ANEXO F-R

Procedimientos y parámetros para el cálculo de los pagos que efectuarán las **Partes** bajo los **Convenios** vinculados a este **Contrato** para **Fuentes de Energía Renovables**

I. Introducción.

En este Anexo se establecen los procedimientos y parámetros para el cálculo de los pagos que efectuarán las **Partes** bajo los **Convenios** vinculados a este **Contrato**. Su determinación se hará con base en las disposiciones establecidas en el **Contrato**, aplicables al **Punto de Interconexión** y en el o los **Puntos de Carga**.

Para aquellos **Centros de Consumo** consistentes en grupos de cargas dispersas, como el alumbrado público, en media y baja tensión, en las que no sea factible instalar medidores multifunción de estado sólido, el **Permisionario** y el **Suministrador**, de común acuerdo, establecerán perfiles de carga para distintas condiciones (días hábiles, fin de semana, días festivos, etc.). Estos perfiles se considerarán para fines de este Anexo como las demandas medidas reales.

II Planteamiento.

II.1 El **Permisionario** con su **Fuente de Energía Renovable** tiene como compromiso satisfacer, además de la demanda de su **Carga Local**, la demanda de potencia y energía asociada de sus **Centros de Consumo,** teniendo como límite máximo de envío la **Potencia Convenida de Porteo** para cada **Centro de Consumo**: por lo tanto, la potencia total de compromiso de porteo del **Permisionario** en cada intervalo de medición será la suma de las potencias de compromiso de porteo de cada **Centro de Consumo**, definidas éstas como las demandas de dichos **Centros de Consumo**, limitadas por la **Potencia Convenida de Porteo** a cada uno de ellos. Para este efecto, los intervalos de medición se considerarán igual a como se establece en las tarifas de uso general.

II.2 Si en un intervalo de medición dado, un **Centro de Consumo** demanda más potencia que la convenida de porteo para él, la diferencia se contabilizará como **Potencia Complementaria**.

II.3 Para que el **Permisionario** tenga la mayor flexibilidad posible en el uso de la capacidad de su **Fuente de Energía Renovable**, la asignación de la potencia producida por ésta se hará de manera tal que cuando alguno de sus **Centros de Consumo** o la **Carga Local** disminuya su demanda, la potencia y energía asociada que por dicho motivo le quede disponible al **Permisionario** se pueda portear hacia otros **Centros de Consumo**.

Para este propósito, el **Permisionario** podrá contratar para cada **Centro de Consumo, en el Punto de Carga** que corresponda, una potencia de porteo mayor a la potencia que en condiciones normales recibiría de la **Fuente de Energía Renovable**. Como consecuencia de lo anterior, la suma de la demanda requerida por su **Carga Local** y las **Potencias Convenidas de Porteo** para cada uno de los **Centros de Consumo**, puede ser mayor que la capacidad de su **Fuente de Energía Renovable**; la **Energía Faltante** se contabilizará en cada intervalo de medición para cada **Centro de Consumo** y **Carga Local**.

Para este efecto, el **Permisionario** fijará para cada **Centro de Consumo** un orden de prioridad y un límite para la primera asignación de energía porteada, los cuales se definirán mediante el llenado de la Tabla de Información Básica del Anexo IB-R que se hará a la firma del **Convenio** de Transmisión correspondiente.

II.4 Para cada **Punto de Carga** se determinará la **Potencia Autoabastecida** del mes en facturación de la siguiente manera**:**

i) Se calculará la **Potencia Autoabastecida** total del **Permisionario** como el promedio de las potencias medidas en el **Punto de Interconexión**, que se hayan presentado en los 12 intervalos de medición incluidos dentro de la *hora de máxima demanda* para todos los días laborables del mes en cuestión. La *hora de máxima demanda* será la correspondiente al sistema en que se encuentre ubicado el **Punto de Interconexión,** y su definición será aprobada por la **CRE,** a propuesta del **Suministrador,** cada vez que los cambios en el sistema lo ameriten. Actualmente, en el Sistema Interconectado Nacional la hora de máxima demanda

se considerará de las 19:00 a las 20:00 hrs. para los meses de enero a marzo y noviembre y diciembre, y de las 21:00 a las 22:00 hrs. para los meses de abril a octubre.

ii) Se determinará la **Potencia Autoabastecida** en cada **Punto de Carga**, repartiendo proporcionalmente la **Potencia Autoabastecida** total del permisionario de acuerdo con los factores de distribución fijados por el **Permisionario**, los cuales podrán ser modificados trimestralmente previa notificación al **Suministrador** con al menos 10 días antes del inicio de cada trimestre.

iii) La **Potencia Autoabastecida** en cada **Punto de Carga**, calculada conforme a los incisos i) y ii), será aplicable para todos los intervalos de medición del mes en facturación para el **Punto de Carga** en cuestión.

ii) Para el caso de centrales hidroeléctricas que cumplan con los requisitos para ser consideradas **Fuente de Energía Renovable**, la determinación de la **Potencia Autoabastecida** se hará considerando, en vez de la hora de demanda máxima mencionada anteriormente, las tres horas de demanda máxima, cuya definición también será aprobada por la **CRE** a propuesta del **Suministrador**, cada vez que los cambios en el **Sistema** lo ameriten. Actualmente, en el Sistema Interconectado Nacional las tres horas de máxima demanda se considerarán de las 18:00 a las 21:00 hrs. para los meses de enero a marzo y noviembre y diciembre, y de las 20:00 a las 23:00 hrs. para los meses de abril a octubre.

III. Determinación de parámetros para facturación (para cada Intervalo de Medición).

III.1 Potencia neta entregada mayor a la potencia de compromiso de porteo.

Si la potencia entregada por el **Permisionario** en el **Punto de Interconexión** es mayor a la potencia de compromiso de porteo con sus **Centros de Consumo** más las pérdidas asociadas a ésta (en caso de que el **Permisionario** opte por suministrarlas) la potencia neta entregada, una vez descontadas las pérdidas asociadas al porteo, será asignada de acuerdo con el siguiente orden:

1o. Se asigna potencia de porteo a cada **Punto de Carga**, hasta satisfacer las demandas correspondientes, sin exceder su potencia convenida de porteo. Esto determina la potencia porteada.

2o. La potencia excedente se contabilizará como **Potencia Sobrante** del intervalo de medición de que se trate.

III.2 Potencia neta entregada menor a la potencia de compromiso de porteo. (combinación de cargas y de fuente de energía).

Si después de descontar las pérdidas de transmisión asociadas al porteo (en el caso de que el **Permisionario** opte por suministrarlas) la potencia neta entregada por el **Permisionario** en el **Punto de Interconexión**, es menor a la potencia total de compromiso de porteo, se procederá de la siguiente manera:

1o. Se asigna **Potencia Faltante** a cada **Centro de Consumo** en el orden de prioridad y hasta por un máximo igual a la diferencia entre: i) la potencia de compromiso y ii) el límite de primera asignación establecido en la Tabla de Información Básica mencionada en la sección II.3 de este Anexo F-R. Estas asignaciones de potencias efectuadas a los **Centros de Consumo**, en conjunto no deben exceder a la diferencia entre la potencia total de compromiso de porteo y la potencia neta entregada por el **Permisionario** en el **Punto de Interconexión**.

2o. Si aún existiera diferencia, se asignará **Potencia Faltante** a cada **Centro de Consumo** en el orden de prioridad establecido en la Tabla de Información Básica del Anexo IB-R, hasta por un máximo igual al límite de primera asignación mencionado también en el inciso anterior. Estas asignaciones de potencias efectuadas a los **Centros de Consumo**, en conjunto con las realizadas según el punto anterior, no deben exceder a la diferencia entre la potencia total de compromiso de porteo y la potencia neta entregada por el **Permisionario** en el **Punto de Interconexión**.

3o. Para cada **Centro de Consumo** se calculará la **Potencia Faltante** en cada intervalo de medición como la suma de las asignaciones mencionada en los párrafos 1o. y 2o. de esta sección III.2. Esta **Potencia Faltante** será utilizada exclusivamente para la determinación de la **Energía Faltante**.

III.3 Determinación de parámetros en condiciones de **Emergencia**.

Habrá compraventa de **Energía en Emergencia** como se prevé en las cláusulas décima primera y décima tercera, sección XIII.2, del **Contrato**, cuando en cualquier intervalo de medición se presente alguna de las siguientes condiciones:

a) Que el **Suministrador** solicite al **Permisionario** entrega de potencia adicional a la potencia de compromiso de porteo con sus **Centros de Consumo.** El pago por esta **Energía en Emergencia** se realizará de acuerdo con la cláusula décima quinta, sección XV.1, fracción i, del **Contrato**.

b) Que el **Suministrador** se vea impedido de alimentar alguno(s) de sus **Centros de Consumo**, pero el **Permisionario** sí entregue en el **Punto de Interconexión** la potencia y energía demandada por estos **Centros de Consumo**.

En este caso se considera como **Energía Entregada** en **Emergencia** por el **Permisionario**, aquella que el **Suministrador** no pudo portear pero sí recibió en el **Punto de Interconexión**.

El pago de esta energía se hará de acuerdo a la cláusula décima quinta, sección XV.1, fracción ii, del **Contrato**.

c) Cuando por causas imputables al **Suministrador** éste se vea impedido de recibir potencia del **Permisionario** en el **Punto de Interconexión**, pero sigue proporcionando la demanda de los **Centros de Consumo**.

En este caso se considerará como potencia disponible del **Permisionario** la entregada en el intervalo de medición anterior a la declaración de la **Emergencia**. Si esta potencia disponible es mayor a la potencia de compromiso de porteo, esta última se considerará como potencia entregada en emergencia; en tanto que si la mencionada potencia disponible es menor a la potencia de compromiso de porteo, la diferencia se cubrirá conforme a lo estipulado en el inciso III.2 anterior.

IV. Definición de los valores de potencia y energía requeridas para la facturación.

IV.1 Con los lineamientos dados en los puntos anteriores, para cada intervalo de medición del mes en facturación se determinarán los siguientes valores o parámetros:

a) En cada **Punto de Carga**

1. La potencia porteada.
2. La **Potencia Faltante**.
3. La **Potencia Complementaria**.

b) En el **Punto de Interconexión**

1. La **Potencia Autoabastecida**.
2. La potencia entregada para porteo (descontadas la pérdidas, en su caso).
3. La **Potencia Sobrante.**

En todos los casos, para obtener la energía de cada intervalo de medición se multiplicará el valor de potencia por la fracción horaria del intervalo de medición. Para obtener la energía correspondiente a cada **Periodo Horario** del periodo de facturación, se sumarán las energías de los respectivos intervalos de medición.

IV.2 Con los valores de **Potencia Faltante**, **Potencia Complementaria** y **Potencia Sobrante**, así como los correspondientes de energía, calculados en IV.1, se harán las compensaciones descritas en la sección XV.3 del **Contrato.**

IV.3 Para cada **Punto de Carga**, la **Energía Faltante** que haya sido compensada con **Energía Sobrante** del **Permisionario**, será considerada dentro de la energía porteada al **Punto de Carga** en cuestión, para el mes en facturación.