

Curso Virtual SOFTWARE NCP

Modalidad: Virtual (4 sesiones en vivo de 3 ½ horas cada una)

Plataforma: ZOOM

Duración en total: 14 horas

Fechas: 05, 06, 12 y 13 de setiembre de 2022 (lunes y martes)

Horario

08:00 a 11:30 horario de Centroamérica

09:00 a 12:30 horario de Panamá

10:00 a 13:30 horario de República Dominicana

Objetivo general

Dar una introducción al lenguaje de programación Python y estudiar aplicaciones en el área de los sistemas eléctricos de potencia: automatización de tareas, cálculos numéricos, optimización, análisis de datos, análisis financieros y más.

Metodología

El curso será completamente virtual. El instructor expondrá los contenidos durante clases sincrónicas e impartirá sesiones prácticas. Las explicaciones teóricas serán siempre seguidas por la escritura de programas con el acompañamiento del instructor.

Programa

Día	Actividad	Descripción
05/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • Representación de centrales hidroeléctricas (por planta y por unidad) • Representación de Centrales térmicas y combustibles • Representación de fuentes renovables • Representación de baterías • Representación de centrales ciclo combinado • Representación de la red de transmisión
06/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • Representaciones operativas de las centrales /unidades hidro, térmicas y fuentes renovables • Representaciones de la demanda (fija y elástica) y oferta elástica • Reservas (primaria, secundaria y fría) • Cronogramas de mantenimiento • Restricciones de generación • Contractos de combustibles • Restricciones de transmisión • Restricciones del sistema
12/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • Enlace del NCP (corto plazo) con el SDDP (mediano / largo plazo). 1. Por restricciones de generación meta 2. Por restricciones de volúmenes finales meta 3. Por función de costo futuro (valores del agua) • Parámetros y opciones de ejecución
13/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • NCP cronológico • Ejecuciones de casos y análisis de resultados • Herramientas de comparación y visualización de resultados

Instructor



RAPHAEL MARTINS CHABAR

Director Ejecutivo PSR

Posee BSc, MSc y Dsc en Ingeniería Eléctrica (con énfasis en Investigación Operativa) por la PUC-Rio. Ingresó en PSR en 2002, donde viene trabajando en el desarrollo de modelos computacionales aplicados al sector eléctrico tales como: modelos para la optimización de la gerencia de contratos de gas para usinas térmicas bajo incertidumbre (modelo OPTGAS); para la optimización de portafolios de activos físico-financieros bajo incertidumbre y con restricciones de riesgo (modelo OPTFOLIO); para la optimización del despacho hidrotérmico de mediano y largo plazos bajo incertidumbre en ambientes centralizados (modelo SDDP) y de mercado (modelo MAXREV), así como para la optimización del despacho hidrotérmico de corto plazo (modelo NCP). Raphael Chabar ha sido instructor de diversos cursos en Europa y Latinoamérica, en las áreas de despacho hidrotérmico y gerencia de riesgo.

Costo de inversión (4 sesiones)

Tarifa Pronto Pago (antes del 10 agosto del 2022)

Miembros CIER \$795,00

No Miembros CIER \$945,00

Tarifa Regular (después del 10 agosto del 2022)

Miembros CIER \$850,00

No Miembros CIER \$1.000,00

Inscripción

Web: <https://www.cecacier.org/inscripciones/>

Cindy Álvarez cindy.alvarez@cecacier.org

WhatsApp Atención Evento: (506) 7243-8598