



OPTGEN VERSIÓN 6.0

Compatibilización con el modelo SDDP versión 10.0

La versión 10.0 del modelo SDDP presenta la reestructuración de algunos archivos de datos en relación a la versión anterior y por esta razón el modelo OptGen pasó por un proceso de compatibilización para integración con la versión 10.0 del modelo SDDP.

La versión 6.0 del modelo OptGen cuando ejecutada de manera integrada con el SDDP requiere la utilización de la versión 10.0 del modelo e identifica incompatibilidad de uso de archivos de datos de las versiones anteriores.

La conversión de los datos para la versión 10.0 se realiza automáticamente cuando el usuario selecciona la apertura de la interfaz del SDDP a través del botón localizado en la barra de herramientas de la interfaz del OptGen. Para más informaciones sobre las modificaciones en el modelo SDDP, consulte el archivo SddpReadme de la versión 10.0.

Identificación de la versión del modelo SDDP

Se implementó en el modelo OptGen la identificación de la versión del modelo SDDP utilizada en la ejecución integrada con el OptGen. Si se verifica incompatibilidad entre las versiones de los dos modelos, la ejecución se interrumpe.

Nuevas salidas graficas

Nuevas salidas graficas fueran añadidas al modelo OptGen para la versión “stand-alone”:

- Consumo de combustible (kUnit) por central térmica
- Consumo total (kUnit) por combustible
- Costo marginal (\$/MWh) por interconexión

Estas salidas ya estaban disponibles para la versión OptGen/SDDP.

Actualizaciones en el modelo

- Se modificó el criterio para el cálculo del costo marginal de referencia que se imprime para cada proyecto en el reporte de ejecución del modelo, el archivo OptGen.log. El costo de combustible utilizado en este cálculo era el promedio de los costos leídos en el archivo de datos cronológicos y pasó a ser el costo correspondiente al mes de Enero del primero año del estudio. De esta forma, el costo

marginal de referencia pasó a ser comparable al costo de inversión anualizado cuyo cálculo también tiene como referencia el mes de Enero del primero año del estudio.

- Se actualizó el modelaje de las restricciones de energía y potencia firme para los sistemas para considerar la salida de centrales existentes que se substituyen por proyectos candidatos.
- Valor estándar para potencia firme de las centrales hidroeléctricas se modificó de 0.6 p.u. para 1.0 p.u.

Interfaz gráfica

- Se corrigió el error que ocurría cuando un cronograma de desembolso que estaría asociado a por lo menos un proyecto era eliminado en la pantalla de definición de los cronogramas.
- Se añadió a la pantalla de cronograma de desembolsos la verificación si los cronogramas definidos por el usuario se constituyen por desembolsos cuya suma es igual a 100%. Al salvar los datos, la interfaz verifica si esta condición esta garantizada y muestra un mensaje de error caso contrario.
- Se corrigió errores en la pantalla de definición de datos de energía/potencia firme asociados a algunos controles contenidos en esta pantalla y que causaban la impresión de valores incorrectos en los archivos de datos.
- Se corrigió un error que podría ocurrir cuando se borraba datos en las pantallas de modificaciones de centrales existentes