



# Implementación **procedimiento** **solicitud** **de conexiones**

Bogotá D.C. 18 de mayo de 2022



El futuro  
es de todos

Minenergía

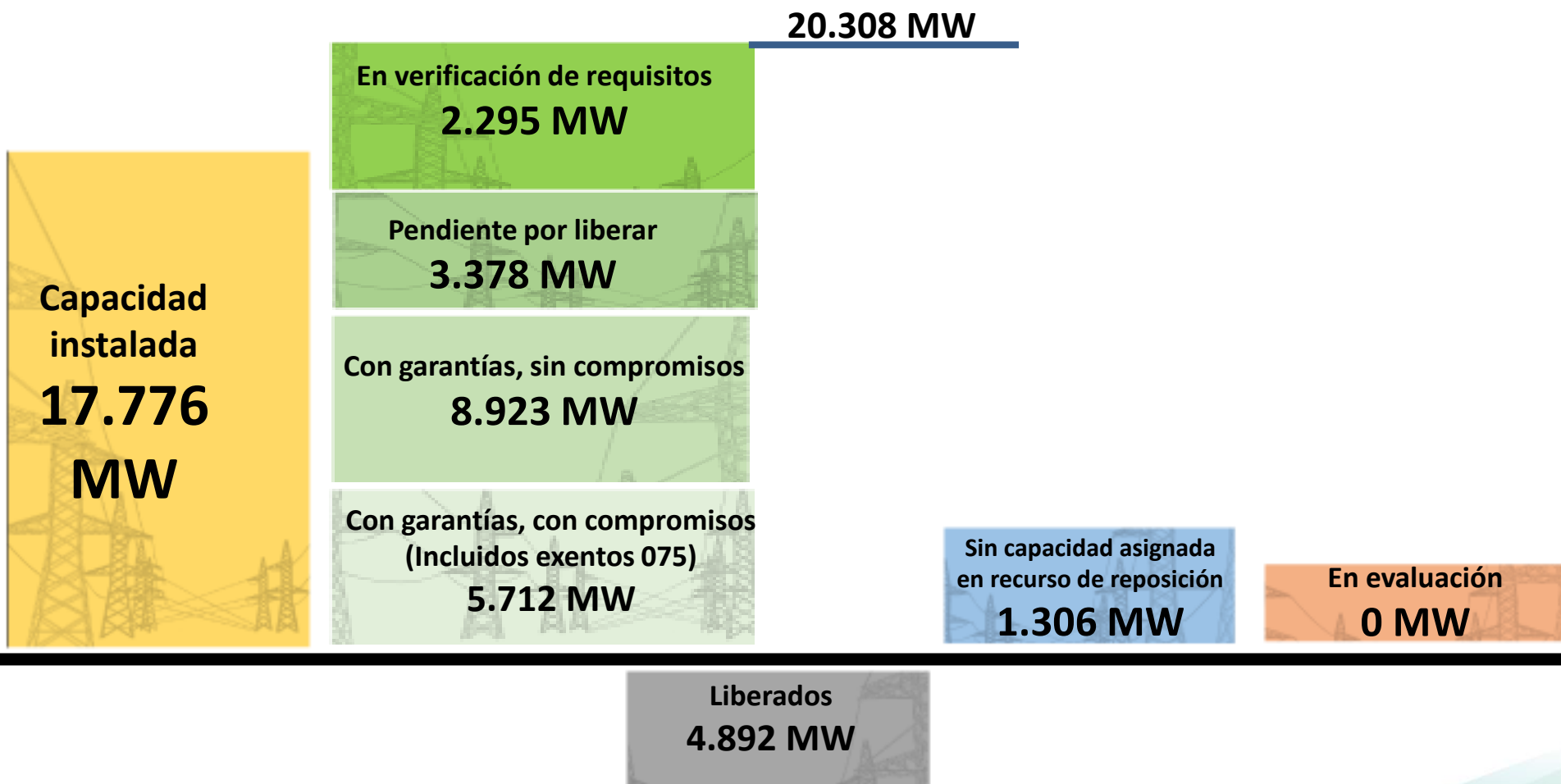
# Contenido

1. Resultados etapa de transición
2. Estado de trámites
3. Solicitudes de cambio de FPO
4. Resumen comentarios propuesta consultor
5. Recomendaciones uso de la ventanilla única



# 1. Resultados etapa transición

# Estado general del proceso

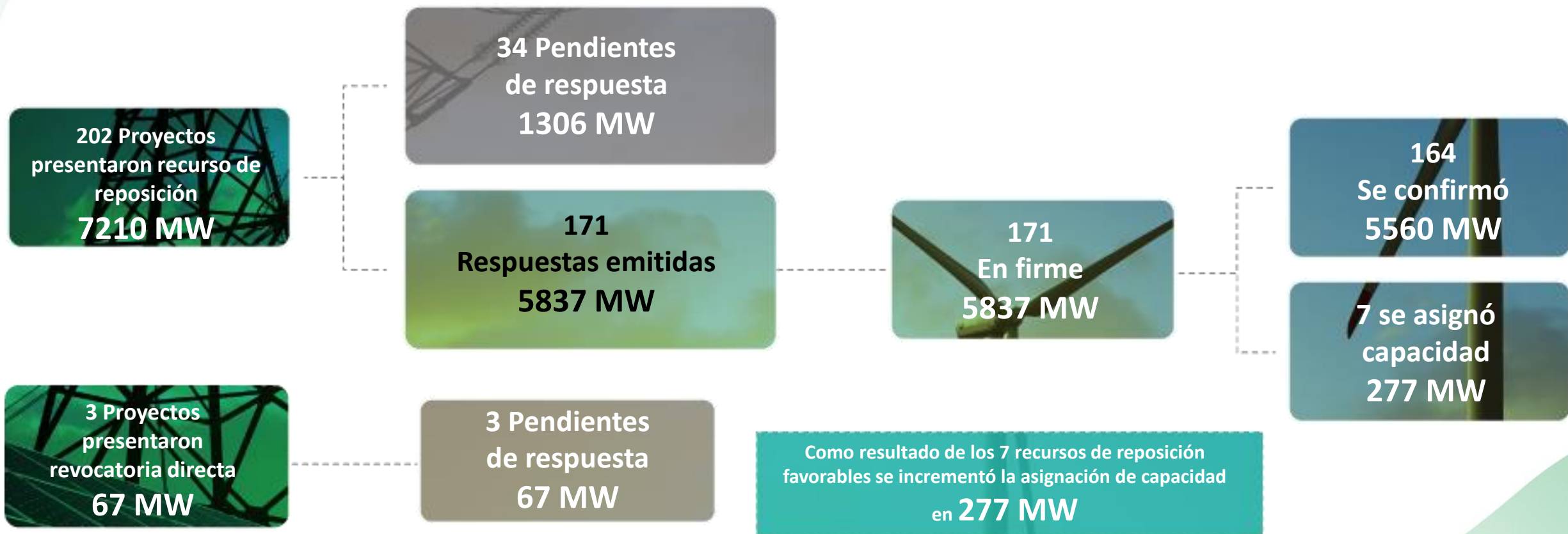




## 2. Estado trámites

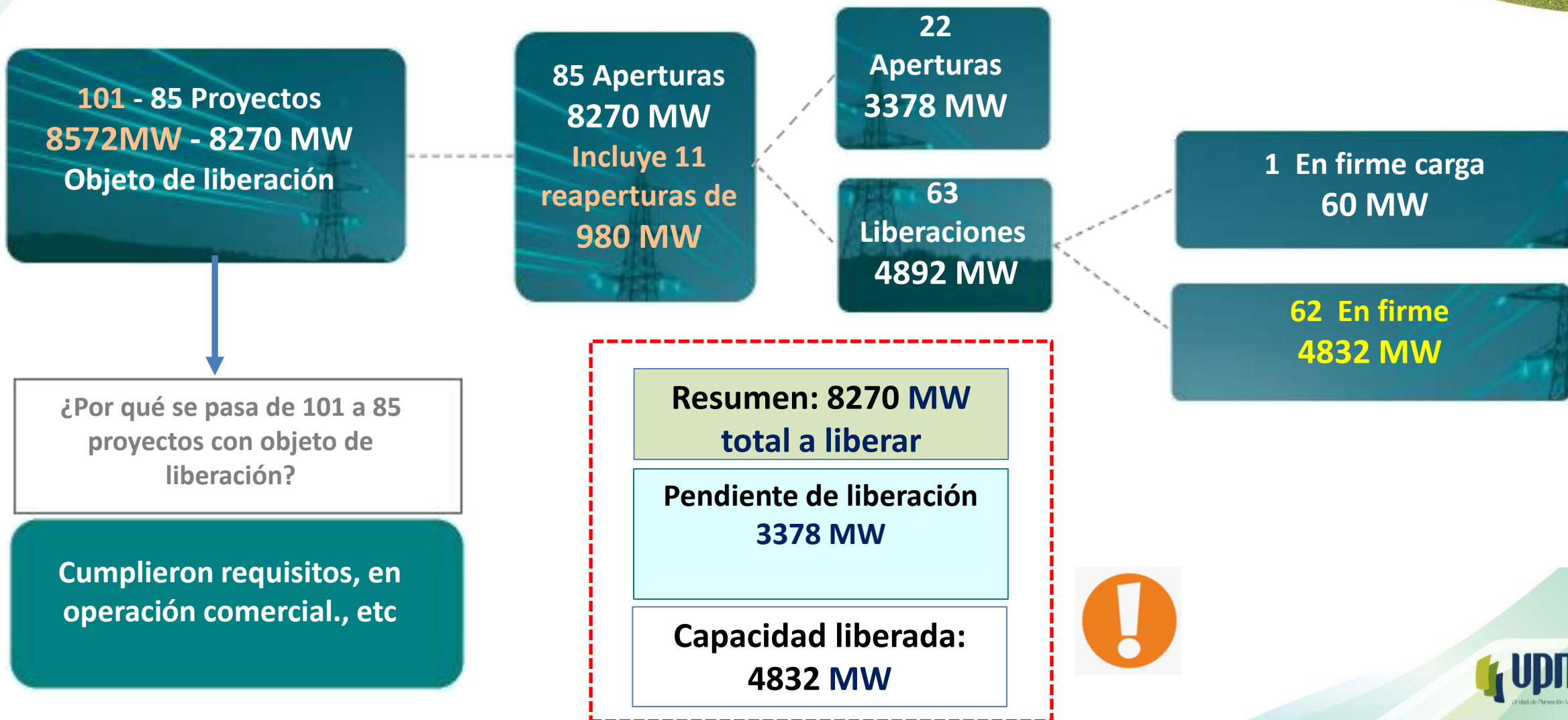
# Seguimiento recursos de reposición frente a capacidad no asignada

Información con corte a 13 de mayo de 2022



**Normalización:** liberar la capacidad de aquellos que no cumplieron los nuevos requisitos.

Información con corte a 13 de mayo de 2022:



# Implementación CREG 075: Liberación de capacidades no aceptadas durante 2022

Información con corte a 13 de mayo de 2022:

**32 Proyectos**  
**2248 MW**  
Objeto de liberación  
Capacidad asignada según artículo  
51 de la Resolución CREG 075 de 2021

**12 Aperturas**  
**1213 MW**

**30 pendientes**  
**1035 MW**

Resumen: **8270 MW total a liberar etapa normalización** + 2248 MW total a liberar etapa de implementación = **10518 MW como expectativa**

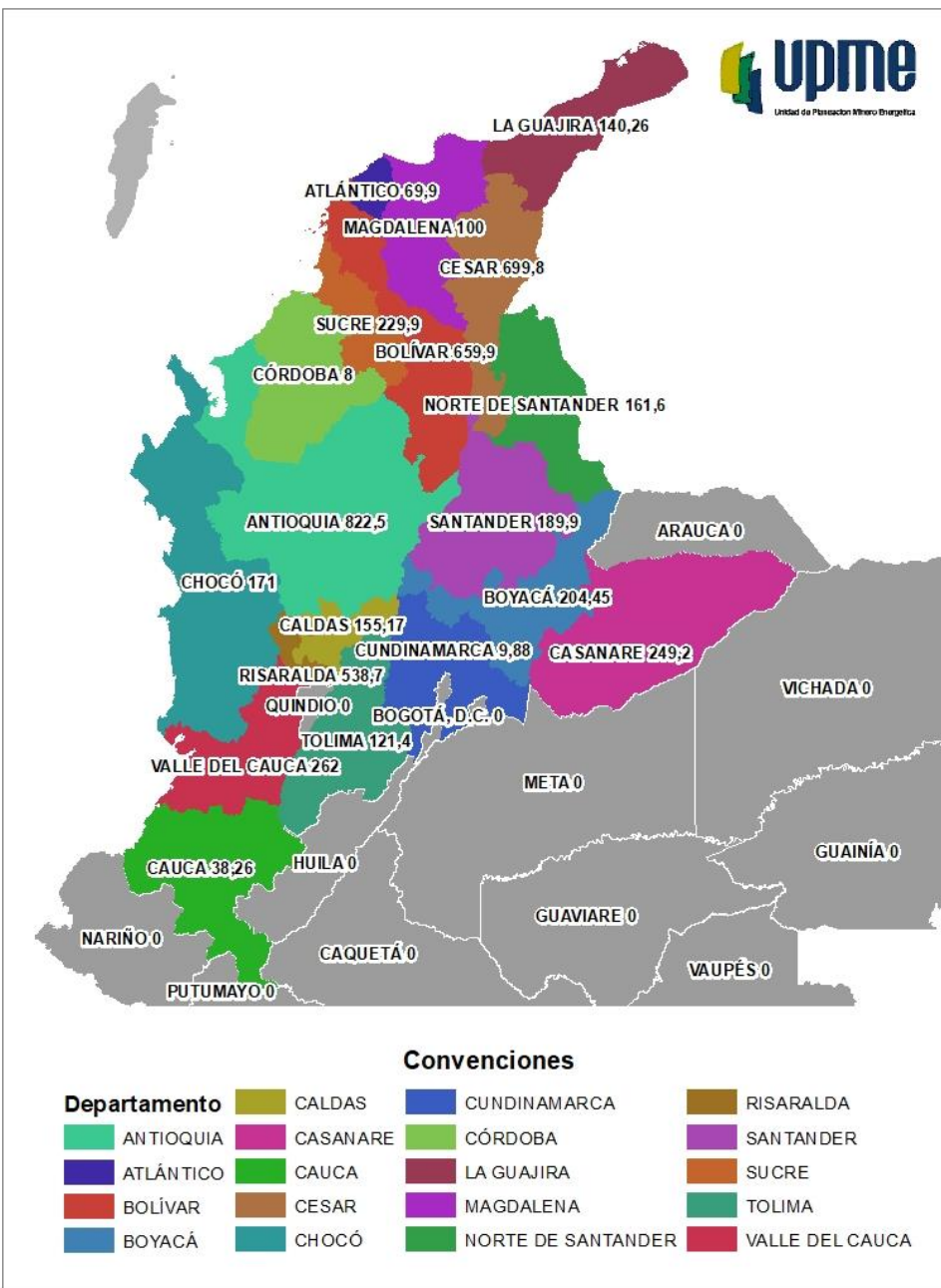
Pendiente de liberación: **3378 MW etapa normalización** + 2248 MW etapa de implementación = **5626 MW como expectativa**



# liberaciones en firme

GENERACIÓN	
Departamento	Capacidad [MW]
ANTIOQUIA	822,50
ATLÁNTICO	69,90
BOLÍVAR	659,90
BOYACÁ	204,45
CALDAS	155,17
CASANARE	249,20
CAUCA	38,26
CESAR	699,80
CHOCÓ	171,00
CÓRDOBA	8,00
LA GUAJIRA	140,26
MAGDALENA	100,00
NORTE DE SANTANDER	161,60
RISARALDA	538,70
CUNDINAMARCA	9,88
SANTANDER	189,90
SUCRE	229,90
TOLIMA	121,40
VALLE DEL CAUCA	262,00
<b>TOTAL</b>	<b>4832,82</b>

CARGA	
Departamento	Capacidad [MW]
ANTIOQUIA	60
<b>TOTAL</b>	<b>60</b>

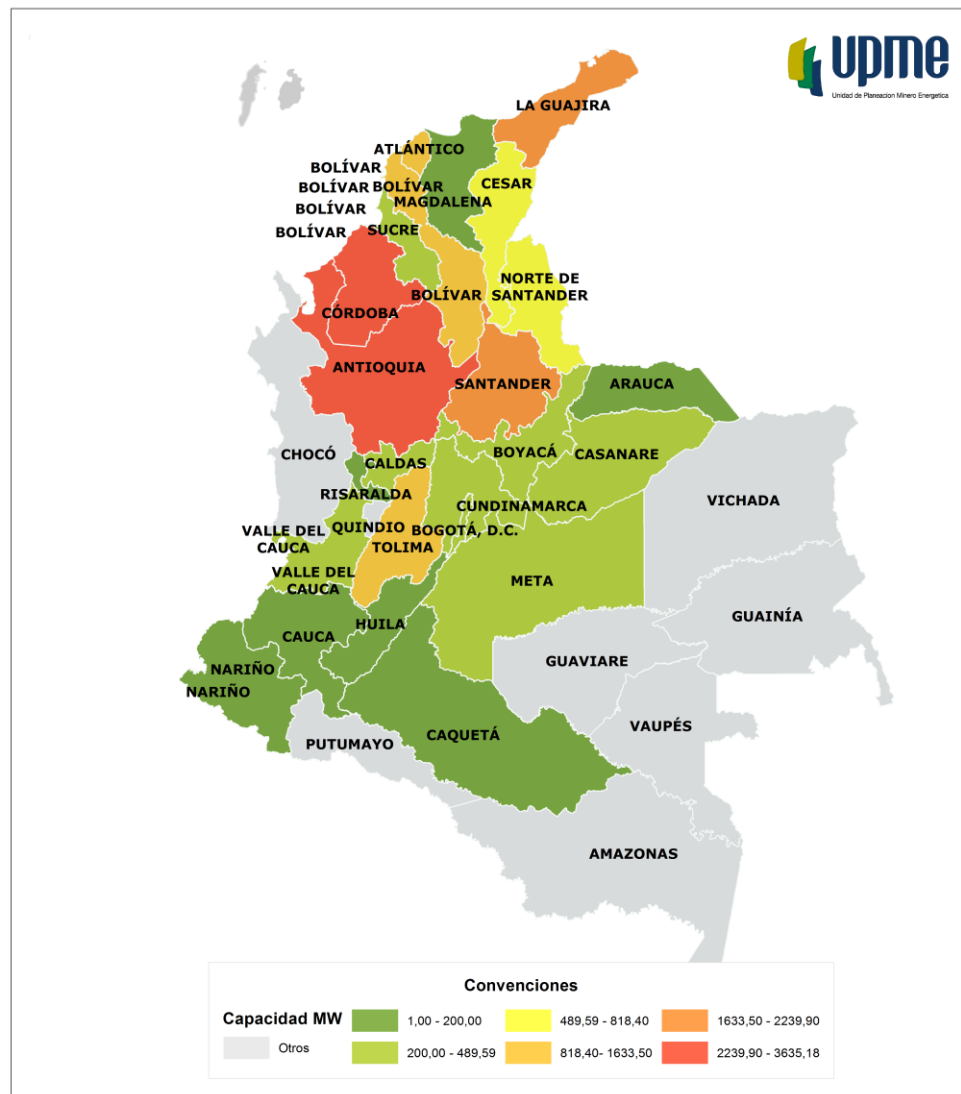
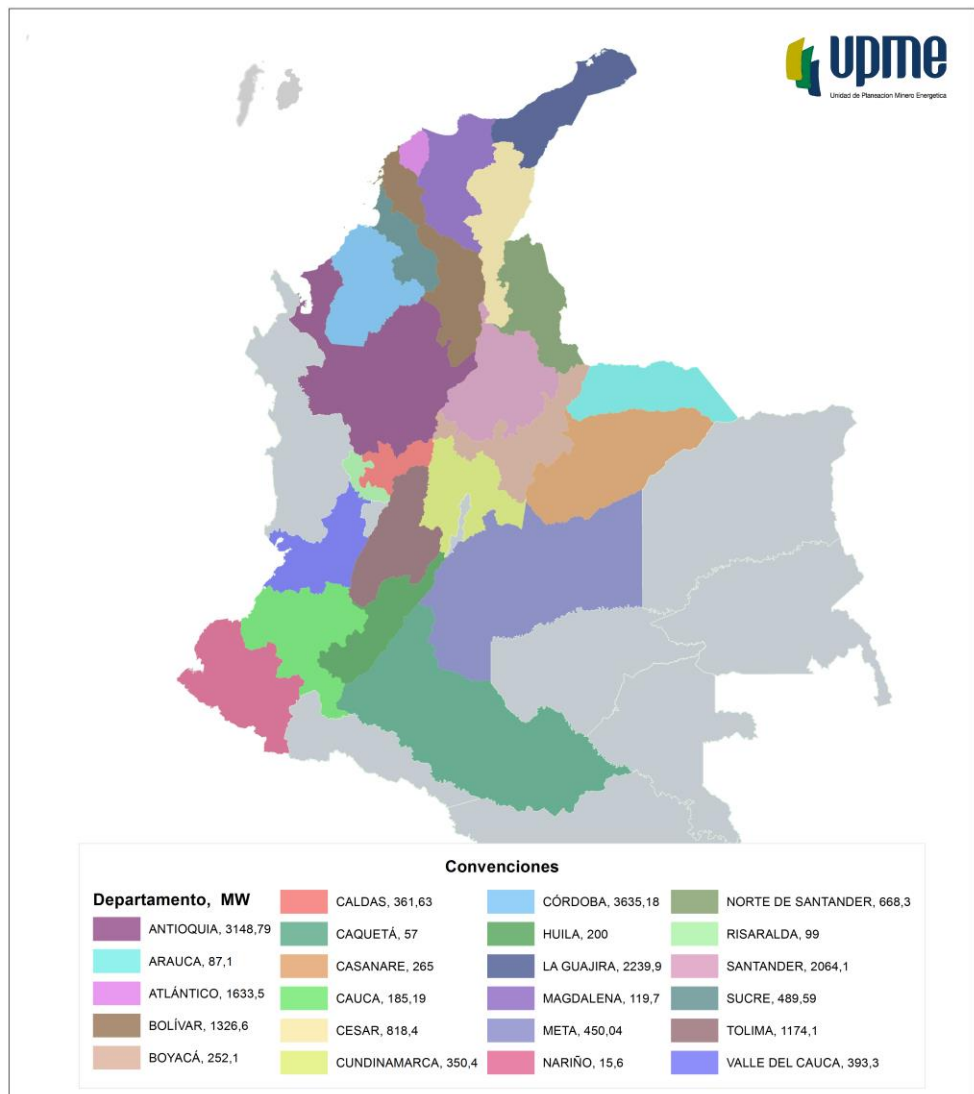


<https://app.upme.gov.co/infoEstudiosConexion>

En este link se encuentra lo siguiente:

1. Información reportada por los transportadores.
2. Información reportada por la UPME (topología, capacidades asignadas y liberaciones)

# Capacidad asignada a la fecha (MW)



# Información disponible para los estudios de conexión (cumplidos)

Información con corte a 11 de abril de 2022

Transportadores que suministraron información	Reporta información tabular	Reporta información no tabular	Completa
<b>CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.</b>	SI	SI	No
<b>CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.</b>	SI	SI	No
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	SI	SI	No
ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	SI	SI	No
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	SI	SI	No
<b>EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.</b>	SI	SI	No
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	SI	SI	No
COMPANIA DE ELECTRICIDAD DE TULUA S.A. E.S.P.	SI	SI	No
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	SI	SI	No
<b>EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.</b>	SI	SI	No
<b>EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.</b>	SI	SI	No
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	SI	SI	No
DISTASA S.A. E.S.P.	SI	SI	No
<b>TRANSELCA S.A. E.S.P.</b>	SI	SI	No
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	SI	SI	No
<b>COMPANIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.</b>	SI	NO	No
<b>ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.</b>	SI	SI	No
ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA COSTA ATLÁNTICA S.A. E.S.P	SI	NO	No
<b>CARIBE SOL DE LA COSTA S.A.S. E.S.P. – AIR-E</b>	SI	SI	No
<b>CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P. – AFINIA</b>	SI	SI	No

## Primer reporte a la Superservicios:

Página 1 de 9



Radicado No.: 20221500041781  
Fecha: 11-04-2022



Señora  
**ANGELA MARIA SARMIENTO FORERO**  
Directora Técnica de Gestión de Energía  
**SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS**  
Carrera 18 No. 84 - 35  
ssp@superservicios.gov.co  
Bogotá D.C.

**Asunto:** Informe de completitud de información necesaria para la elaboración de estudios de proyectos clase 1 remitida a la UPME por parte de los transportadores del Sistema Interconectado Nacional (SIN)

Respetada señora Sarmiento,

Conforme con lo establecido en los Artículos 6º y 7º de la Resolución CREG 075 de 2021 y la Circular CREG 014 de 2022, a esta Unidad se debe remitir, por parte de los diferentes transportadores del SIN, la información necesaria para la elaboración de estudios de proyectos clase 1. Sobre el particular, nos permitimos informarle que a la fecha se ha registrado la información reportada por veintiún (21) transportadores las cuales se presentan en la Tabla 1. Además, nos permitimos informarle que se realiza una evaluación de completitud de la información reportada, en la cual se tienen en cuenta los lineamientos establecidos en las normativas citadas anteriormente y, cuyos resultados generales se reportan a continuación:

*Tabla 1. Reporte general de la información necesaria para la elaboración de los estudios de los proyectos clase 1.*

Transportador	Reporta información tabular	Reporta información no tabular	Comentarios generales
---------------	-----------------------------	--------------------------------	-----------------------

- En **marrón** los que adicionaron información después del 11/abril/2022. En cada carpeta se indican las actualizaciones.
- Se identifican errores y faltantes.

# Información disponible para los estudios de conexión (incumplidos)


Información con corte a 11 de abril de 2022

Transportadores que <b>no</b> suministraron información oportunamente	Reporta información tabular	Reporta información no tabular	Completa
<b>CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.</b>	NO	NO	-
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	NO	NO	-
<b>ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.</b>	NO	NO	-
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	NO	NO	-
<b>EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.</b>	NO	NO	-
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	NO	NO	-
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	NO	NO	-
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	NO	NO	-
RUITOQUE S.A. E.S.P.	NO	NO	-
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	NO	NO	-
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	NO	NO	-
<b>EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.</b>	NO	NO	-
<b>EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.</b>	NO	NO	-
TUPROJECT S.A.S E.S.P.	NO	NO	-
CONELCA S.A.S. E.S.P.	NO	NO	-
DESARROLLO ELÉCTRICO SURIA S.A.S. E.S.P.	NO	NO	-
TRANSMISORA COLOMBIANA DE ENERGIA S.A.S. E.S.P.	NO	NO	-
CEN ENERGY S.A.S. E.S.P.	NO	NO	-
EMPRESA ELECTRICA REGIONAL SAS ESP	NO	NO	-
ELECNORTE SAS ESP	NO	NO	-


- En **azul** los que remitieron la información posterior a la fecha establecida.
- Se identifican errores y faltantes.

## Segundo reporte a la Superservicios:

Página 1 de 11



Radicado No.: **20221500056331**  
Fecha: **17-05-2022**



Señora  
**ANGELA MARIA SARMIENTO FORERO**  
Directora Técnica de Gestión de Energía  
**SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS**  
Carrera 18 No. 84 - 35  
sspd@superservicios.gov.co  
Bogotá D.C.

**Asunto:** Segundo informe sobre la información necesaria para la elaboración de estudios de proyectos clase 1 remitida por a la UPME por parte de los transportadores del Sistema Interconectado Nacional (SIN)

Respetada señora Sarmiento,

Conforme con lo establecido en los Artículos 6º y 7º de la Resolución CREG 075 de 2021 y la Circular CREG 014 de 2022, los diferentes Transportadores remitieron a esta Unidad la información necesaria para la elaboración de estudios de proyectos clase 1; los resultados se presentan en la Tabla 1. Sobre el particular, se advierte que no corresponde a esta Unidad realizar validaciones de calidad.

Es de señalar que la falta de esta información puede afectar el proceso de conexiones reglado mediante la Resolución CREG 075 de 2021, la elaboración de los estudios, el desarrollo de los análisis y el cronograma general.

*Tabla 1. Reporte general de la información necesaria para la elaboración de los estudios de los proyectos clase 1.*

Transportador	Reporta información tabular	Reporta información no tabular	Comentarios generales
---------------	-----------------------------	--------------------------------	-----------------------



### **3. Solicitudes de Cambios de FPO**

# Cambios de FPO UPME



R CREG 212-2021  
**39 solicitudes**

**39** Resueltas

**32 Favorables** +

**7 Negativas** -

**Finalizó etapa de transición** 

Art. 17 R CREG 075-2021  
**51 solicitudes**


**10** resueltas

**41** Pendientes

**1 Favorable parcial** +

**9 Negativas** -

**3 Recursos de Reposición Pendientes de Respuesta**

1. Solo se tramitan cambios de FPO a aquellos proyectos que se encuentren a paz y salvo con sus obligaciones. 

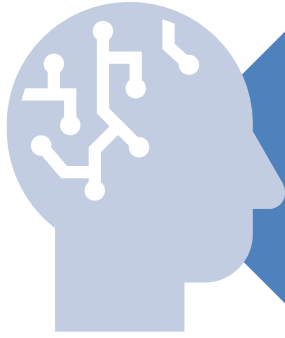
2. Es responsabilidad del promotor realizar las solicitudes considerando un plazo mínimo para resolver de 2 meses por parte de la UPME.



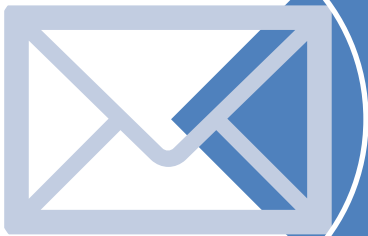
**4. Resumen comentarios a propuesta del Consultor:**

***“Elaboración de un modelo de optimización para la priorización de nuevos proyectos de generación y la asignación de capacidad de transporte”***

## Resumen de comentarios recibidos a la propuesta metodológica



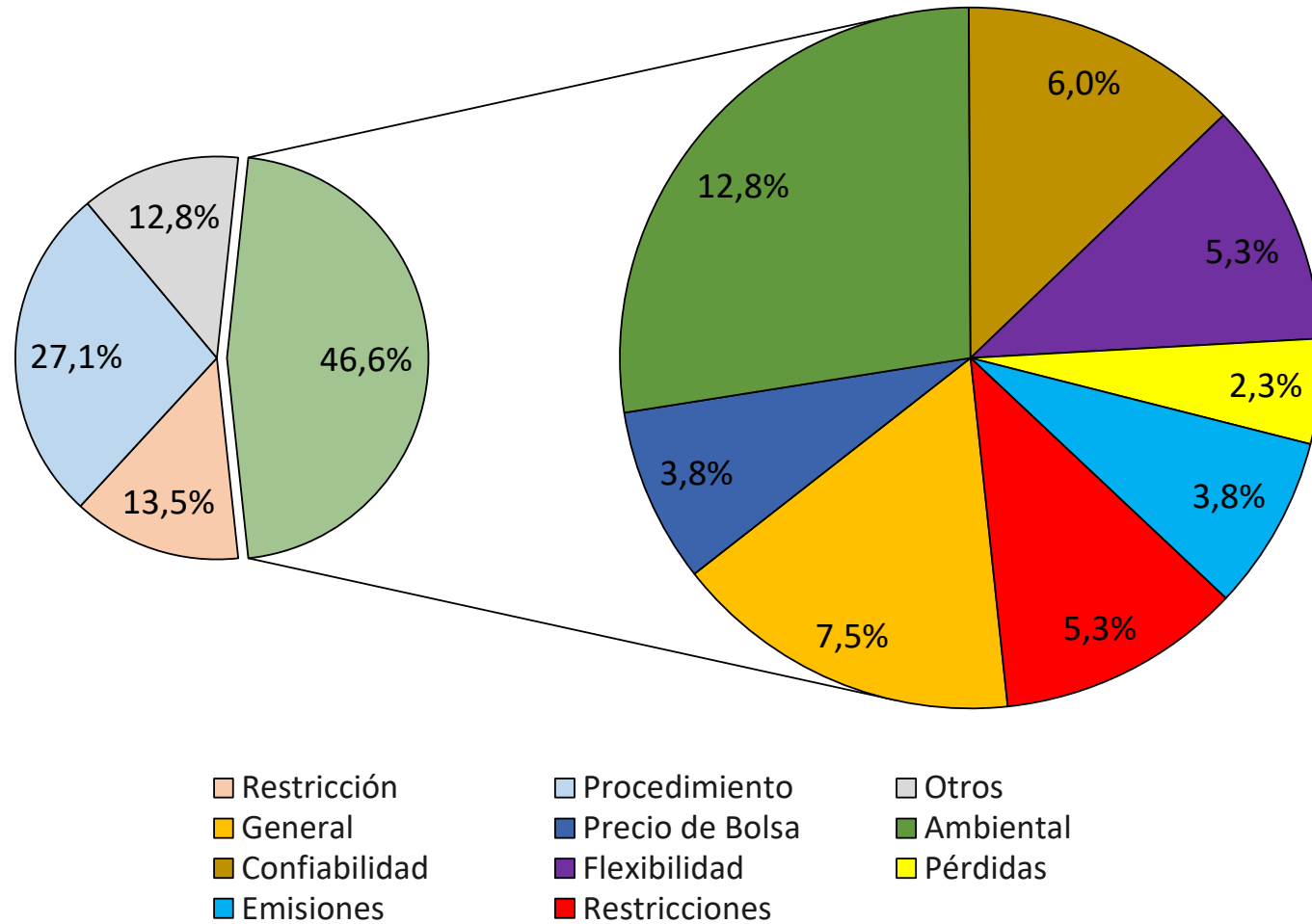
21 Agentes



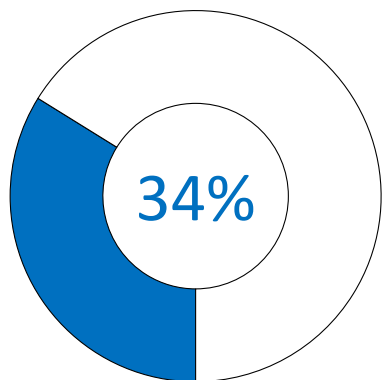
133 comentarios



## Resumen de comentarios recibidos a la propuesta metodológica

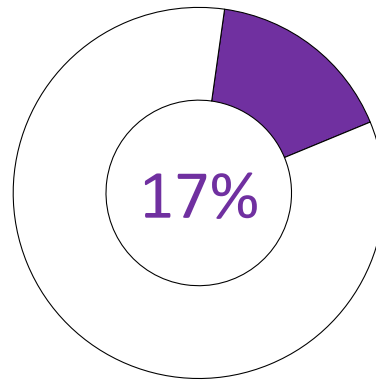


## Resumen de comentarios recibidos a la propuesta metodológica



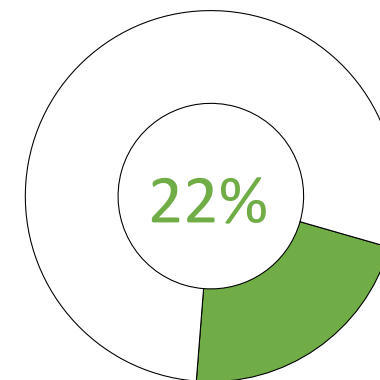
### Cambio en la formulación

- Eliminar puntaje por trámites ambientales
- Incluir una restricción por viabilidad física de subestaciones



### Fuente de datos

- Modificar tablas de factores de planta y ENFICC
- Incluir valores independientes para proyectos con baterías



### Protocolo algoritmo

- Incluir participación de Transportadores para la definición de zonas eléctricas
- Definir criterios para validación eléctrica de asignación



## **5. Recomendaciones de uso de la ventanilla única**

# Proceso de asignación

Resolución CREG 075 de 2021

## La radicación de las solicitudes de conexión exclusivamente se reciben por medio de la Ventanilla Única

<https://www1.upme.gov.co/ServicioCiudadano/Paginas/Proceso-de-conexiones.aspx>



### Solicitudes de Conexión

1. Asignación de capacidad de transporte.
2. Asignación de capacidad de transporte con uso compartido de activos de conexión



### Otras solicitudes Mecanismo transitorio

1. Opción para proyectos que requieran capacidad mayor a la disponible.
2. Modificación de la fecha de puesta en operación – FPO.
3. Cesión de capacidad de transporte asignada.
4. Retiro temporal de generadores.
5. Renovación de instalaciones de generación.
6. Conexiones temporales.
7. Presentación de informe por cumplimiento la fecha de los hitos de la curva s.
8. Presentación de informe intermedio de seguimiento de la curva s.
9. Presentación de documentos de aceptación de capacidad de transporte asignada.
10. Presentación de garantía de reserva ajustada y curva s por prórroga o incumplimiento.
11. Presentación de garantía de reserva y curva s ajustada por modificación de FPO.
12. Presentación de observaciones apertura procedimiento de liberación de capacidad
13. Presentación de recurso de reposición.
14. Solicitud de programación de visita – viabilidad de espacios físico.



# Información disponible en la Ventanilla Única

<https://www1.upme.gov.co/ServicioCiudadano/Paginas/Proceso-de-conexiones.aspx>



Circulares UPME



Normatividad Asociada



Otros Documentos de interés



Manual de Usuario



Información para estudios de conexión proyectos clase 1

## REPOSITORIO TRANSPORTADORES

### Información

#### DIRECTORIOS

##### Nombre

[1. Parámetros de sistema y disponibilidad física](#)

[2. Información UPME - Topología y parámetros de red](#)



## 6. Preguntas



# *GRACIAS*



@upmeoficial



upme(oficial)



[www.upme.gov.co](http://www.upme.gov.co)