

EJERCICIO PRELIMINAR PRECIO MÁXIMO DE POTENCIA

MERCADO PARA EL BALANCE DE POTENCIA

AÑO DE PRODUCCIÓN 2019

20 de diciembre de 2019



CENACE[®]
Centro Nacional de Control de Energía

DATOS UTILIZADOS PARA EL CÁLCULO DEL PRECIO MÁXIMO DE POTENCIA (PMP)

AÑO DE PRODUCCIÓN 2019

Información preliminar y no vinculatoria, realizada únicamente con fines de ejercicio del mecanismo para la realización del Mercado para el Balance de Potencia correspondiente al año de producción 2019. CENACE no se hace responsable por el uso o interpretación que se le pueda dar a la presente información preliminar. El presente ejercicio se realiza con la información preliminar disponible al 20 de diciembre de 2019, que podría cambiar con la información disponible posteriormente. Los insumos y resultados finales se publicarán en las fechas correspondientes.

RPm Y RPe PARA EL AÑO DE PRODUCCIÓN 2018

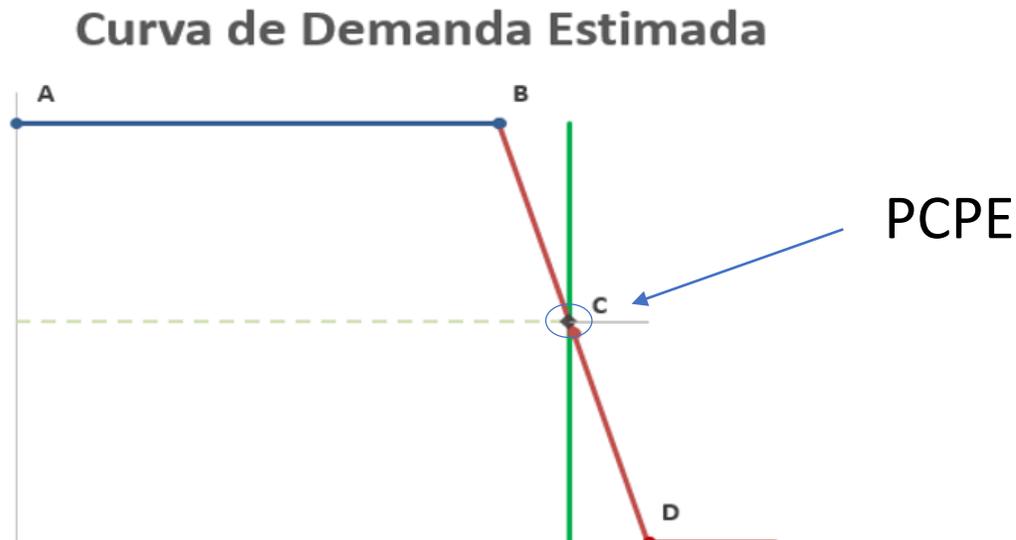
Zonas de Potencia	MÍNIMO	EFICIENTE
	RPm	RPe
SIN	7.7%	15.3%
BCA	6.5%	14.3%
BCS	13.8%	32.7%

Información preliminar y no vinculatoria, realizada únicamente con fines de ejercicio del mecanismo para la realización del Mercado para el Balance de Potencia correspondiente al año de producción 2019. CENACE no se hace responsable por el uso o interpretación que se le pueda dar a la presente información preliminar. El presente ejercicio se realiza con la información preliminar disponible al 20 de diciembre de 2019, que podría cambiar con la información disponible posteriormente. Los insumos y resultados finales se publicarán en las fechas correspondientes.

PRECIO MÁXIMO DE POTENCIA

El CENACE calculará el **Precio Máximo de Potencia** para cada ZP, asumiendo que el Monto Garantizado de Pago de cada uno de los PM será suficiente para garantizar la oferta de compra de Potencia implícita en su ONP.

$$PM_{zp,a} = \max[0, PCPE_{zp,a} - IMTGR_{zp,a}] \quad \forall zp, a \quad [\text{Pesos/MW año}]$$





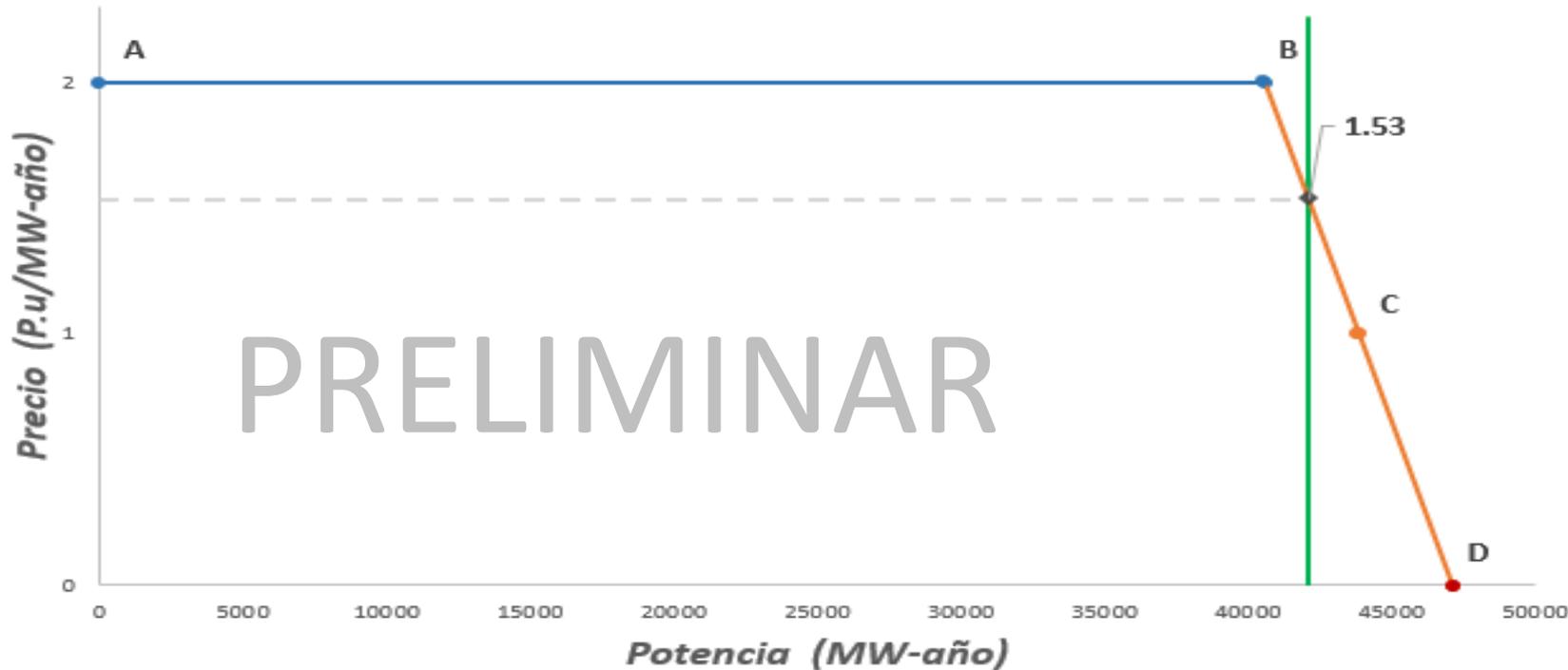
CENACE[®]
Centro Nacional de Control de Energía

PRECIO MÁXIMO DE POTENCIA (PMP) PARA CADA ZONA DE POTENCIA

AÑO DE PRODUCCIÓN 2019

Información preliminar y no vinculatoria, realizada únicamente con fines de ejercicio del mecanismo para la realización del Mercado para el Balance de Potencia correspondiente al año de producción 2019. CENACE no se hace responsable por el uso o interpretación que se le pueda dar a la presente información preliminar. El presente ejercicio se realiza con la información preliminar disponible al 20 de diciembre de 2019, que podría cambiar con la información disponible posteriormente. Los insumos y resultados finales se publicarán en las fechas correspondientes.

SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL (SIN)



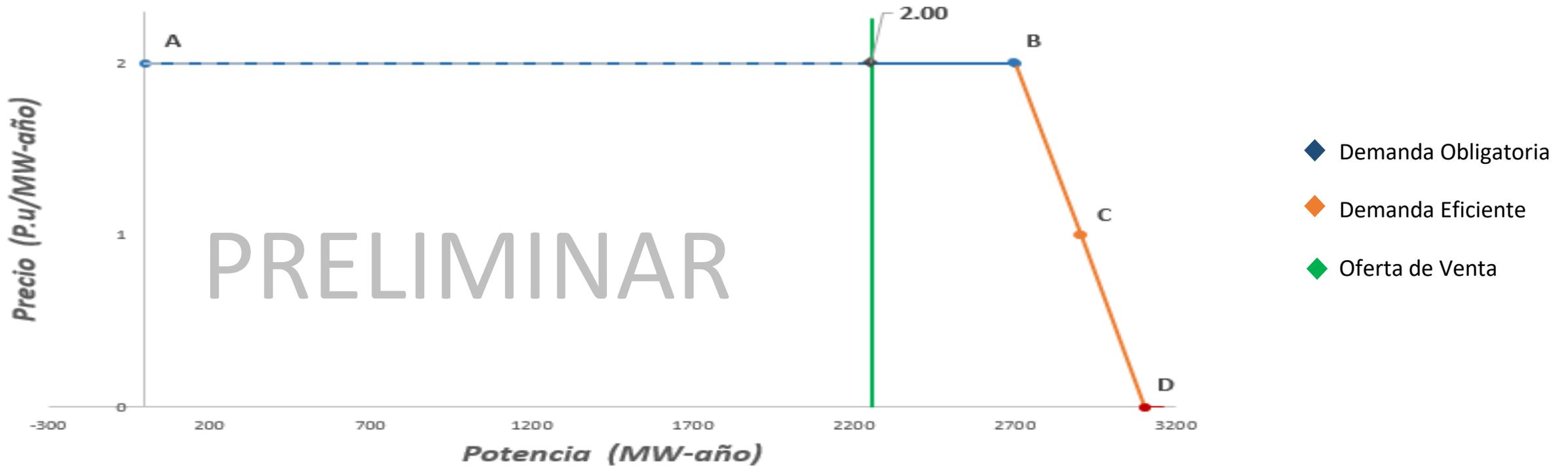
- ◆ Demanda Obligatoria
- ◆ Demanda Eficiente
- ◆ Oferta de Venta

$$PM_{zp,a} = \max[0, PCPE_{zp,a} - IMTGR_{zp,a}] \quad \forall zp, a$$

$$PM_SIN = (1.53 * CFTGR) - IMTGR$$

Información preliminar y no vinculatoria, realizada únicamente con fines de ejercicio del mecanismo para la realización del Mercado para el Balance de Potencia correspondiente al año de producción 2019. CENACE no se hace responsable por el uso o interpretación que se le pueda dar a la presente información preliminar. El presente ejercicio se realiza con la información preliminar disponible al 20 de diciembre de 2019, que podría cambiar con la información disponible posteriormente. Los insumos y resultados finales se publicarán en las fechas correspondientes.

SISTEMA INTERCONECTADO BAJA CALIFORNIA (BCA)

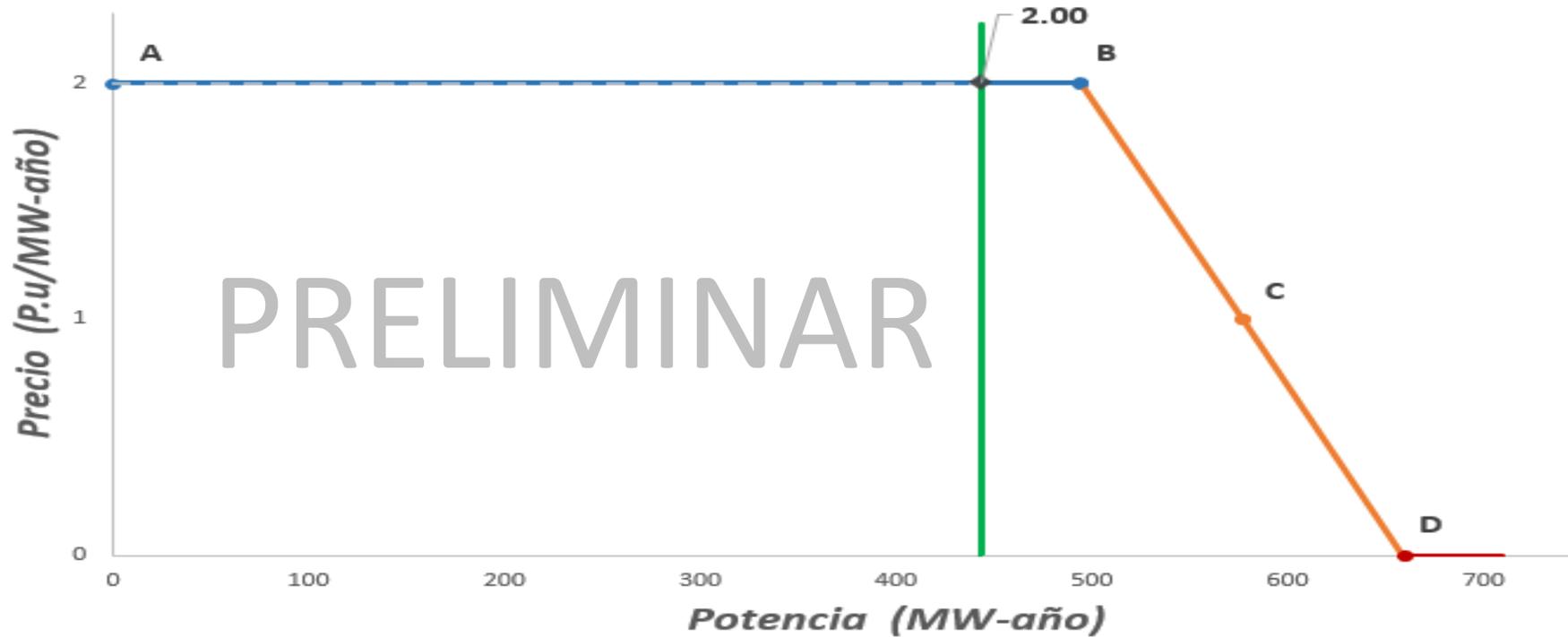


$$PM_{zp,a} = \max[0, PCPE_{zp,a} - IMTGR_{zp,a}] \quad \forall zp, a$$

$$PM_BCA = (2 * CFTGR) - IMTGR$$

Información preliminar y no vinculatoria, realizada únicamente con fines de ejercicio del mecanismo para la realización del Mercado para el Balance de Potencia correspondiente al año de producción 2019. CENACE no se hace responsable por el uso o interpretación que se le pueda dar a la presente información preliminar. El presente ejercicio se realiza con la información preliminar disponible al 20 de diciembre de 2019, que podría cambiar con la información disponible posteriormente. Los insumos y resultados finales se publicarán en las fechas correspondientes.

SISTEMA INTERCONECTADO BAJA CALIFORNIA SUR (BCS)



- ◆ Demanda Obligatoria
- ◆ Demanda Eficiente
- ◆ Oferta de Venta

$$PM_{zp,a} = \max[0, PCPE_{zp,a} - IMTGR_{zp,a}] \quad \forall zp, a$$

$$PM_BCS = (2 * CFTGR) - IMTGR$$

Información preliminar y no vinculatoria, realizada únicamente con fines de ejercicio del mecanismo para la realización del Mercado para el Balance de Potencia correspondiente al año de producción 2019. CENACE no se hace responsable por el uso o interpretación que se le pueda dar a la presente información preliminar. El presente ejercicio se realiza con la información preliminar disponible al 20 de diciembre de 2019, que podría cambiar con la información disponible posteriormente. Los insumos y resultados finales se publicarán en las fechas correspondientes.



iGracias!



@CenaceMexico



Cenace México



cenacemexico



Cenace México

www.gob.mx/cenace