Origen de Fondos ATR:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año, han sido aportados por terceros a las distribuidoras. Si no hay aporte se coloca cero (0).
* **Origen de Fondos AE:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año y habiendo sido aportados por terceros a las distribuidoras, han sido donados por el Estado. Si no hay aporte se coloca cero (0).
* **Observaciones:** Observaciones extras, comentarios adicionales que se deseen agregar para detallar un poco más el proyecto.

Una vez detallada la información del proyecto, en la siguiente línea del archivo debe insertarse la etiqueta ***Cuentas*** y a continuación se listarse en una línea distinta cada una de las cuentas que intervienen en el proyecto con su respectiva descripción:

Cuadro No. 5: Estructura cuentas archivo Proyectos

|  |  |
| --- | --- |
| ***Dato*** | **Tipo de Dato** |
| ***Cuentas*** |  |
| Código Cuenta | T(50) |
| Código Descriptivo | T(50) |
| Costo Mano Obra | N(15,4) |
| Costo Materiales | N(15,4) |
| Otros Costos | N(15,4) |

* **Código Cuenta:** Código que identifica la cuenta. Los códigos de cuenta posibles se especifican en la tabla 12 del Anexo I.
* **Código Descriptivo:** Sólo aplica para la Etapa de Transición. Se debe dejar en blanco para la Etapa 2. Código descriptivo de la cuenta con el formato descrito en el Apéndice E vigente del Manual del Sistema Regulatorio de Cuentas. Ejemplos: PEDYM000085112A00042, DLAMT138B100000-P001HO-CALA1/0, etc.
* **Costo Mano Obra:** Costo de mano de obra implicado en la cuenta especificada, expresado en balboas (B/.).
* **Costo Materiales:** Costo de Materiales implicado en la cuenta especificada. expresado en balboas (B/.).
* **Otros Costos:** Otros costos involucrados en la cuenta, como costos de transportes, administrativos, expresado en balboas (B/.).

Ejemplo:

**Proyecto**

"PROY0"|"Proyecto 1"|"Proyecto Ampliación Red BT"|"Area Geo1"|"Centro"|03/10/2011|29/12/2011| 200000|0|"Observaciones"

**Cuentas**

"P-DLAAT-230"|15200|5000|1000

"DTRMM-34,5"|45000|2000|500

**Proyecto**

"PROY2"|"Proyecto 2"|"Proyecto Ampliación Red MT"|"Area

 Geo2"|"Oeste"|01/09/2011|29/11/2011| 100000|50000|"Observaciones"

**Cuentas**

"DLAMT-138"|15000|2000|100 "DLAMT-138"|10000|1300|400

**Debe decir:**

i.1 **Archivo de Proyectos** (XX20XXPROYECTOS.txt)

Archivo.txt con las inversiones declaradas por proyectos.

Reglas Generales.

* + - * Es conveniente que los elementos de la red activados en un proyecto pertenezcan a una misma área geográfica y tengan continuidad eléctrica.
			* No se deben incorporar en los proyectos reemplazos por mantenimiento.
			* La ASEP evaluará si los proyectos de bajo costo y los que no tienen continuidad eléctrica pertenecen a reemplazos por mantenimiento.
			* Las acometidas y los medidores, si no están vinculadas a un proyecto de obra específico, podrán cargarse a un único proyecto anual que comprenda todos los medidores y todas las acometidas.
			* Sólo se enviarán en los archivos, los proyectos que se encuentren operando al término del año calendario al que corresponde el informe; lo que implica que no se podrán agregar, modificar o eliminar elementos del proyecto luego de entregado.

A continuación, se detalla el archivo .txt relacionado con la presentación de los proyectos terminados en el año.

La estructura de este archivo es la siguiente:

Proyecto

*<Información del proyecto1* > Cuentas

*<detalle de las cuentas involucradas en el proyecto1>*

Proyecto

*<Información del proyecto 2* >

Cuentas

*<detalle de las cuentas involucradas en el proyecto 2>*

Cuadro No 4: Estructura archivo Proyectos

|  |  |
| --- | --- |
| **Dato** | **Tipo de Dato** |
| ***Provecto*** |  |
| Código Proyecto | T(25) |
| Nombre Proyecto | T(50) |
| Descripción | T(100) |
| Área Geográfica | T(25) |
| Provincia | T(150) |
| Distrito | T(150) |
| Corregimiento | T(150) |
| TipoProyecto | T(255) |
| esCompetencia | T(2) |
| Resolución | T(255) |
| CódigoProyectoAsep | T(255) |
| Localización Proyecto | T(15) |
| Fecha de Inicio | D |
| Fecha de Fin | D |
| OrigenDeFondos ATR | N(15,4) |
| tipoFondoATR | T(255) |
| OrigenDeFondos AE | N(15,4) |
| Observaciones | T(100) |

El archivo comienza con la etiqueta ***Proyecto*** delimitando cada proyecto que se presenta en el archivo.

A continuación detalla la información relacionada al proyecto:

* **Código Proyecto:** Código del Proyecto. Número que identifica a cada proyecto. Debe ser único. Este código puede contener sólo letras, números o letras y números. Este código es el mismo que se debe especificar en cada elemento de la red presentado en los archivos anteriores.
* **Nombre Proyecto:** Campo que identifica el nombre del proyecto.
* **Descripción:** Una breve descripción del alcance del proyecto, por ejemplo: *Proyecto de ampliación de línea 13.2.*
* **Área Geográfica:** Área geográfica que abarca el proyecto: Distrito, Corregimiento o barrio donde se realiza el proyecto.
* **Provincia:** Diccionario ProvinciaXXXX.dic, siendo XXXX la empresa distribuidora.
* **Distrito:** Diccionario DistritoXXXX.dic, siendo XXXX la empresa distribuidora.
* **Corregimiento:** Diccionario CorregimientoXXXX.dic, siendo XXXX la empresa distribuidora.
* **TipoProyecto:** Categorizar inversiones según el Ingreso Máximo Permitido (IMP) y otros criterios de ASEP. Diccionario *TipoProyectoDiccionario*. Su ingreso es obligatorio.
* **esCompetencia:** Identificar inversiones relacionadas con procesos de competencia. Su ingreso es obligatorio.
* **Resolución:** Corresponde a la resolución del proyecto de competencia
* **CódigoProyectoAsep:** Registrar el código asignado por ASEP. Cada proyecto una vez terminado DEBE tener un código asignado por ASEP, el ingreso de este código es obligatorio.
* **Localización Proyecto:** Ubicación del proyecto dentro del área geográfica especificada. Como el área especificada puede ser muy amplia, en este campo se debe especificar una localización más precisa del proyecto a realizar.
* **Fecha de Inicio:** Fecha en la que se da inicio al proyecto.
* **Fecha de Fin:** Fecha en la que se finaliza el proyecto.
* **Origen de Fondos ATR:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año, han sido aportados por terceros a las distribuidoras. Si no hay aporte se coloca cero (0).
* **tipoFondoATR:** Especificar el tipo de fondo recibido (ej. Autoconsumo, extensión de línea, donación de red, etc.)
* **Origen de Fondos AE:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año y habiendo sido aportados por terceros a las distribuidoras, han sido donados por el Estado. Si no hay aporte se coloca cero (0).
* **Observaciones:** Observaciones extras, comentarios adicionales que se deseen agregar para detallar un poco más el proyecto.

Una vez detallada la información del proyecto, en la siguiente línea del archivo debe insertarse la etiqueta ***Cuentas*** y a continuación se listarse en una línea distinta cada una de las cuentas que intervienen en el proyecto con su respectiva descripción:

Cuadro No. 5: Estructura cuentas archivo Proyectos

|  |  |
| --- | --- |
| ***Dato*** | **Tipo de Dato** |
| ***Cuentas*** |  |
| Código Cuenta | T(50) |
| Código Descriptivo | T(50) |
| Costo Mano Obra | N(15,4) |
| Costo Materiales | N(15,4) |
| Otros Costos | N(15,4) |

* **Código Cuenta:** Código que identifica la cuenta. Los códigos de cuenta posibles se especifican en la tabla 12 del Anexo I.
* **Código Descriptivo:** Sólo aplica para la Etapa de Transición. Se debe dejar en blanco para la Etapa 2. Código descriptivo de la cuenta con el formato descrito en el Apéndice E vigente del Manual del Sistema Regulatorio de Cuentas. Ejemplos: PEDYM000085112A00042, DLAMT138B100000-P001HO-CALA1/0, etc.
* **Costo Mano Obra:** Costo de mano de obra implicado en la cuenta especificada, expresado en balboas (B/.).
* **Costo Materiales:** Costo de Materiales implicado en la cuenta especificada. expresado en balboas (B/.).
* **Otros Costos:** Otros costos involucrados en la cuenta, como costos de transportes, administrativos, expresado en balboas (B/.).

Ejemplo:

**Proyecto**

"PROY0"|"Proyecto 1"|"Proyecto Ampliación Red BT"|"Area Geo1"|"Centro"|03/10/2011|29/12/2011| 200000|0|"Observaciones"

**Cuentas**

"P-DLAAT-230"|15200|5000|1000

"DTRMM-34,5"|45000|2000|500

**Proyecto**

"PROY2"|"Proyecto 2"|"Proyecto Ampliación Red MT"|"Area

 Geo2"|"Oeste"|01/09/2011|29/11/2011| 100000|50000|"Observaciones"

**Cuentas**

"DLAMT-138"|15000|2000|100 "DLAMT-138"|10000|1300|400

# 2. Archivos .txt para la presentación de Proyectos, Retiros de Activos de la Red, Estructuras y Elementos de Red.

# i. Archivos principales

**i.2 Archivo de Retiros**

**Donde dice:**

i.2 **Archivo de Retiros** (XX20XXRETIROS.txt)

En este archivo .txt se informan los retiros que se realicen de los diferentes activos de la compañía.

Reglas Generales:

* + - * Los retiros se declaran haciendo mención al proyecto con el que fueron activadas las inversiones correspondientes.
			* Todos los elementos que no figuren en la base de datos georeferenciada del año correspondiente a la entrega de los archivos, pero que sí estaban en la base de datos georeferenciada del año anterior deberán declararse como retiro.
			* Es importante que los elementos retirados antes de la finalización de su vida útil sean declarados con su respectivo valor bruto con los que se activaron en la base de capital, y aclarar si la empresa obtuvo una plusvalía o pérdida la cual se imputará en la base de capital.
			* Los retiros de activos que han llegado al fin de su vida útil y no se tiene el año exacto de activación, podrán declarase con datos estimativos de valor bruto y de fecha de alta.
			* Los retiros deberán declararse con el código de proyecto con el que fueron ingresados.
			* Además de los elementos georeferenciados debe declararse el retiro de los terrenos, edificios y vehículos.

A continuación se detalla el archivo .txt relacionado con la presentación de los retiros realizados en el año.

Este archivo .txt incluye las etiquetas Proyectos y cuentas para separar cada uno de los proyectos informados y dentro de cada uno de ellos cada cuenta involucrada en el retiro:

***Proyecto***

*<Información relacionada al proyecto 1 de que retira>*

***Cuentas***

*<detalle de las cuentas involucradas en el retiro del proyecto 1*>

***Proyecto***

*<Información relacionada al proyecto 2 de que retira>*

***Cuentas***

*<detalle de las cuentas involucradas en el retiro del proyecto 2>*

Cuadro No. 6: Estructura archivo Retiros

|  |  |
| --- | --- |
| **Dato** | **Tipo de Dato** |
| **Proyecto** |  |
| Código Proyecto | T(25) |
| Elementos | T(200) |
| Fecha de Alta | D |
| Fecha de Baja | D |

* + - * **Código Proyecto:** Código del Proyecto. Número que identifica a cada proyecto. Debe ser único. Este código puede contener sólo letras, números o letras y números. Este código es el mismo que se debe especificar en cada elemento de la red presentado en los archivos anteriores.
			* **Elementos:** Código de elementos que se retiran del proyecto separados por punto y coma (;), ejemplo: codeleml (código declarado en los archivos presentados antes); codelem2 (código declarado en los archivos presentados antes).
			* **Fecha de Alta:** Fecha en que se dio de alta a los elementos, es decir se adicionan.
			* **Fecha de Baja:** Fecha en que se dio de baja a los elementos, es decir se retiran.

Una vez detallada la información del proyecto, en la línea siguiente del archivo se inserta la etiqueta ***Cuentas*** y a continuación se listan en una línea distinta cada una de las cuentas que intervienen en el proyecto con su respectiva descripción.

Cuadro No. 7: Estructura cuentas Archivo Retiros

|  |  |
| --- | --- |
| **Dato** | **Tino de Dato** |
| **Cuentas** |  |
| Código Cuenta | T(25) |
| Código Descriptivo | T(50) |
| Orígenes de FondosATR | N(15,4) |
| Orígenes de FondosAE | N(15,4) |
| Valor Bruto contable | N(l5,4) |
| DepreciaciónAcumulada | N(15,4) |
| Plusvalía-Minusvalía | N(15,4) |

* **Código Cuenta:** Código de la cuenta correspondiente al tipo de elemento que se retira. Los códigos de cuenta se especifican en la *tabla 12 del Anexo I*
* **Código Descriptivo:** Sólo aplica para la Etapa de Transición. Se debe dejar en blanco para la Etapa 2. Código descriptivo de la cuenta con el formato descrito en el Apéndice E vigente del Manual del Sistema Regulatorio de Cuentas. Ejemplos: PEDYM000085112A00042, DLAMT138B100000-P001HO-CALA1/0, etc.
* **Origen de Fondos ATR:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año, han sido aportados por terceros a las distribuidoras. Si no hay aporte se coloca cero (O).
* **Origen de Fondos AE:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año y habiendo sido aportados por terceros a las distribuidoras, han sido donados por el Estado. Si no hay aporte se coloca cero (O).
* **Valor Bruto contable:** Costo de adquisición o de producción del activo retirado en este momento.
* **Depreciación Acumulada:** Valor contable de la depreciación anual acumulada

teniendo en cuenta el tiempo transcurrido desde su incorporación y la vida útil del activo. Si no hay se coloca cero (O).

* **Plusvalía-Minusvalía:** En caso de que la empresa decida la venta del activo retirado

se indica la plusvalía en el caso de que el precio de venta haya sido superior al valor residual del activo, o la minusvalía en caso contrario. Si el activo retirado no se vende, este campo se dejará en blanco.

Ejemplo:

**Proyecto**

"PROY3"|"189412";"570708"|03/10/200l|29/12/2011

***Cuentas***

"DLAMT-34,5"|"DLAMT345M100530-P011MA-CALA1/0"|l000|0|12300|0|0

"DLSMT-13,8"|"DLSMT138M101190-ZX0500B02-

LACUA002002"|1000|500|5100|0|0

***Proyecto***

"PROY2"|"27071";"26505";"84450"|01/09/2000|29/11/2011

***Cuentas***

"DLSMT-13,8"|"DLAMT138B100283-P007MA-CALA1/0"|2000|1500|14150|0|0

**Debe decir:**

i.2 **Archivo de Retiros** (XX20XXRETIROS.txt)

En este archivo .txt se informan los retiros que se realicen de los diferentes activos de la

compañía.

Reglas Generales:

* + - * Los retiros se declaran haciendo mención del proyecto con el que fueron activadas las inversiones correspondientes.
			* Todos los elementos que no figuren en la base de datos georeferenciada del año correspondiente a la entrega de los archivos, pero que sí estaban en la base de datos georeferenciada del año anterior deberán declararse como retiro.
			* Es importante que los elementos retirados antes de la finalización de su vida útil sean declarados con su respectivo valor bruto con los que se activaron en la base de capital, y aclarar si la empresa obtuvo una plusvalía o pérdida la cual se imputará en la base de capital.
			* Los retiros de activos que han llegado al fin de su vida útil y no se tiene el año exacto de activación, podrán declarase con datos estimativos de valor bruto y de fecha de alta.
			* Los retiros deberán declararse con el código de proyecto con el que fueron ingresados.
			* Además de los elementos georeferenciados debe declararse el retiro de los terrenos, edificios y vehículos.

A continuación se detalla el archivo .txt relacionado con la presentación de los retiros realizados en el año.

Este archivo .txt incluye las etiquetas Proyectos y cuentas para separar cada uno de los proyectos informados y dentro de cada uno de ellos cada cuenta involucrada en el retiro:

***Proyecto***

*<Información relacionada al proyecto 1 de que retira>*

***Cuentas***

*<detalle de las cuentas involucradas en el retiro del proyecto 1*>

***Proyecto***

*<Información relacionada al proyecto 2 de que retira>*

***Cuentas***

*<detalle de las cuentas involucradas en el retiro del proyecto 2>*

Cuadro No. 6: Estructura archivo Retiros

| **Dato** | **Tipo de Dato** |
| --- | --- |
| **Proyecto** |  |
| Código Proyecto | T(25) |
| Elementos | T(200) |
| Fecha de Alta | D |
| Fecha de Baja | D |
| BajaAnticipada | T(150) |
| CausaBaja | T(255) |

* + - * **Código Proyecto:** Código del Proyecto. Número que identifica a cada proyecto. Debe ser único. Este código puede contener sólo letras, números o letras y números. Este código es el mismo que se debe especificar en cada elemento de la red presentado en los archivos anteriores.
			* **Elementos:** Código de elementos que se retiran del proyecto separados por punto y coma (;), ejemplo: codeleml (código declarado en los archivos presentados antes); codelem2 (código declarado en los archivos presentados antes).
			* **Fecha de Alta:** Fecha en que se dio de alta a los elementos, es decir se adicionan.
			* **Fecha de Baja:** Fecha en que se dio de baja a los elementos, es decir se retiran.
			* **BajaAnticipada:** Código elementos de red que se hayan dado de baja sin cumplir la vida útil, por solicitud de instituciones gubernamentales, razones técnicas o mejoramiento urbano aprobados por ASEP.
			* **CausaBaja:** Causa de la baja anticipada de esos elementos.

Una vez detallada la información del proyecto, en la línea siguiente del archivo se inserta la etiqueta ***Cuentas*** y a continuación se listan en una línea distinta cada una de las cuentas que intervienen en el proyecto con su respectiva descripción.

Cuadro No. 7: Estructura cuentas Archivo Retiros

|  |  |
| --- | --- |
| **Dato** | **Tino de Dato** |
| **Cuentas** |  |
| Código Cuenta | T(25) |
| Código Descriptivo | T(50) |
| Orígenes de FondosATR | N(15,4) |
| Orígenes de FondosAE | N(15,4) |
| Valor Bruto contable | N(l5,4) |
| DepreciaciónAcumulada | N(15,4) |
| Plusvalía-Minusvalía | N(15,4) |

* **Código Cuenta:** Código de la cuenta correspondiente al tipo de elemento que se retira. Los códigos de cuenta se especifican en la *tabla 12 del Anexo I*
* **Código Descriptivo:** Sólo aplica para la Etapa de Transición. Se debe dejar en blanco para la Etapa 2. Código descriptivo de la cuenta con el formato descrito en el Apéndice E vigente del Manual del Sistema Regulatorio de Cuentas. Ejemplos: PEDYM000085112A00042, DLAMT138B100000-P001HO-CALA1/0, etc.
* **Origen de Fondos ATR:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año, han sido aportados por terceros a las distribuidoras. Si no hay aporte se coloca cero (O).
* **Origen de Fondos AE:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año y habiendo sido aportados por terceros a las distribuidoras, han sido donados por el Estado. Si no hay aporte se coloca cero (O).
* **Valor Bruto contable:** Costo de adquisición o de producción del activo retirado en este momento.
* **Depreciación Acumulada:** Valor contable de la depreciación anual acumulada

teniendo en cuenta el tiempo transcurrido desde su incorporación y la vida útil del activo. Si no hay se coloca cero (O).

* **Plusvalía-Minusvalía:** En caso de que la empresa decida la venta del activo retirado

se indica la plusvalía en el caso de que el precio de venta haya sido superior al valor residual del activo, o la minusvalía en caso contrario. Si el activo retirado no se vende, este campo se dejará en blanco.

Ejemplo:

**Proyecto**

"PROY3"|"189412";"570708"|03/10/200l|29/12/2011

***Cuentas***

"DLAMT-34,5"|"DLAMT345M100530-P011MA-CALA1/0"|l000|0|12300|0|0

"DLSMT-13,8"|"DLSMT138M101190-ZX0500B02-

LACUA002002"|1000|500|5100|0|0

**Proyecto**

"PROY2"|"27071";"26505";"84450"|01/09/2000|29/11/2011

***Cuentas***

"DLSMT-13,8"|"DLAMT138B100283-P007MA-CALA1/0"|2000|1500|14150|0|0

# Descripción de la Herramienta Informática

**Donde dice:**

**3. Descripción de la Herramienta Informática**

Como complemento a este manual, la ASEP proveerá la herramienta informática o programa validador, con sus manuales correspondientes, a las empresas distribuidoras el cual tiene la función de validar la información que envían las empresas en los formularios para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica. Esta herramienta detecta los errores humanos en la carga de información o falta de datos requeridos por los formularios y el mismo genera una certificación cuando la base de datos está validada.

El programa validador, verificará la consistencia de los datos en forma previa a la entrega de los mismos. En el caso de encontrarse errores respecto a los valores contenidos en los diccionarios de parámetros de la empresa distribuidora (Tablas del Anexo 1), el programa no genera la certificación, dado que esas inconsistencias son consideradas como errores. Las Empresas de Distribución Eléctrica pueden modificar los parámetros de las tablas de la 1 a la 13 del Anexo I con el fin de adecuarlos a los valores y/o descripciones utilizadas.

La presentación anual por parte de las empresas distribuidoras debe estar acompañada por el reporte de certificación generado por el programa validador de la herramienta informática, firmada por los representantes responsables de la distribuidora y por el archivo de los diccionarios de parámetros con las tablas del Anexo I que utilizaron para generar la información.

Los archivos de entrada y salida son los siguientes:

* + Archivos de datos de entrada al programa validador:

Toda la información solicitada deberá ser generada en un conjunto de archivos de datos independientes, en formato .txt, los cuales contendrán información sobre los proyectos finalizados y elementos de la red eléctrica, topología, posición georeferenciada.

Estos archivos, en formato .txt, son los archivos de datos que solicita el programa validador a los efectos de verificar la consistencia.

El programa validador además brindará mensajes de ayuda indicando en qué lugar del archivo validado, se encuentran los errores de formato.

* + Archivos de salida del programa validador:

Una vez procesado los archivos con el programa validador por parte de las empresas distribuidoras, este generará un único archivo de salida encriptado (.hin) y la certificación a ser impresa (en formato pdf) la cual valida el archivo encriptado.

**Empresas Distribuidoras**

-

Entrada

**Ltiwnaciá.A de.JaRed.**

**Archnt deTmo** f.iál

**Softnra**

**VaJiiladm,**

**ER'irr m.DVD**

1



**Figura No. 2:** Sistema Validador

**Debe decir:**

**3. Descripción de la Herramienta Informática**

Como complemento a este manual, la ASEP proveerá la herramienta informática o programa validador, con sus manuales correspondientes, a las empresas distribuidoras el cual tiene la función de validar la información que envían las empresas en los formularios para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica. Esta herramienta detecta los errores humanos en la carga de información o falta de datos requeridos por los formularios y el mismo genera una certificación cuando la base de datos está validada.

El programa validador, verificará la consistencia de los datos en forma previa a la entrega de estos. En el caso de encontrarse errores respecto a los valores contenidos en los diccionarios de parámetros de la empresa distribuidora (Tablas del Anexo 1), el programa no genera la certificación, dado que esas inconsistencias son consideradas como errores. Las Empresas de Distribución Eléctrica pueden modificar los parámetros de las tablas de la 1 a la 13 del Anexo I con el fin de adecuarlos a los valores y/o descripciones utilizadas.

La presentación anual por parte de las empresas distribuidoras debe estar acompañada por el reporte de certificación generado por el programa validador de la herramienta informática, firmada por los representantes responsables de la distribuidora y por el archivo de los diccionarios de parámetros con las tablas del Anexo I que utilizaron para generar la información.

Los archivos de entrada y salida son los siguientes:

* + Archivos de datos de entrada al programa validador:

Toda la información solicitada deberá ser generada en un conjunto de archivos de datos independientes, en formato .txt, los cuales contendrán información sobre los proyectos finalizados y elementos de la red eléctrica, topología, posición georeferenciada.

Estos archivos, en formato .txt, son los archivos de datos que solicita el programa validador a los efectos de verificar la consistencia.

El programa validador además brindará mensajes de ayuda indicando en qué lugar del archivo validado, se encuentran los errores de formato.

* + Archivos de salida del programa validador:

Una vez procesado los archivos con el programa validador por parte de las empresas distribuidoras, este generará un único archivo de salida encriptado (.hin) y la certificación a ser impresa (en formato pdf) la cual valida el archivo encriptado.

**Empresas Distribuidoras**

1

-

Entrada

**Ltiwnaciá.A de.JaRed.**

**Archnt deTmo** f.iál

**Softnra**

**VaJiiladm,**

**ER'irr m.DVD**



**Figura No. 2:** Sistema Validador

Se ha actualizado el proceso de validación de los archivos de texto proporcionados por las Empresas Distribuidoras. A partir de ahora, la verificación no se interrumpe ante el primer error identificado en una línea, sino que continúa hasta completar el análisis integral del archivo. Al finalizar, se genera un informe detallado de todos los errores encontrados, indicando el número de línea y el tipo de cada incidencia.

**Validación de los archivos txt sin interrupción por línea.**

Se ha actualizado el proceso de validación de los archivos de texto proporcionados por las Empresas Distribuidoras. A partir de ahora, la verificación no se interrumpe ante el primer error identificado en una línea, sino que continúa hasta completar el análisis integral del archivo. Al finalizar, se genera un informe detallado de todos los errores encontrados, indicando el número de línea y el tipo de cada incidencia.

**Incorporación de Nuevas Validaciones en la Herramienta**

Con base en el análisis de los Términos de Referencia (TDR), las notas enviadas por las empresas distribuidoras y las observaciones de ASEP, se determinaron las siguientes modificaciones para mejorar la validación del ingreso de datos:

* **Validación de corregimientos y distritos** para evitar errores en la asignación geográfica. ASEP ha enviado la lista de valores permitidos por cada empresa distribuidora.
* **Validación del ingreso de cantidades**, evitando el uso de valores "0" en elementos clave como transformadores, medidores y líneas.
* **Validación del relacionamiento entre proyectos y elementos de red**, generando un informe que identifique inconsistencias en la asociación de estos.
* **Validación del campo Tipo de Proyectos,** se permite solo el ingreso de los valores parametrizados en el diccionario correspondiente, sus valores por defecto son: Especial, Electrificación Rural, Alumbrado, Otros.
* **Validación del campo Tipo Fondo Terceros,** siendo sus valores permitidos los ingresados por defecto en el diccionario correspondiente: Autoconsumo, Extensión Línea, Donación Red, Otros.

# Anexo I: Tablas o Diccionario de parámetros

**Donde Dice:**

**Anexo** I: Tablas o Diccionario de parámetros

A continuación se presentan las tablas con los parámetros bases a utilizar en los archivos de red. Las empresas distribuidoras podrán modificar la información de las tablas No. 1 hasta la No. 13 para agregar los valores y/o descripciones utilizadas en sus redes tales como: tipos de materiales, soportes, potencias, niveles de tensión, etc., con los que trabajen.

…

**Tabla 14: Tipos de Cuentas**

|  |
| --- |
| **PROPIEDAD Y PLANTA** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| PPLIN | Planta Intangible y Software |
| PTERR | Terrenos |
| PEDYM | Edificios y mejoras |
| PMOBI | Mobiliario y equipo de oficina |
| PEQCO | Equipo de computación |
| PEQTC | Equipos de transporte y carga |
| PEQCM | Equipos de comunicaciones |
| PEQOT | Otros equipos de uso general |
| **DISTRIBUCION** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| DLAAT | Línea Alta tensión |
| DLSAT | Líneas subterráneas de alta tensión |
| DTRAM | Subestaciones AT / BT |
| DLAMT-34.5 | Línea aérea Media Tensión 34.5 |
| DLAMT-13.8 | Línea aérea Media Tensión 13.8 |
| DLAMT-Otras | Líneas aéreas Media Tensión de otras tensiones |
| DLSMT-34.5 | Líneas subterráneas Media Tensión de 34.5 kV |
| DLSMT-13.8 | Líneas subterráneas Media Tensión de 13.8 kV |
| DLSMT-Otras | Líneas subterráneas Media Tensión de otras tensiones |
| DTRMM-34.5 | Subestaciones 34.5 kV / MT |
| DTRMM-13.8 | Subestaciones 13.8 kV / MT |
| DTRMM-Otras | Otras subestaciones MT/MT |
| DTRMB-34.5 | Centro de transformación 34.5 kV / BT |
| DTRMB-13.8 | Centro de transformación 13.8 kV / BT |
| DTRMB-Otras | Otros centros de transformación MT/BT |
| DLABT | Líneas aéreas Baja Tensión |
| DLSBT | Líneas subterráneas Baja Tensión |

|  |  |
| --- | --- |
| DACBT | Acometidas Baja Tensión |
| DEQDM | Despachos de maniobra y SCADA |
| DEQMC | Equipos de medición y control de la calidad del Punto de entrega |
| DEQOT | Otros equipos del sistema de distribución |
| **ALUMBRADO PÚBLICO** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| AINAP | Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público |
| **COMERCIALIZACION (<600V)** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| CMEDI | Sistema de medidores y accesorios |
| CMESM | Equipos de medida SMEC |
| CEQOT | Otros equipos del sistema de comercialización |

**Debe decir:**

**Anexo** I: Tablas de parámetros

A continuación, se presentan las tablas con los parámetros bases a utilizar en los archivos de red. Las empresas distribuidoras podrán modificar la información de las tablas No. 1 hasta la No. 13 para agregar los valores y/o descripciones utilizadas en sus redes tales como: tipos de materiales, soportes, potencias, niveles de tensión, etc., con los que trabajen.

…

**Tabla 14: Tipos de Cuentas**

|  |
| --- |
| **PROPIEDAD Y PLANTA** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| PPLIN | Planta Intangible y Software |
| PTERR | Terrenos |
| PEDYM | Edificios y mejoras |
| PMOBI | Mobiliario y equipo de oficina |
| PEQCO | Equipo de computación |
| PEQTC | Equipos de transporte y carga |
| PEQCM | Equipos de comunicaciones |
| PEQOT | Otros equipos de uso general |
| PESIS | Servidores Informático y Software |
| PEQIC | Equipo e infraestructura de Comunicación |
| OECVE | Equipos para Carga de Vehículos Eléctricos |
| OSBRE | Sistemas de Baterías de Respaldo |
| **DISTRIBUCION** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| DLAAT | Línea Alta tensión |
| DLSAT | Líneas subterráneas de alta tensión |
| DTRAM | Subestaciones AT / BT |
| DLAMT-34.5 | Línea aérea Media Tensión 34.5 |
| DLAMT-13.8 | Línea aérea Media Tensión 13.8 |
| DLAMT-Otras | Líneas aéreas Media Tensión de otras tensiones |
| DLSMT-34.5 | Líneas subterráneas Media Tensión de 34.5 kV |
| DLSMT-13.8 | Líneas subterráneas Media Tensión de 13.8 kV |
| DLSMT-Otras | Líneas subterráneas Media Tensión de otras tensiones |
| DICEC-AT | Infraestructura CMI Eléctrica AT |
| DICEC-MT | Infraestructura CMI Eléctrica MT |
| DICEC-BT | Infraestructura CMI Eléctrica BT |
| DTRMM-34.5 | Subestaciones 34.5 kV / MT |
| DTRMM-13.8 | Subestaciones 13.8 kV / MT |
| DTRMM-Otras | Otras subestaciones MT/MT |
| DTRMB-34.5 | Centro de transformación 34.5 kV / BT |
| DTRMB-13.8 | Centro de transformación 13.8 kV / BT |
| DTRMB-Otras | Otros centros de transformación MT/BT |
| DSAEB-34.5 | Sistemas de Almacenamiento de Energía 34.5 kV/MT |
| DSAEB-13.8 | Sistemas de Almacenamiento de Energía 13.8 kV/MT |
| DSAEB-Otras | Sistemas de Almacenamiento de Energía Otras Tensiones |
| DLABT | Líneas aéreas Baja Tensión |
| DLSBT | Líneas subterráneas Baja Tensión |
| DACBT | Acometidas Baja Tensión |
| DEQDM | Despachos de maniobra y SCADA |
| DEQMC | Equipos de medición y control de la calidad del Punto de entrega |
| DEQOT | Otros equipos del sistema de distribución |
| **ALUMBRADO PÚBLICO** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| AINAP | Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público |
| **COMERCIALIZACION (< 600 V)** |
| **Cuenta** | **Descripción** |
| CMEDI | Sistema de medidores y accesorios |
| CMESM | Equipos de medida SMEC |
| CEQOT | Otros equipos del sistema de comercialización |

Nota: Las empresas distribuidoras deben presentar como parte de la entrega anual de los archivos para el reporte de las adiciones y retiros señalados en este manual, los archivos del diccionario de parámetros utilizado.

**Tabla 15: Tipos de Cuentas para activos de generación**

|  |
| --- |
| **PROPIEDADES Y PLANTA DE GENERACIÓN** |
| **CUENTA** | **DESCRIPCIÓN** |
|  |
| PPLING | Planta Intangible Y Software |  |
| PTERRG | Terrenos |  |
| PEDYMG | Edificios y mejoras |  |
| PMOBIG | Mobiliario y equipo de oficina |  |
| PEQCOG | Equipo de computación |  |
| PEQTCG | Equipos de transporte y carga |  |
| PEQCMG | Equipos de comunicaciones |  |
| PEQOTG | Otros equipos de uso general |  |

**(solo para registro)**

# Anexo III: Diccionarios de parámetros

**Nuevo, se adiciona:**

**Anexo III: Diccionarios de parámetros**

Con el objetivo de garantizar la correcta asignación de los proyectos a las empresas distribuidoras de energía en Panamá, se han implementado diccionarios de parametrización que establecen los límites geográficos de operación de cada empresa. Esto permite validar la correcta ubicación de los proyectos en función de la provincia, distrito y corregimiento correspondiente.

**a. Diccionario de Provincias por Empresa Distribuidora**

Se ha definido un diccionario que asocia cada provincia de Panamá con la empresa distribuidora que tiene jurisdicción sobre la misma. Esta clasificación permite identificar rápidamente a la empresa responsable del servicio eléctrico en cada proyecto registrado. Los diccionarios incorporados se llaman: ProvinciaENSADiccionario, ProvinciaEDEMETDiccionario y ProvinciaEDECHIDiccionario.

**b. Diccionario de Distritos por Empresa**

Además de la parametrización de provincias, se ha incorporado un diccionario que establece los distritos que cada empresa distribuidora puede registrar en el archivo de proyectos. Esto evita errores en la asignación geográfica y asegura que los datos sean consistentes con la estructura administrativa del país. Los diccionarios se denominan: DistritosENSADiccionario, DistritosEDEMETDiccionario y DistritosEDECHIDiccionario.

**c. Diccionario de Corregimientos por Empresa**

Como complemento a la validación de provincias y distritos, se ha implementado un diccionario específico para corregimientos. Este permite garantizar que la información ingresada en el sistema corresponda con la jurisdicción real de cada empresa distribuidora. Los diccionarios para cada empresa distribuidora se llaman: CorregimientosENSADiccionario, CorregimientosEDEMETDiccionario y CorregimientosEDECHIDiccionario.

**d. Diccionario de Tipo de Proyectos (TipoProyectoDiccionario.dic),** se permite solo el ingreso de los valores parametrizados en el diccionario correspondiente, sus valores por defecto son: Especial, Electrificación Rural, Alumbrado, Otros.

**e. Diccionario Tipo Fondo Terceros (TipoFondoDiccionario.dic)** siendo sus valores permitidos los ingresados por defecto en el diccionario correspondiente: Autoconsumo, Extensión Línea, Donación Red, Otros.