



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Presentación y explicación del Protocolo de Pruebas para aplicar de forma indicativa las modificaciones indicadas en el Apartado A2 de la Resolución CRIE-50-2020

Viernes 18 de septiembre de 2020

# Recomendaciones a Seguir en el Webinar

---

1. Los usuarios podrán comunicarse con el presentador o el organizador (host) vía chat.
2. Las consultas deberán enfocarse en el protocolo de pruebas, con base a las modificaciones establecidas en la Resolución CRIE-50-2020 y de la nueva herramienta de carga de Solicitudes de compra de DT.
3. Al finalizar cada una de las dos secciones del webinar se responderán las consultas realizadas vía chat.
4. Las preguntas que se encuentren repetidas o relacionadas se responderán solo una vez.
5. Se solicita que los micrófonos y la cámara web de los participantes estén desactivados.
6. En caso no se alcancen a responder todas las preguntas en el tiempo establecido en la agenda, se responderán por e-mail posteriormente.
7. Estar atento a los chats por cualquier indicación adicional o mensajes de interés.

# CONTENIDO

09:00 Palabras de bienvenida e introducción a la reunión

09:10 Explicación del Protocolo:

- Premisas Generales
- Premisas Específicas
  - Proceso de Asignación de Derechos de Transmisión
  - Proceso de Predespacho Regional
  - Proceso de Conciliación de Transacciones
- Coordinación de la información diaria de las pruebas
- Aspectos adicionales

10:00 Espacio para preguntas y respuestas

10:30 Explicación de la Interfaz de Carga:

- Presentación de la guía de usuario
- Presentación de la interfaz de carga

11:00 Espacio para preguntas y respuestas

11:30 Cierre de la reunión

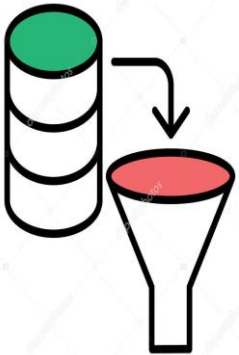


**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Palabras de bienvenida e introducción a la reunión/Antecedentes Normativos

# Antecedentes Normativos (1/3)

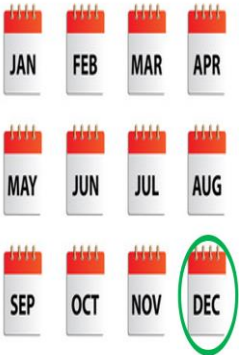
- Principales Ajustes - Resolución CRIE-50-2020



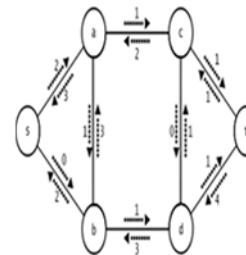
Verificación (**depuración**) de las series históricas de Precios Ex-ante (**aislamiento de áreas de control y sin congestión**).



El precio mínimo se aplicará en **todas las asignaciones** (anuales y mensuales), excepto si alguna oferta de DT provoca congestión y existen más de dos oferentes.



Se contará con **una única asignación anual** a ser realizada en diciembre de cada año. Ya no se realizarán dos (2 procesos de asignación anual).



Se restringen flujos positivos y negativos, no habrá “neteos” por encima del valor de la restricción de transmisión.

## Antecedentes Normativos (2/3)

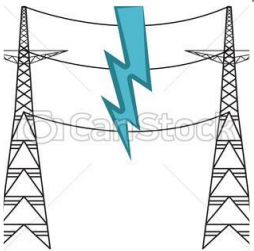
- Principales Ajustes - Resolución CRIE-50-2020



Metodología de cálculo de las **COTDT, Anexo R** del Libro III del RMER.



Cuando un Pago por Derecho Firme (PDF) resulte como abono en la adjudicación, se considerará **“cero US\$0.00”**.



**Reducción de la energía requerida y de la oferta de oportunidad de inyección del CF**, en el caso que no exista conectividad eléctrica o los flujos de CF superan las restricciones de transmisión o las MCTP.

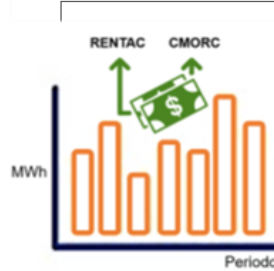
© CanStockPhoto.com - csp62748185



En el caso de la reducción parcial de un CF y que su Renta de Congestión resulte un abono, se realizará un reintegro al Agente, con base a una proporción del Pago por el Derecho Firme (PDF). Si se da una reducción completa del CF, no se realizará reintegro.

## Antecedentes Normativos (3/3)

- Principales Ajustes - Resolución CRIE-50-2020



$$\text{CMORC} = \text{RC}$$



Aquellas asignaciones cuyas convocatorias se hicieron antes del 1 de noviembre de 2020, deberán regirse por las normas vigentes al momento de la convocatoria, encontrándose para dichos procesos vigentes y aplicables la R-CRIE-105-2018, R-CRIE-30-2017 y R-37-2017 (A2001, A2007, M2011 y la M2012)



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Explicación del Protocolo:

## Premisas Generales



# Calendario de Actividades del Periodo Indicativo

		14/9/2020	21/9/2020	22/9/2020	23/9/2020	24/9/2020	25/9/2020	28/9/2020	29/9/2020	30/9/2020	1/10/2020	2/10/2020	3/10/2020	4/10/2020	5/10/2020	6/10/2020
<b>Asignación de Derechos de Transmisión</b>																
Publicación de información previa																
Carga de ofertas de DT																
Revisión y validación de las SDT presentadas																
Ejecución de Subasta y Publicación de Resultados																
Conciliación de DT																
Publicación del registro de CF																
<b>Predespacho Regional y Conciliación de Transacciones</b>																
Ejecución de Predespacho Regional Indicativo	Según RESUELVE CUARTO, numeral 7, CRIE-50-2020 para diciembre 2020															
	Según RESUELVE CUARTO, numeral 7, CRIE-50-2020 para primer semestre 2021															
	Según RESUELVE TERCERO, CRIE-50-2020 a partir del inicio del segundo semestre 2021															
Conciliación de Transacciones Programada																

# Premisas generales (1/3)

- Acceso a todo lo relacionado con el Periodo Indicativo

**MER -> Gestión Comercial -> Pruebas Periodo Indicativo (CRIE-50-2020)**

 Mapa del Sitio

ProveedoresCerrar sesión

**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL



INICIO	NOSOTROS ▾	MER ▾	SERVICIO AL CLIENTE ▾	Q
<b>Marco Regulatorio</b> ▸ Regulación Regional		<b>Gestión Comercial</b> ▸ INFORMES COMERCIALES ▸ PROGRAMACIÓN DE ENERGÍA ▸ CONCILIACIÓN DE TRANSACCIONES DE ENERGÍA ▸ FACTURACIÓN, LIQUIDACIÓN Y GARANTÍAS DEL MER ▸ DERECHOS DE TRANSMISIÓN ▸ FORMULARIOS BD SIIM ▸ PRUEBAS PERIODO INDICATIVO (CRIE-50-2020)	<b>Gestión Técnica Operativa</b> ▸ INFORMES DE CONSULTORIAS ▸ SEGURIDAD OPERATIVA ▸ TIEMPO REAL ▸ PLANIFICACIÓN	

## Premisas generales (2/3)

- Los Agentes registrados, elementos de red, generadores, medidores y puntos de medición de la **base de datos**, serán los mismos definidos en el **entorno de producción hasta la fecha 14 de septiembre de 2020**.
- Los Agentes participantes en el período indicativo, tanto en los procesos de asignación de Derechos Firmes como en el Predespacho Regional, deberán estar registrados como **Agentes Autorizados para realizar Transacciones en el MER**, conforme lo establecido el numeral 3.4 del Libro I del RMER.
- Se ejecutará la **asignación anual A2101 y M2101 de forma indicativa**, basada en la **información previa indicativa publicada**.
- Cada Agente podrá **presentar hasta tres (3) solicitudes de Derechos Firmes, para cada proceso de asignación**.
- **No será necesario que los Agentes remitan el formulario FC-24**, ya que el **EOR realizará el registro de contratos firmes de oficio**, se les informará el código y los puntos de medida correspondientes.
- Todos los procesos comerciales se realizarán de forma paralela a los oficiales.

## Premisas generales (3/3)

- Para la realización de las pruebas, **la constitución de garantías será simulada para las transacciones de contratos y oportunidad y será la que esté disponible en el entorno de producción hasta la fecha 14 de septiembre de 2020.**
- Las **condiciones del MER y simulaciones específicas** definidos por el EOR tienen la finalidad de **abarcар la mayor cantidad de escenarios posibles bajo la nueva regulación** y de esta manera, tanto OS/OM como Agentes del MER, **puedan comprobar las implicaciones que estos dichos escenarios conllevan.**
- Los resultados de conciliación de transacciones programadas y la asignación de DF, A2101-indicativa y M2101-indicativa, **no implican valorizaciones monetarias o afectaciones económicas reales a los Agentes participantes.**
- **Todas las comunicaciones de los procesos técnico-comerciales**, así como las **consultas por parte de OS/OM y Agentes, durante el periodo indicativo, serán emitidas y recibidas respectivamente**, a través de la dirección electrónica: [indicativo502020@enteoperador.org](mailto:indicativo502020@enteoperador.org).



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Explicación del Protocolo:

## Premisas Específicas

# **PREMISAS ESPECÍFICAS**

## **PROCESO DE ASIGNACIÓN DE DERECHOS DE TRANSMISIÓN**

### **PARTE I**

## Aspectos técnicos relevantes en Resolución CRIE-50-2020 relacionados con la metodología de cálculo de las COTDT establecida en el Anexo R

1. Se introducen y definen los conceptos de COTDT, MCTP y de Importación Total y Exportación Total, así por ejemplo:
  - ***Importación Total = es el mayor valor entre los valores de importación norte e importación sur de un área de control, siempre y cuando el OS/OM no haya definido dicho valor y que haya sido validado por el EOR.***
  - ***Exportación Total = es el mayor valor entre los valores de exportación norte y exportación sur de un área de control, siempre y cuando el OS/OM no haya definido dicho valor y que haya sido validado por el EOR.***
2. Se agrega en el numeral D6.2 Verificación Complementaria, literal a), lo siguiente:  
**a. *No se violan las máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP),(...)***
3. Además, se modifica el proceso de determinación de las COTDT para la asignación anual. En este sentido, se utilizará como insumo para el cálculo de las COTDT de cada mes correspondiente, los últimos 12 estudios de MCTP del año anterior, para el mes que corresponda.

# Aspectos técnicos relevantes en Resolución CRIE-50-2020 relacionados con la metodología de cálculo de las COTDT establecida en el Anexo R

***“Derechos de Transmisión Anuales (DTA): Para la asignación de Derechos de Transmisión Anuales, los estudios de seguridad operativa vigentes que se utilizarán para el cálculo de las Capacidades Operativas de Transmisión para DT, corresponderán a los doce últimos estudios de seguridad operativa mensuales validados y publicados por el EOR, en coordinación con los OS/OMs, que corresponden a los meses abarcados por la subasta anual, y además se considere en el proceso de asignación de DT la máxima capacidad de importación total de un área de control.”*** (Subrayado es propio)

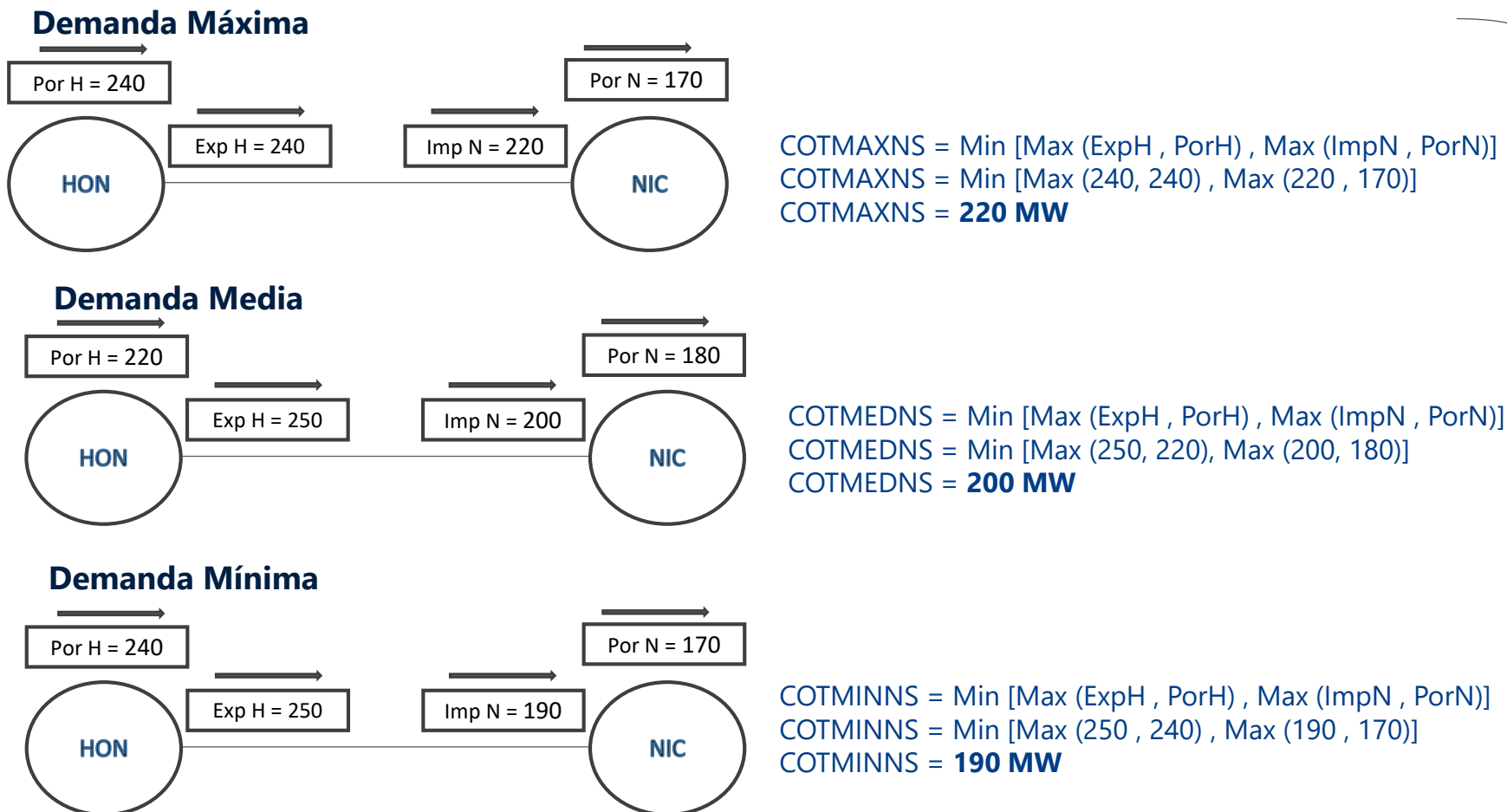
Es decir:

- a) Para el cálculo de las COTDT de enero 2021, se usará como insumo el estudio de MCTP de enero 2020
  - b) Para el cálculo de las COTDT de febrero 2021, se usará como insumo el estudio de MCTP de febrero 2020
  - c) Para el cálculo de las COTDT de marzo 2021, se usará como insumo el estudio de MCTP de marzo 2020; y así sucesivamente para los 12 meses de la subasta anual.
4. Además, en caso que un OS/OM lo solicite, el EOR previa validación de dicha solicitud, podrá usar para el cálculo de las COTDT, los valores específicos actualizados de MCTP para uno o varios meses que cubrirá la asignación anual, así como también usará el valor de la Exportación Total de cada área de control.
5. Así mismo, se ha incorporado un nuevo procedimiento de cálculo de las COTDT, tanto para la asignación mensual como para la anual, en el cual:
- a) Ya no se tomará el “mínimo de los mínimos” valores de las MCTP para determinar las COTDT, como se hace actualmente.
  - b) Ahora tomará “el mínimo de los mayores” valores de las MCTP para determinar las COTDT, lo cual resultará en valores mayores de COTDT con respecto a los actuales, como se muestra en el siguiente ejemplo:



# EJEMPLO 1 CÁLCULO COTDT, CONFORME ESTABLECIDA EN EL ANEXO R DE LA RESOLUCIÓN CRIE-50-2020

## Ejemplo 1 cálculo COTDT HONDURAS – NICARAGUA, dirección N-S:



Finalmente, la COTDT se calcula como el valor mínimo de los calculados en Demanda Máxima, Demanda Media y Demanda Mínima:

COTDT = Min [COTMAX, COTMED, COTMIN]

COTDT = Min [220 , 200 , 190]

**COTDT = 190 MW.**

Mientras que, con la metodología actual el valor resultante de COTDT de HON – NIC en dirección N-S sería **COTDT = 170 MW**, dado por el menor valor de porteo de Nicaragua en Demanda Máxima y Mínima.

# EJEMPLO 2 VALORES COTDT EN PUBLICACIÓN PREVIA, CALCULADOS CONFORME EL ANEXO R DE LA RESOLUCIÓN CRIE-50-2020

ENTE OPERADOR REGIONAL  
GERENCIA DE PLANIFICACIÓN Y OPERACIÓN  
CAPACIDADES OPERATIVAS DE TRANSMISIÓN PARA LA ASIGNACIÓN DE DERECHOS DE TRANSMISIÓN (COTDT)  
VALIDAS PARA EL PERIODO ENERO 2021

De conformidad con el "Protocolo de Pruebas para aplicar de forma indicativa las modificaciones indicadas en el Apartado A2 de la Resolución CRIE-50-2020", en las siguientes tablas, se muestra la capacidad operativa (MW) a asignar en Derechos Firmes. El cálculo de dichas capacidades operativas se realizó, tomando en consideración el Anexo "R" del RMER de conformidad con la Resolución CRIE-50-2020.

GUATEMALA - EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N
300	300	220	300	220	300	130	210	170	220	50	50

ÁREA DE CONTROL	IMPORTACIÓN TOTAL MÁXIMA*	EXPORTACIÓN TOTAL MÁXIMA**
GUATEMALA	300	300
EL SALVADOR	75	220
HONDURAS	70	230
NICARAGUA	140	280
COSTA RICA	170	260
PANAMÁ	50	50

**\*Importación Total Máxima de un área de control para asignación de DT:** a menos que el OSOM lo solicite y el EOR lo valide, será el menor valor de importación total de los 3 escenarios de demanda, considerando que la importación total de cada escenario de demanda es el mayor entre los valores de importación Norte-Sur y Sur-Norte de dicha área de control.

**\*\*Exportación Total Máxima de un área de control para asignación de DT:** a menos que el OSOM lo solicite y el EOR lo valide, será el menor valor de exportación total de los 3 escenarios de demanda, considerando que la exportación total de cada escenario de demanda es el mayor entre los valores de exportación Norte-Sur y Sur-Norte de dicha área de control.

**IMPORTANTE:** El Informe de las Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia (MCTP), así como sus actualizaciones individuales solicitadas por algunos OS/OM y validadas por el EOR, que sirven de base para el cálculo de las COTDT y que están vigentes a la fecha de publicación de las mismas, pueden ser descargadas usando el siguiente link:

<https://www.enteoperador.org/mer/gestion-tecnica-operativa/estudio-de-maximas-capacidades-de-transferencias-de-potencia/>

## DERECHOS DE TRANSMISIÓN EXISTENTES

Para acceder a los derechos firmes existentes haga click en los siguientes links:

Publicado 05/Jun/2020

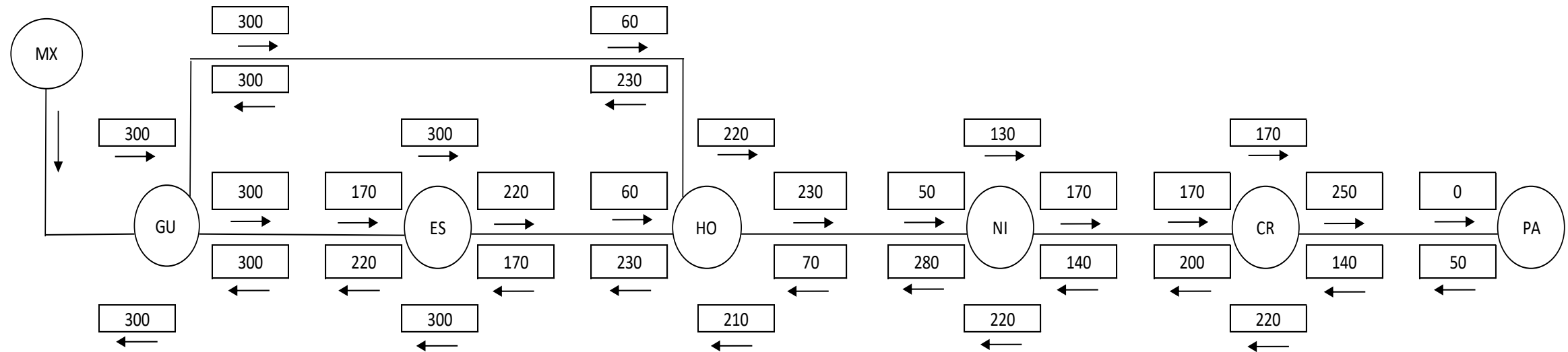
<https://www.enteoperador.org/archivos/document/DF/DF/A2007.zip>

Período de Validez: Julio 2020 - Junio 2021 / PUB120-A2007 [HOJA: SASIGNADA]

# EJEMPLO 3 VALORES MCTP MÁS RESTRICTIVOS EN PUBLICACIÓN PREVIA, CONFORME EL ANEXO R DE LA RESOLUCIÓN CRIE-50-2020

Valores individuales MCTP (Porteo, Importación y Exportación) más restrictivos en los 3 escenarios de demanda para cada dirección N-S y S-N - ENERO 2021

Según Anexo R de la Resolución CRIE-50-2020



## Aspectos técnicos relevantes en Resolución CRIE-50-2020 relacionados con la Verificación Complementaria

Con base en el Ejemplo 1 anterior, y con los flujos resultantes de la asignación de DT, el EOR procederá a realizar la verificación complementaria tal como establecida en el Anexo D numerales D6.1 y D6.2 literal a) del RMER, de la siguiente forma:

- a) Será realizada mediante una aplicación en Excel que usa todos los valores de MCTP, calculadas con el mismo programa que se usa para los estudios de seguridad operativa y que estaban vigentes al momento del cálculo de las COTDT, para verificar que ninguna de las MCTP sea incumplida, en todas las áreas de control del SER. Verificando también que ninguna de las COTDT sea superada.
- b) En este sentido, para el ejemplo 1 anterior, puede suceder que el Porteo de Nicaragua N-S resultase incumplido o superado como resultado de la verificación realizada, entonces el EOR realizará el ajuste en la COTDT que corresponde, al mínimo valor que se estaría incumpliendo en la MCTP, es decir en este ejemplo **se ajustaría de 190 MW a 170 MW**.
- c) Con este ajuste indicado, el EOR realizaría una nueva ejecución del Programa de Selección de Solicitudes, ajustando el o los respectivos términos independientes utilizados en la PFS, luego para completar el proceso, realizará una nueva verificación complementaria de cumplimiento de las MCTP, para mantener la seguridad operativa del SER por medio del cumplimiento de los Criterios de Calidad, Seguridad y Desempeño (CCSD) descritos en el capítulo 16 del Libro III del RMER.

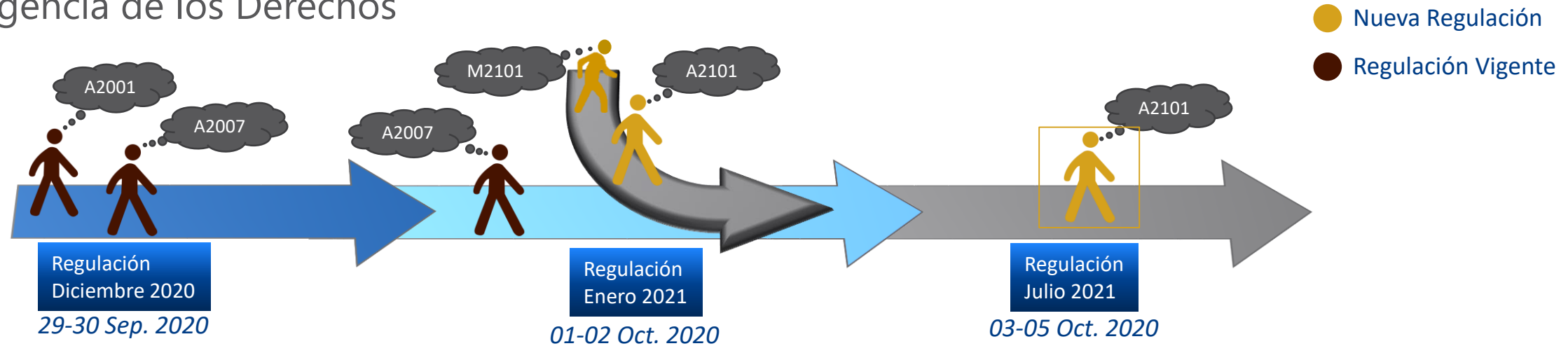
# PREMISAS ESPECÍFICAS

## **PROCESO DE ASIGNACIÓN DE DERECHOS DE TRANSMISIÓN**

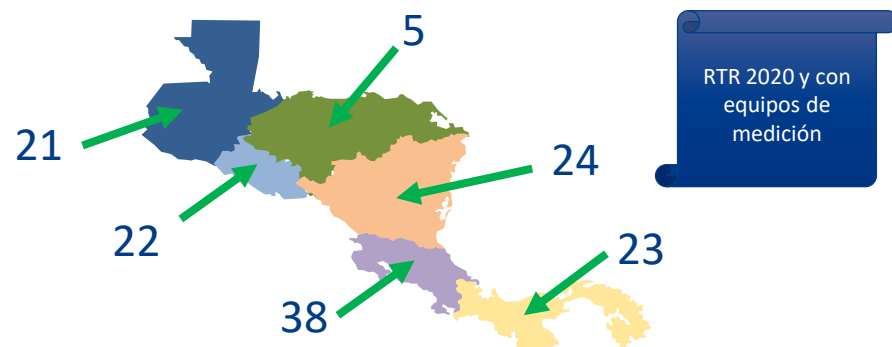
### **PARTE II**

# Proceso de Asignación de Derechos de Transmisión Periodo Indicativo (1/6)

- Vigencia de los Derechos



- Nodos habilitados para usar en la asignación A2101 y M2101



- La proyección de precios nodales para la asignación M2101 y A2101 considera:



# Proceso de Asignación de Derechos de Transmisión Periodo Indicativo (2/6)

- Solicitudes de compra para DF se cargarán en la nueva plataforma de recepción de ofertas de DT



## Regulación Información Previa

\*Se pedirá cargar un documento que exprese lo solicitado para efectos de cumplimentar los requisitos de la nueva plataforma de recepción

**Constitución de garantía \***

Comprobante de constitución de garantía:  No file chosen

Nota con detalle de constitución de garantía:  No file chosen

**Registro o certificado o autorización emitido por Autoridad Nacional Competente (ANC) \***

ANC Inyección:  No file chosen

ANC Retiro:  No file chosen

- No habrá periodo de impugnaciones para las asignaciones indicativas



- No se emitirán certificados de DT para agentes titulares durante el periodo indicativo



- El registro de Contratos Firmes se realizará sin el formulario FC-24, informando los códigos y puntos de medición



# Proceso de Asignación de Derechos de Transmisión Periodo Indicativo (3/6)

- Modificaciones en los informes de publicación:



Informe de Solicitudes Aceptadas y Rechazadas

Asignación: A/M2XXX

## Hoja

## Contenido:

- 1 SACEPTADAS Solicitudes de DT Anuales/Mensuales Aceptadas para la Asignación A/M2XXX
- 2 SRECHAZADAS Solicitudes de DT Anuales/Mensuales Rechazadas para la Asignación A/M2XXX

SACEPTADAS

SOLICITUDES DE DT ANUALES / MENSUALES ACEPTADAS

ENTE OPERADOR REGIONAL

ID DE ASIGNACIÓN: A/M2XXX

ID Solicitud	Código Agente	Código Agente Contraparte	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Precio Ofertado
--------------	---------------	------------------------------	----------------	-------------	----------------	---------	-----------------------	-----------------	-----------------

SRECHAZADAS

SOLICITUDES DE DT ANUALES / MENSUALES RECHAZADAS

ENTE OPERADOR REGIONAL

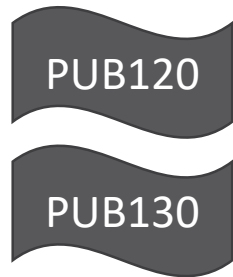
ID DE ASIGNACIÓN: A/M2XXX

ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Solicitada	Precio Ofertado
--------------	---------------	----------------	-------------	----------------	---------	------------------------	-----------------



# Proceso de Asignación de Derechos de Transmisión Periodo Indicativo (4/6)

- Modificaciones en los informes de publicación:



PORTADA



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

Organización del  
contenido de las  
hojas del reporte

## Reporte de Resultados para Asignación de DT Anual / Mensual

Asignación: A/M2XXX

### Hoja:

1. SACEPTADA
2. SASIGNADA
3. SNOASIGNADA
4. FLUJOSDT

### Contenido:

Solicitudes de DT Anuales / Mensuales Aceptadas  
Solicitudes de DT Anuales / Mensuales Asignadas  
Solicitudes de DT Anuales / Mensuales No Asignadas  
Flujos Resultantes de DT

# Proceso de Asignación de Derechos de Transmisión Periodo Indicativo (5/6)

- Modificaciones en los informes de publicación:

PUB120

PUB130

SACEPTADA



**SOLICITUDES DE DT ANUALES / MENSUALES ACEPTADAS**

ENTE OPERADOR REGIONAL

ID DE ASIGNACIÓN: A/M2XXX


ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Precio Ofertado	Precio Mínimo
--------------	---------------	----------------	-------------	----------------	---------	--------------------	-----------------	-----------------	---------------

Mensaje que indicará si se incluyeron o no todas las SDT para cada proceso de asignación

**A) Nota:** Conforme al numeral 8.3.5 del Libro III del RMER, el EOR no incorporó al Programa de Selección de Solicitudes a todas aquellas SDT aceptadas cuyo precio ofertado es menor que su precio mínimo debido a que no se presentaron las excepciones indicadas en el literal b) del numeral 8.3.4 del Libro III del RMER.

**B) Nota:** Conforme al numeral 8.3.5 del Libro III del RMER, el EOR incorporó al Programa de Selección de Solicitudes a todas las SDT aceptadas debido a que se presentaron las excepciones indicadas en el literal b) del numeral 8.3.4 del Libro III del RMER.

PUB120




**SOLICITUDES DE DT ANUALES ASIGNADAS**

ENTE OPERADOR REGIONAL

ID DE ASIGNACIÓN: A2XXX

ID Solicitud	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Pagos de DT	Vigencia Mes	Vigencia Año
--------------	-------	---------------	----------------	-------------	----------------	---------	--------------------	-----------------	-------------	--------------	--------------

SASIGNADA



**SOLICITUDES DE DT MENSUALES ASIGNADAS**

ENTE OPERADOR REGIONAL

ID DE ASIGNACIÓN: M2XXX

ID Solicitud	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Pagos de DT
--------------	-------	---------------	----------------	-------------	----------------	---------	--------------------	-----------------	-------------

Los Pagos de DT se mostrarán en cero (0 US\$), cuando el PDF<sub>k</sub> de un agente titular sea un abono

# Proceso de Asignación de Derechos de Transmisión Periodo Indicativo (6/6)

- Modificaciones en los informes de publicación:

PUB120

PUB130

SNOASIGNADA



## SOLICITUDES DE DT ANUALES / MENSUALES NO ASIGNADAS

En esta hoja se presentarán tanto las SDT cuya capacidad no pudo ser asignada en ningún mes del periodo de validez o por incumplimiento del precio mínimo respecto del precio ofertado (en caso aplique)

ENTE OPERADOR REGIONAL

ID DE ASIGNACIÓN: A/M2XXX

ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Precio Ofertado
--------------	---------------	----------------	-------------	----------------	---------	--------------------	-----------------	-----------------

PUB120

PUB130

FLUJOSDT



## FLUJOS RESULTANTES DE DT

ENTE OPERADOR REGIONAL

ID DE ASIGNACIÓN: A/M2XXX

ID Periodo	Nodo i	Nodo j	Ckto	R (p.u.)	X (p.u.)	Capacidad de cada vínculo (MW)	Flujos de los DT Existentes (MW)	Pérdidas de los DT Existentes (MW)	Flujos Positivos de los DT asignados de 'i' a 'j' (MW)	Flujos Negativos de los DT asignados de 'j' a 'i' (MW)	Pérdidas de los DT asignados (MW)	Flujo Neto Resultante (MW)	Vigencia Mes	Vigencia Año
------------	--------	--------	------	----------	----------	--------------------------------	----------------------------------	------------------------------------	--	--	-----------------------------------	----------------------------	--------------	--------------

Características de elementos de red

Flujos y pérdidas DF existentes

Flujos Pos. y Neg. DF

Flujo que incluye los DF existentes

# PREMISAS ESPECÍFICAS

## **PROCESO DE PREDESPACHO REGIONAL**

# Proceso de Predespacho Regional (1/7)

SEPTIEMBRE 2020						
	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	D.
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30				

## -Período diciembre 2020

-Sólo CF con DT convocados **antes** del 1 de noviembre 2020.

OCTUBRE 2020						
	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	D.
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

## -Primer semestre 2021

-CF con DT convocados **antes y después** del 1 de noviembre 2020.

OCTUBRE 2020						
	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Dom.
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

## -Segundo semestre 2021

-Sólo CF con DT convocados **después** del 1 de noviembre 2020.

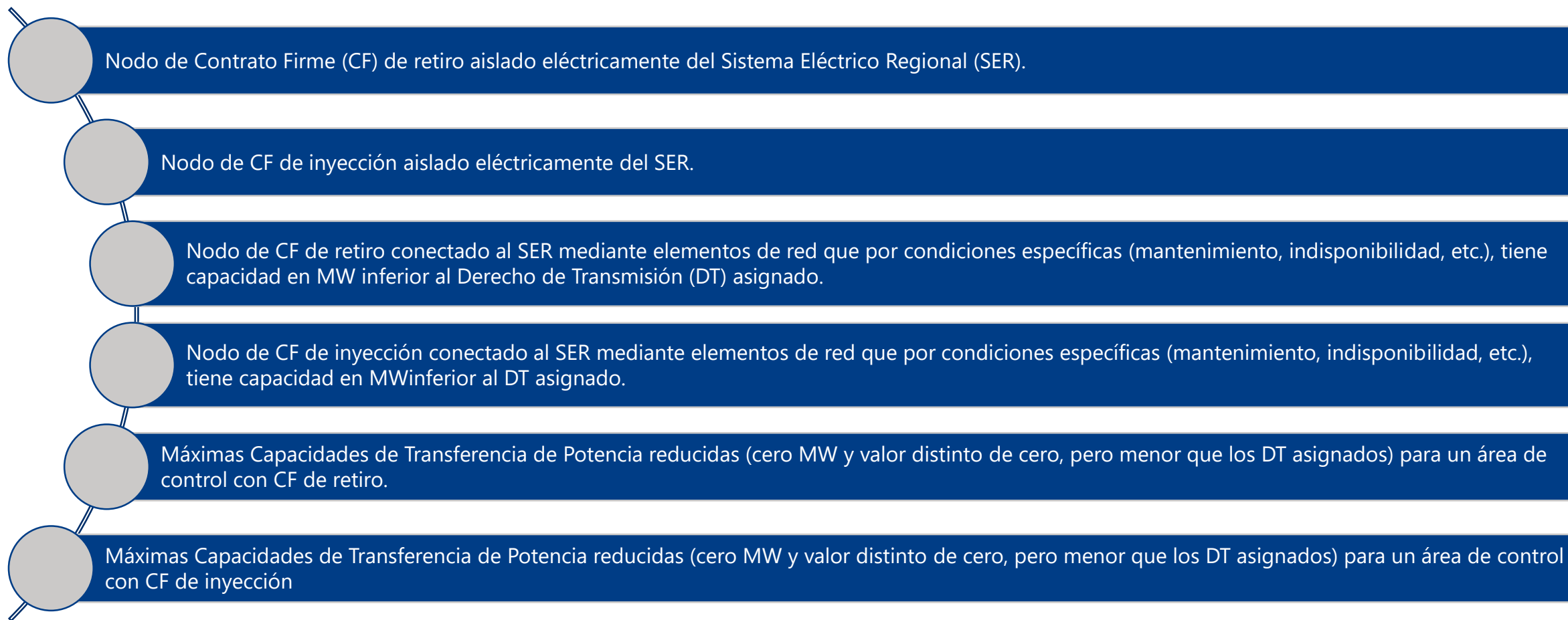
Días de ejecución del 28 de septiembre al 4 de octubre

Días de operación del 29 de septiembre al 5 de octubre

Ejecución de Período Indicativo CRIE-50-2020

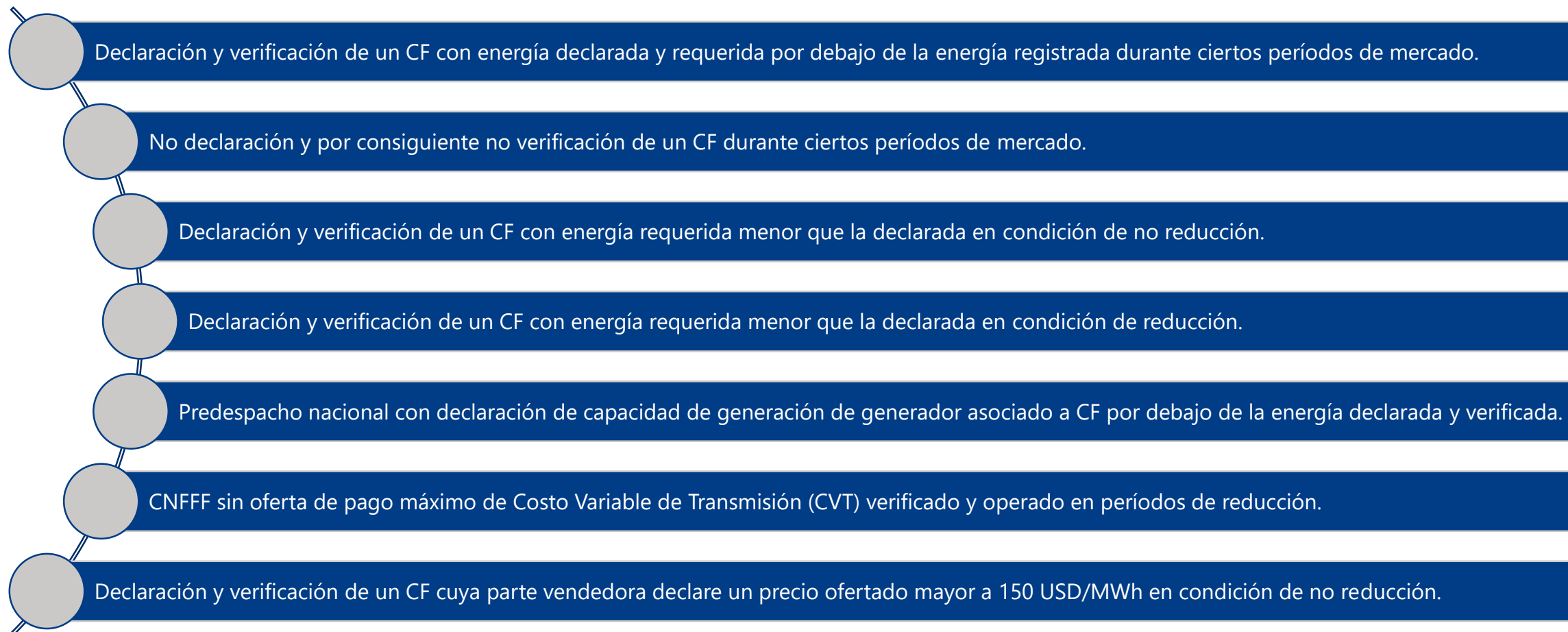
## Proceso de Predespacho Regional (2/7)

- **Primer bloque de pruebas** (Fecha de operación 29 de septiembre de 2020)



## Proceso de Predespacho Regional (3/7)

- **Primer bloque de pruebas** (Fecha de operación 30 de septiembre de 2020)



## Proceso de Predespacho Regional (4/7)

- **Segundo bloque de pruebas** (Fechas de operación 1 y 2 de octubre de 2020)

1. Nodo de retiro en El Salvador y Nicaragua de CF asociado a DF proceso de asignación A2007, A2101 y M2101, aislado eléctricamente del SER.

2. Nodo de inyección en Guatemala y Panamá de CF, asociado a DF proceso de asignación A2007, A2101 y M2101, aislado eléctricamente del SER.

3. Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia en El Salvador, Honduras y Nicaragua reducidas (cero MW y valor distinto de cero, pero menor que los DT asignados).

4. Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia en Guatemala, Costa Rica y Panamá, reducidas (cero MW y valor distinto de cero, pero menor que los DT asignados).

Se coordinará con los OS/OM entre los días 24 y 28 de septiembre de 2020, las pruebas de las condiciones de los escenarios anteriormente descritos, luego de obtener los resultados de las asignaciones indicativas de DF A2101 y M2101.



## Proceso de Predespacho Regional (5/7)

- **Tercer bloque de pruebas** (Fechas de operación 3, 4 y 5 de octubre de 2020)

1. Nodo de retiro en El Salvador de CF, asociado a DF proceso de asignación A2101 y M2101, aislado eléctricamente del SER.

2. Nodo de inyección en Guatemala de CF, asociado a DF proceso de asignación A2101 y M2101, aislado eléctricamente del SER.

3. Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia en El Salvador, Honduras y Nicaragua reducidas (cero MW y valor distinto de cero, pero menor que los DT asignados)

4. Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia en Guatemala, Costa Rica y Panamá, reducidas (cero MW y valor distinto de cero, pero menor que los DT asignados).

Se coordinará con los OS/OM entre los días 24 y 28 de septiembre de 2020, las pruebas de las condiciones de los escenarios anteriormente descritos, luego de obtener los resultados de las asignaciones indicativas de DF A2101 y M2101.

# Proceso de Predespacho Regional (6/7)

- Modificaciones en los informes de publicación:

PUB004

PORTADA



Ente Operador Regional (EOR)



OS/OM:  
OS/OM:

PUB004

TCP

Transacciones de Contratos Regionales

Publicación diaria del Proceso de Optimización del Predespacho Regional

Fecha: 11 de septiembre de 2020

OS/OM:

ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA

Hoja	Contenido
1. TOP	Transacciones de Oportunidad Programadas
2. TCP	Transacciones de Contratos Regionales
3. REDUCCION-CF	Reducción de Contratos Firmes Regionales
4. RESTRICCION-LIM-FLUJO	Flujos de Energía de CF y Nacional en las restricciones de transmisión limitantes
5. PEXANTE	Precios nodales ex-ante de la RTR
6. IEP-TOTAL	Transacciones Programadas totales (Nacional + MER)
7. IEP-RTR	Programación de Flujos de Energía en cada elemento de la RTR
8. SERV-AUX	Asignación de Servicios Auxiliares Regionales
9. OOVN	Ofertas de Oportunidad Invalidadas
10. OOVN	Declaraciones de Contratos Regionales Invalidadas
11. INCON	Inconsistencias de Declaraciones de Contratos No Resueltas
12. EVA	Resultados de la evaluación y recomendación técnica

Periodo	Nodo	Agente	Punto Medida	Código Contrato Firme	Reducción (S/N/NA)	Agente Contraparte	Punto Medida Contraparte	Tipo Transacción	Tipo Contrato	Tipo Oferta	MW Energía Requerida	MW Energía Declarada
---------	------	--------	--------------	-----------------------	--------------------	--------------------	--------------------------	------------------	---------------	-------------	----------------------	----------------------

# Proceso de Predespacho Regional (7/7)

- Modificaciones en los informes de publicación:



PUB0004

REDUCCION-CF

## Reducción de Contratos Firmes Regionales

OS/OM:  
OS/OM:

Periodo	Código Contrato Firme	Agente Titular del DT	Agente Contraparte del CF	Restricción de Transmisión Limitante	MW Energía Requerida Inicial	MW Energía Requerida Final	MW Energía Declarada Inicial	MW Energía Declarada Final	MW Ofertados Bloque 1 Inicial	MW Ofertados Bloque 1 Final	MW Ofertados Bloque 2 Inicial	MW Ofertados Bloque 2 Final	MW Ofertados Bloque 3 Inicial
---------	-----------------------	-----------------------	---------------------------	--------------------------------------	------------------------------	----------------------------	------------------------------	----------------------------	-------------------------------	-----------------------------	-------------------------------	-----------------------------	-------------------------------



PUB004

RESTRICCION-LIM-FLUJO

## Flujos de energía de CF y nacional en las restricciones de MCTP

ENTE OPERADOR REGIONAL



OS/OM:  
OS/OM:

F. Predespacho:

11 de septiembre de 2020

Período	Restricción de Transmisión Limitante	Límite de la Restricción (MW) (1)	Flujo de potencia del Predespacho Nacional con pérdidas (MW) (2)	Flujo de potencia neto de CF reducidos sin pérdidas (MW)	Pérdidas de los CF reducidos (MW)
---------	--------------------------------------	-----------------------------------	--	--	-----------------------------------

<sup>1</sup> Representa el mismo límite descrito en la tabla PRE\_MAX\_CAPACIDADES y su signo está dado por la dirección del *Flujo de potencia neto de los CF reducidos sin pérdidas*:

(+) Límite MAX

(-) Límite MIN

<sup>2</sup> Conforme al literal (b) del numeral A3.4.4.2 del Anexo 3 del Libro II del RMER, la dirección del *Flujo de Predespacho Nacional con pérdidas* puede disminuir o aumentar a la Capacidad de Transmisión disponible. Si el signo del *Flujo de potencia del Predespacho Nacional con pérdidas* es diferente al signo del *Límite de la Restricción*, quiere decir que la Capacidad de Transmisión disponible aumenta, pero si los signos son iguales, quiere decir que la Capacidad de Transmisión disponible se disminuye. Por lo tanto, cuando la Capacidad de Transmisión disponible sea disminuida completamente por el *Flujo de potencia del Predespacho Nacional con pérdidas*, los Contratos Firmes asociados se reducirán a cero (0) MW.

# PREMISAS ESPECÍFICAS

## **PROCESO DE CONCILIACIÓN DE TRANSACCIONES**

# Conciliación de los Derechos de Transmisión

Conciliación de cargos (únicamente) - Numeral 8.7 del Capítulo 8 en el Libro III del RMER

## Ejemplo de un Documento de Conciliación de Asignación de Derechos de Transmisión



### Documento de Conciliación de la Asignación (DCA) de Derechos de Transmisión con período de validez Anual Vigentes del 01 de enero al 31 de diciembre de 2021

Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América

ENTE OPERADOR REGIONAL  
25 de septiembre de 2020

#### Id de Asignación A2101 - indicativa

**Nota 1:** Se detallan únicamente a los Agentes No Transmisores adjudicados en las asignaciones de Derechos de Transmisión, en conformidad a lo establecido en el numeral 8.7.1 del Libro III y el D7.1.2 del anexo D al Libro III del RMER

**Nota 2:** La liquidación de los Ingresos por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT) será realizada en los plazos establecidos en el calendario de conciliación, facturación y liquidación del MER según la regulación regional vigente.

Asignación	Id DCA	País	Período	Código	Agente	Cargo (\$)	Abono (\$)
Cargos Aplicados a los Agentes No Transmisores por la Asignación de Derechos Firmes e Ingresos por Venta de Derechos de Transmisión							
A2101 - indicativa	DSC202101A2101AGE00XXXX	País	Enero 2021 a Diciembre 2021	Código	Nombre de Agente No Transmisor	\$90.00	\$0.00
A2101 - indicativa	DSC202101A2101AGE00XXXX	País	Enero 2021 a Diciembre 2021	Código	Nombre de Agente No Transmisor	\$10.00	\$0.00
A2101 - indicativa	DSC202101A2101AGE00XXXX	País	Enero 2021 a Diciembre 2021	Código	Detalle de cargos al Agente No Transmisor por registro de asignación	\$0.00	\$0.00
A2101 - indicativa			Enero 2021 a Diciembre 2021		INGRESOS POR VENTA DE DERECHOS DE TRANSMISIÓN	\$0.00	-\$100.00
TOTAL						\$100.00	-\$100.00

**Otros reportes relacionados:** Documento de Conciliación de Asignación Mensual por Agente

PUB142

DCA

# Conciliación de Transacciones Programadas

Tipo de transacción (retiro) de TPNC CF O.I. Flexibilidad - Numeral 1.3.4.3 del Libro II del RMER

## Ejemplo extracto de un reporte de Conciliación Diaria Programada (PUB311) de la hoja "TPNC" (Transacciones No Comprometidas en Contratos)

**Escenario:** La parte vendedora de un Contrato Firme compra la inyección de energía, correspondiente a su CF, en el Mercado de Oportunidad Regional, resultándole en un retiro de energía.

- 💡 El **tipo de transacción** es "i" para "inyección" como "r" es para "retiro".
- 💡 El monto **TPNC** es un cargo cuando el signo es positivo, y un abono cuando el signo es negativo.

En la aplicación de la normativa vigente:

Transacción	Tipo Oferta	IPNC/RPNC	MW Predespachados	Precio Exante (US\$)	Transacciones Programadas no Comprometidas en Contrato (US\$)
i	CF O.I. Flexibilidad	5.000	0.000	\$38.35	\$191.75

En la aplicación de la Resolución CRIE-50-2020:

Transacción	Tipo Oferta	IPNC/RPNC	MW Predespachados	Precio Exante (US\$)	Transacciones Programadas no Comprometidas en Contrato (US\$)
r	CF O.I. Flexibilidad	5.000	0.000	\$38.35	\$191.75

PUB311

TPNC

# Conciliación de Transacciones Programadas

Cálculo de la Renta de Congestión - Numeral 8.1 del Capítulo 8 en el Libro III del RMER

## Ejemplo extracto de un reporte de Conciliación Diaria Programada (PUB311) de la hoja "RENTAC" (Renta de Congestión)

**Escenario:** Declaración de un Contrato Firme donde su energía declarada es de 20 MW cuando el Derecho Firme es de 35 MW, sin reducciones a la Energía Declarada o Requerida.

- 💡 El monto **RENTAC** es un cargo cuando el signo es positivo, y un abono cuando el signo es negativo.
- 💡 El reporte presenta la Renta de Congestión de los Contratos Firmes declarados en el Predespacho Regional.

En la aplicación de la normativa vigente:

Nodo I	Potencia de Inyección del DT (MW)	Precio I (US\$)	Nodo R	Potencia de Retiro del DT (MW)	Precio R (US\$)	Renta de Congestión (US\$)
1124	35.000	22.57	4403	35.000	23.06	-17.15

En la aplicación de la Resolución CRIE-50-2020:

Potencia Asignada DT	Energía Declarada Inicial (MWh)	Energía Declarada o Requerida Reducida (MWh)	Nodo I	Precio I (US\$)	Nodo R	Precio R (US\$)	Renta de Congestión (US\$)
35.00	20.000	20.000	1124	22.57	4403	23.06	-9.80

**Nota:** Esta modificación normativa aplica únicamente para los DT's convocados y asignados después del 1° de noviembre de 2020 en conformidad con el numeral 7 del Resuelve Cuarto de la Resolución CRIE-50-2020.

PUB311

RENTAC

# Conciliación de Transacciones Programadas

Reintegros de PDF - Numeral 8.7 del Capítulo 8 en el Libro III del RMER

## Ejemplo extracto de Reporte mensual de reintegro por reducción de CF (PUB960)

**Escenario 1:** Contrato Firme declarado a 35 MW y reducido a 5 MW.

💡 En los reportes, la letra "S" representa "Sí cumple", la letra "N" representa "No cumple" y "NA" representa "No aplica".

💡 En los reportes, las siglas "MWER" representa a la "Energía Requerida", y "MWRR" a la "Energía Requerida Reducida"

Hoja **CUMPLIMIENTO\_REINTEGRO**: Estado de cumplimiento de reducción de cada CF por período de mercado

Declaración (Si/No)	Reducción de CF (S/N/NA)	RC (Abono/Cargo)	Aplica reintegro (Si/No)
Si	S	Abono	Si

Hoja **REDUCCION\_HORARIA**: Energía Requerida y la Energía Requerida Reducida de cada CF por período de mercado

MWER (MWh)	MWRR (MWh)
35.000	5.000

Hoja **REINTEGRO\_MENSUAL**: Monto total de Reintegro de un DF para determinado mes de operación (RDF)

Importe por Asignación	MW_HORARIA_MENSUAL	MW_REDUCIDA_MENSUAL	RDF
\$101.01	600.000	75.000	\$12.63

← **Numeral 8.7.3 del Capítulo 8  
en el Libro III del RMER**

PUB960



# Conciliación de Transacciones Programadas

Reintegros de PDF - Numeral 8.7 del Capítulo 8 en el Libro III del RMER

## Ejemplo extracto de un reporte de Conciliación Diaria Programada (PUB311) de la hoja “RENTAC” (Renta de Congestión) y extracto de Reporte mensual de reintegro por reducción de CF (PUB960)

**Escenario 2:** Contrato Firme declarado a 35 MW y reducido a 0 MW (reducción completa).

Renta de Congestión (Hoja RENTAC del reporte de Conciliación Diaria Programada – PUB311)

Potencia Asignada DT	Energía Declarada Inicial (MWh)	Energía Declarada o Requerida Reducida (MWh)	Nodo I	Precio I (US\$)	Nodo R	Precio R (US\$)	Renta de Congestión (US\$)
35.00	35.000	0.000	1124	22.57	4403	23.06	0.00

Estado de cumplimiento de reducción (Hoja CUMPLIMIENTO\_REINTEGRO del reporte de Reintegro – PUB960)

Declaración (Si/No)	Reducción de CF (S/N/NA)	RC (Abono/Cargo)	Aplica reintegro (Si/No)
Si	S	Abono	No

Energía Requerida y la Energía Requerida Reducida (Hoja REDUCCION\_HORARIA del reporte de Reintegro – PUB960)

MWER (MWh)	MWRR (MWh)
35.000	0.000

Monto total de Reintegro de PDF (Hoja REINTEGRO\_MENSUAL del reporte de Reintegro – PUB960)

Importe por Asignación	MW_HORARIA_MENSUAL	MW_REDUCIDA_MENSUAL	RDF
\$101.01	35.000	0.000	\$0.00

### IMPORTANTE:

**\*En caso de una reducción completa (p. ej.: MWRR = 0.000 MWh), no aplica reintegro de PDF.**

El EOR solicitó clarificación de este caso y la CRIE indicó que la norma es clara cuando establece que el reintegro de PDF aplica para casos donde la Energía Requerida Reducida de un CF sea mayor que cero.

$$R_{DF,mes} =$$

$$\left[ \frac{PDF_{DF,mes}}{MW_{DF,mes} * NPer_{mes}} \right] \left[ \sum_{h=1}^H (MWER_{CF,h} - MWRR_{CF,h}) \right]$$



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Explicación del Protocolo :

## Coordinación de la información diaria de las pruebas

# Coordinación de la información diaria de las pruebas (1/2)

Fecha	Agentes	OS/OM	EOR
lunes, 14 de septiembre de 2020			El EOR publicará la información previa para los procesos de asignación A2101 y M2101 de manera indicativa
lunes, 21 de septiembre de 2020	Agentes participantes cargarán las solicitudes de compra de Derechos de Transmisión de manera indicativa		
martes, 22 de septiembre de 2020	Agentes participantes cargarán las solicitudes de compra de Derechos de Transmisión de manera indicativa		
jueves, 24 de septiembre de 2020			El EOR ejecutará y publicará en el portal web, de los procesos de asignación indicativos, A2101 y M2101.
viernes, 25 de septiembre de 2020			El EOR elaborará y publicará la conciliación de DT en el portal web. El EOR publicará el registro de los CF correspondientes.
lunes, 28 de septiembre de 2020	Agentes declararán sus respectivos Contratos Regionales y Ofertas de Oportunidad a sus OS/OM, para el día de operación indicativo del 29 de septiembre de 2020.	Los OS/OM cargarán los insumos para el Predespacho Regional correspondiente al día de operación indicativo del 29 de septiembre de 2020.	El EOR ejecutará y publicará el Predespacho Regional del día de operación indicativo del 29 de septiembre de 2020.
martes, 29 de septiembre de 2020	Agentes declararán sus respectivos Contratos Regionales y Ofertas de Oportunidad a sus OS/OM, para el día de operación indicativo del 30 de septiembre de 2020.	Los OS/OM cargarán los insumos para el Predespacho Regional correspondiente al día de operación indicativo del 30 de septiembre de 2020.	El EOR ejecutará y publicará el Predespacho Regional del día de operación indicativo del 30 de septiembre de 2020.
miércoles, 30 de septiembre de 2020	Agentes declararán sus respectivos Contratos Regionales y Ofertas de Oportunidad a sus OS/OM, para el día de operación indicativo del 01 de octubre de 2020.	Los OS/OM cargarán los insumos para el Predespacho Regional correspondiente al día de operación indicativo del 01 de octubre de 2020.	El EOR ejecutará y publicará el Predespacho Regional del día de operación indicativo del 01 de octubre de 2020. El EOR ejecutará y publicará la conciliación programada del día de operación indicativo del 29 de septiembre de 2020.

# Coordinación de la información diaria de las pruebas (2/2)

Fecha	Agentes	OS/OM	EOR
jueves, 1 de octubre de 2020	Agentes declararán sus respectivos Contratos Regionales y Ofertas de Oportunidad a sus OS/OM, para el día de operación indicativo del 02 de octubre de 2020.	Los OS/OM cargarán los insumos para el Predespacho Regional correspondiente al día de operación indicativo del 02 de octubre de 2020.	El EOR ejecutará y publicará el Predespacho Regional del día de operación indicativo del 02 de octubre de 2020. El EOR ejecutará y publicará la conciliación programada del día de operación indicativo del 30 de septiembre de 2020.
viernes, 2 de octubre de 2020	Agentes declararán sus respectivos Contratos Regionales y Ofertas de Oportunidad a sus OS/OM, para el día de operación indicativo del 03 de octubre de 2020.	Los OS/OM cargarán los insumos para el Predespacho Regional correspondiente al día de operación indicativo del 03 de octubre de 2020.	El EOR ejecutará y publicará el Predespacho Regional del día de operación indicativo del 03 de octubre de 2020. El EOR ejecutará y publicará la conciliación programada del día de operación indicativo del 01 de octubre de 2020.
sábado, 3 de octubre de 2020	Agentes declararán sus respectivos Contratos Regionales y Ofertas de Oportunidad a sus OS/OM, para el día de operación indicativo del 04 de octubre de 2020	Los OS/OM cargarán los insumos para el Predespacho Regional correspondiente al día de operación indicativo del 04 de octubre de 2020.	El EOR ejecutará y publicará el Predespacho Regional del día de operación indicativo del 04 de octubre de 2020. El EOR ejecutará y publicará la conciliación programada del día de operación indicativo del 02 de octubre de 2020.
domingo, 4 de octubre de 2020	Agentes declararán sus respectivos Contratos Regionales y Ofertas de Oportunidad a sus OS/OM, para el día de operación indicativo del 05 de octubre de 2020.	Los OS/OM cargarán los insumos para el Predespacho Regional correspondiente al día de operación indicativo del 05 de octubre de 2020.	El EOR ejecutará y publicará el Predespacho Regional del día de operación indicativo del 05 de octubre de 2020. El EOR ejecutará y publicará la conciliación programada del día de operación indicativo del 03 de octubre de 2020.
lunes, 5 de octubre de 2020			El EOR ejecutará y publicará la conciliación programada del día de operación 04 de octubre de 2020
martes, 6 de octubre de 2020			El EOR ejecutará y publicará la conciliación programada del día de operación 05 de octubre de 2020, y el reporte de Reintegros de PDF correspondiente a los días de operación indicativos de octubre 2020.



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Explicación del Protocolo :

## Aspectos adicionales

## Aspectos adicionales (1/2)

---

- Para los insumos correspondientes al Predespacho Regional, se mantendrá la línea y jerarquía de comunicación Agente → OS/OM → EOR, por lo que al igual que en los procesos oficiales, el OS/OM será el encargado de remitir al EOR las declaraciones de sus agentes.
- Se recuerda a los agentes que para el período indicativo están en libertad de declarar las ofertas y contratos que consideren para sus pruebas, cumpliendo como mínimo con los escenarios específicos detallados en el protocolo de pruebas, sin limitarse a realizar otras declaraciones que consideren convenientes.
- La dirección del SIIM web utilizada para realizar las cargas de solicitudes de compra de DT o insumos para el Predespacho Regional será: <https://indicativo.enteoperador.org/>, utilizando las mismas credenciales que para el entorno SIIM web oficial. Habilitado a partir del 21 de septiembre de 2020.

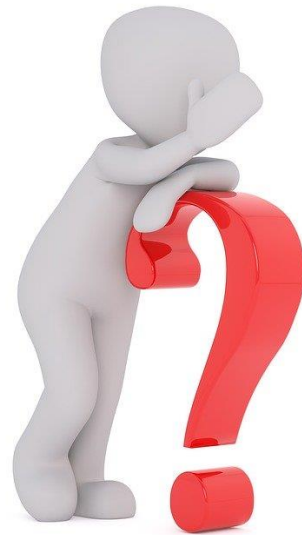
## Aspectos adicionales (2/2)

- Coordinación de la información diaria para el Predespacho Regional.

<b><i>Predespacho Regional</i></b>		
<b><i>Archivo de Insumo</i></b>	<b><i>Período para realizar carga al SIIM (GMT-06)</i></b>	<b><i>Observación</i></b>
Compromisos Contractuales	10:00-11:30	Se realizará verificación de contratos y corrección de Inconsistencias.
Indisponibilidad de RTR	10:00	Conforme Premisa
Predespacho Nacional	13:00	Conforme Premisa(s)
Ofertas de Oportunidad	13:00	Conforme Premisa(s)
Publicación de Resultados de Predespacho Regional	17:00	Se informará a los OS/OM, vía correo electrónico.

# Preguntas y respuestas

---



[indicativo502020@enteoperador.org](mailto:indicativo502020@enteoperador.org)





**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Explicación de la Interfaz de Carga:

Presentación de la guía de usuario de la *"Plataforma de Carga de Solicitudes de Compra de Derechos de Transmisión"*



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Acceso al SIIM WEB

# Link de acceso para la recepción de ofertas de DT

<https://indicativo.enteoperador.org/siim/>



Acceso al SIIM

Ingrese su Usuario y Contraseña

Usuario:

Contraseña:

Entrar

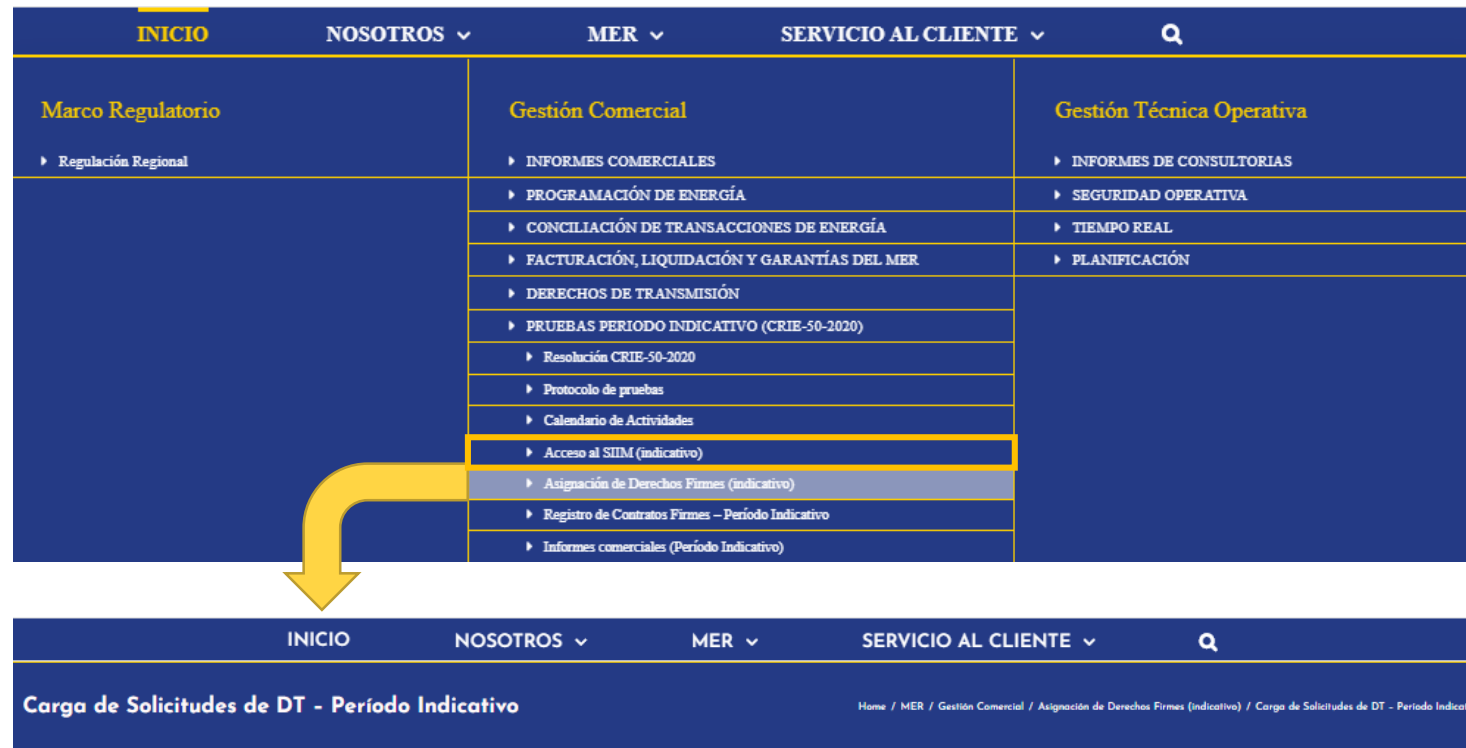
Se emplearán las credenciales registradas que tienen los agentes autorizados



**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Presentación de la guía de usuario

# Guía de Usuario



<https://indicativo.enteoperador.org/siim/>

Guía de usuario de Herramienta de Carga de Solicitudes de Derechos de Transmisión



- ✓ Información Previa
- ✓ Consulta de Precios Mínimos
- ✓ Carga de Solicitudes de Compras de DT
- ✓ Resultados de Asignación de DF
- ✓ Resultados de Conciliación de DF

# Interfaz de Carga de Solicitudes de Compra de DT

**Carga de Solicitudes de Compra DT**

CONTACTO DEL SOLICITANTE

Nombre:

Dirección:

Teléfono:

Correo Electronico:

NOTA: Toda la comunicación relacionada a su SDT será recibida y remitida a las coordenadas de CONTACTO DEL SOLICITANTE.  
Si desea cambiarlo, favor enviar oportunamente el formulario FC-22 al correo [bdslim@enteoperador.org](mailto:bdslim@enteoperador.org)

Derecho Firme

☐ A2101

☐ M2101

Agregar

Solicitud de

Eliminar Solicitud

**1. Detalle de Oferta**

Nodo de Inyeccion

Nodo de Retiro

Seleccionar Nodos

Pais:

Cod. Nodo

Subestacion:

Voltaje(KV):

ANC:

Pais:

Cod. Nodo

Subestacion:

Voltaje(KV):

ANC:

Agente contra parte:

Potencia solicitada (MW):

Precio ofertado (USD \$):

Garantia (USD \$):

Agregar

**2. Archivos Requeridos**

Constitución de garantía

Comprobante de constitucion de garantia:

Nota con detalle de constitucion de garantia:

Registro o certificado o autorizacion emitido por Autoridad Nacional Competente (ANC)

ANC Inyeccion:

ANC Retiro:

Adicionar contacto(opcional)

Puede agregar un contacto valido unicamente para esta SDT pero no estará ligado con ningún otro proceso del MER ni con otra SDT:

CONTACTO ADICIONAL:

Nombre:

Direccion:

Teléfono:

Correo Electronico:

Enviar

ENTE OPERADOR REGIONAL  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

Todos los Derechos Reservados © 2020

54

# Descripción Interfaz (1/5)

## Carga de Solicitudes de Compra DT

1

Nombre: [REDACTED]  
Dirección: [REDACTED]  
Telefono: [REDACTED]  
Correo Electronico: [REDACTED]

CONTACTO DEL SOLICITANTE

NOTA: Toda la comunicación relacionada a su SDT sera recibida y remitida a las coordenadas de CONTACTO DEL SOLICITANTE.  
Si desea cambiarlo, favor enviar oportunamente el formulario FC-22 al correo [bdslim@enteoperador.org](mailto:bdslim@enteoperador.org)

2

→

A2101

DF

DFAGE01100\_202009171333137323

Nueva

17/09/2020

→

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

3

Derecho Firme

4

☒ A2101  
☐ M2101

Agregar

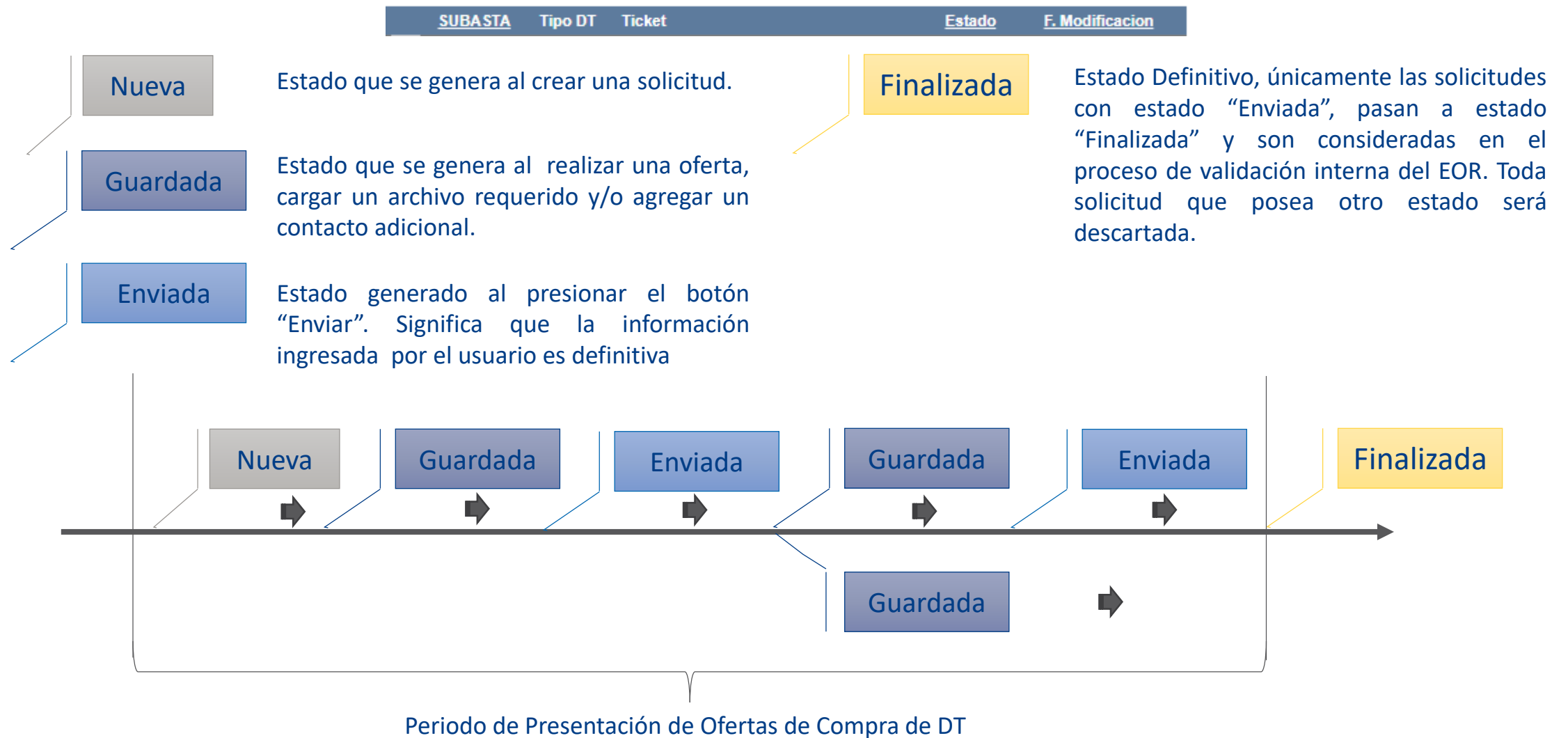
5

Eliminar Solicitud

6

No.	Descripción
1	Información de contacto del solicitante
2	Listado de SDT cargadas
3	Tipo de Derecho de Transmisión
4	ID Asignación Vigente para cargar ofertas de compra
5	Botón para iniciar el llenado de la Solicitud de compra
6	Botón para eliminar la solicitud, esta opción únicamente puede realizarse cuando la solicitud está en estado "Nueva", "Guardada" o "Enviada", y durante el periodo de carga de solicitudes

## Descripción Interfaz (2/5)





# Descripción Interfaz (3/5)

1

Periodo de Validez: 01/01/2021 a 31/12/2021

2

Solicitud de Derecho Firme (DFAGE01100\_202009171333137323)

3

1. Detalle de Oferta

Nodo de Inyeccion

Nodo de Retiro

Seleccionar Nodos

Pais: GUATEMALA

Cod. Nodo 1126

Subestacion: Moyuta

Voltaje(KV): 230

ANC: AMM

Pais: NICARAGUA

Cod. Nodo 4403

Subestacion: León I

Voltaje(KV): 230

ANC: INE

Agente contra parte:

4DENELBLUE

El agente contraparte debe de pertenecer al Área de Control de NICARAGUA

Desea agregar otra oferta para este par de nodos

Potencia solicitada (MW):

Precio ofertado (USD \$):

Garantia (USD \$):

4

Agregar

5

Nodo Inyeccion	Nodo Retiro	Potencia Solicitada (MWh)	Precio Ofertado(\$)	Agente Contraparte	Garantia(\$)	Precio Minimo (\$)	Garantia Minima (\$)
1126	4403	1	38,000.00	4DENELBLUE	7,600.00	37,704.00	3,800.00

No.	Descripción
1	Periodo de Validez (inicio y fin)
2	Ticket generado con la Solicitud agregada
3	Apartado donde se ingresan los nodos de inyección, retiro, agente contraparte y el detalle de la oferta
4	Permite guardar los datos de la solicitud ingresada, además de agregar otra oferta (Potencia, precio ofertado y garantía) a la solicitud
5	Muestra el listado de ofertas creadas, para los nodos de inyección, nodo de retiro y agente contraparte. Si el ID de asignación aún esta dentro del periodo de carga de solicitudes, se podrá eliminar la configuración de las ofertas

ENTE OPERADOR REGIONAL  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL


Todos los Derechos Reservados ® 2020


57

# Descripción Interfaz (4/5)


## 2. Archivos Requeridos


### Constitución de garantía

Comprobante de  
constitucion de garantia:  


Nota con detalle de  
constitucion de garantia:  


### Registro o certificado o autorizacion emitido por Autoridad Nacional Competente (ANC)


ANC Inyeccion: 


ANC Retiro: 


## 2. Archivos Requeridos


(\*) Debe contar una máxima energia firme autorizada de : 1 MWh  
(\*) Debe adjuntar un comprante de garantia de: USD \$3800

### Constitución de garantía


Comprobante de  
constitucion de garantia:  



No file chosen  



Nota con  
detalle de  
constitucion  
de garantia:  



No file chosen  


### Registro o certificado o autorizacion emitido por Autoridad Nacional Competente (ANC)

ANC  
Inyeccion: 

No file chosen  



ANC Retiro: 



No file chosen  



## 2. Archivos Requeridos



(\*) Debe contar una máxima energia firme autorizada de : 1 MWh  
(\*) Debe adjuntar un comprante de garantia de: USD \$3800

### Constitución de garantía


Comprobante de  
constitucion de garantia:  




No file chosen  


Nota con  
detalle de  
constitucion  
de garantia:  



No file chosen  




### Registro o certificado o autorizacion emitido por Autoridad Nacional Competente (ANC)

ANC  
Inyeccion: 



No file chosen  


A2101\_SDT\_ANC\_INY\_1126\_4403\_1.pdf

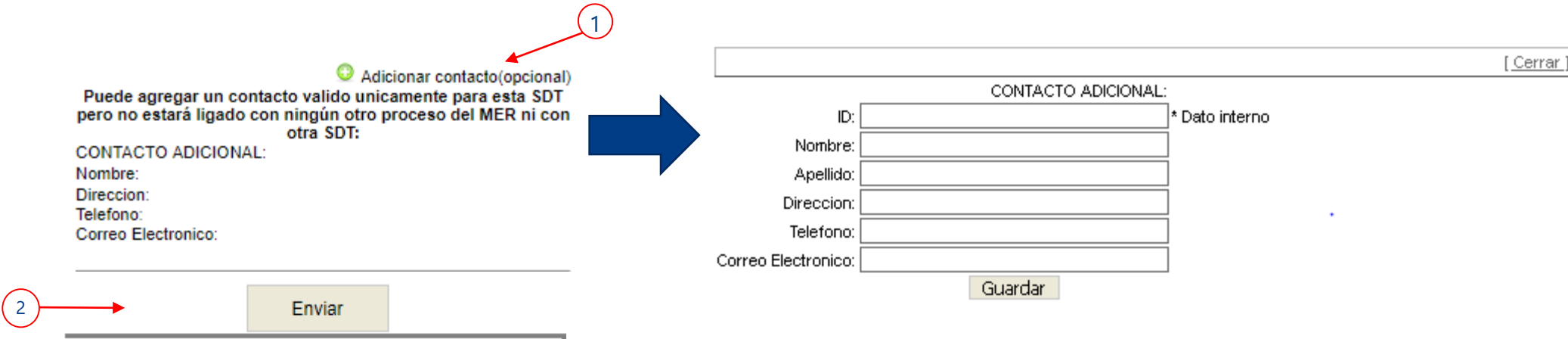
ANC Retiro: 

No file chosen  


A2101\_SDT\_ANC\_RET\_1126\_4403\_1.pdf

No.	Descripción
1	Mensajes informativos de máxima cantidad de potencia autorizada y de garantías
2	Apartado para subir archivos  PDF que respalden la información de la oferta. Además, se puede visualizar los archivos ya cargados 

# Descripción Interfaz (5/5)



No.	Descripción
1	Opción que permite agregar un contacto adicional a la oferta. Para ello se debe de presionar el botón +
2	Permite definir que la solicitud debe de ser considerada. Si una solicitud no ha sido enviada, al finalizar el tiempo de carga de solicitudes de compra, esta ya no será considerada.  Si el periodo de carga de solicitudes esta activo, la solicitud puede ser modificada, pero para ser considerada nuevamente debe de presionar este botón nuevamente.



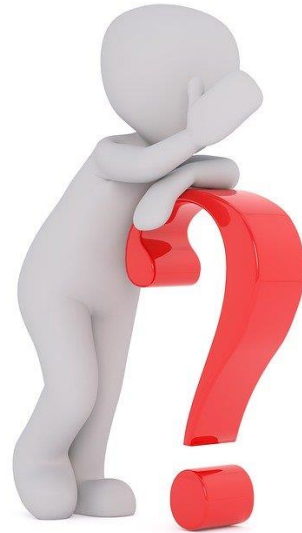
**ENTE OPERADOR REGIONAL**  
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

# Explicación de la Interfaz de Carga:

## Presentación de la interfaz de carga

# Preguntas y respuestas

---



[indicativo502020@enteoperador.org](mailto:indicativo502020@enteoperador.org)



Avenida Las Magnolias, n° 128 colonia San Benito,  
San Salvador, El Salvador, C.A.  
PBX : (503) 2245-9900 FAX : (503) 2208-2368.  
[www.enteoperador.org](http://www.enteoperador.org)

#### **NOTA IMPORTANTE**

El contenido del presente documento, junto con cualquier archivo adjunto, puede contener información propiedad del Ente Operador Regional -EOR.- titular de los derechos de autor de todo el contenido, diseño e imagen. Por lo anterior, está prohibido copiar, transmitir, retransmitir, transcribir, almacenar, alterar o reproducir parcial o total por cualquier medio electrónico o mecánico esta información, sin permiso por escrito por parte del EOR. Dicha información podría ser de carácter confidencial, propietaria o con derechos reservados y privilegios legales asociados. Su uso se debe circunscribir solamente al individuo o entidad para el cual la información fue originalmente destinada. Asimismo, el Ente Operador Regional-EOR, no se hace legalmente responsable por daños de cualquier tipo causados por el contenido del mensaje, por errores u omisiones, o por los archivos adjuntos. La integridad y seguridad de este mensaje no pueden ser garantizadas en el Internet.

Si usted no es el destinatario de este mensaje, por favor elimínelo. Asimismo, le agradecemos informarnos de cualquier uso indebido de nuestra infraestructura mediante el envío de un correo electrónico a : [consultas-informacion@enteoperador.org](mailto:consultas-informacion@enteoperador.org)