

Webminar



FieldFare



18 de Agosto 2016

Argentina. Índice



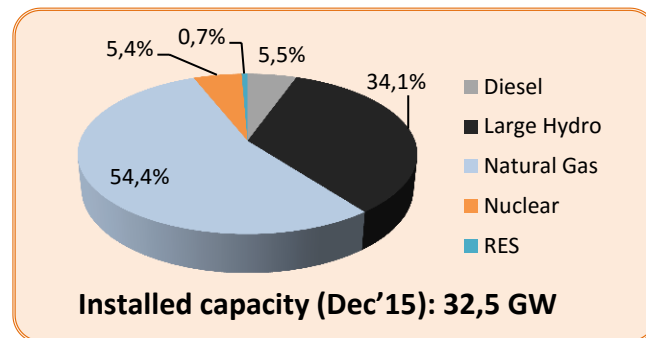
- Por qué Argentina
- Programa RenovAr
- Inquietudes de la subasta
- Mercado Privado

Por qué Argentina



SITUACIÓN ACTUAL Y OBJETIVOS

- Energía per capita: 2.955 kWh/yr. (España: 5.573 kWh/yr.)
- Crecimiento de consumo: 5%
- Matriz con (60%) térmico, (34%) Hidro, (5%) nuclear.
- Sector eléctrico dolarizado.
- Claro compromiso gubernamental por las Energías Renovables (ER)



Ley 27191 para ER

Fecha	Final de 2015	Final de 2017	Final de 2025
Objetivo ER (%)	1%	8%	20%
Objetivo ER (GW)	0,8 GW	3 GW	10 GW

- Ley de final de 2015, que obliga a todos los usuarios a cumplir los objetivos porcentuales.
- Los grandes usuarios (con consumos equivalentes a una potencia instalada de 0,3 MW) pueden hacer un opt out de Cammesa para lograrlo.
- Se promoverán contratos bilaterales entre generadores y grandes usuarios
- Habrá beneficios fiscales como amortización acelerada, IVA, arancelarios...

Argentina. Programa RenovAr



- Cupo de 1000MW para todas las tecnologías. 300MW para solar. 600 MW para eólico. Resto Bio y Mini Hidro
- Las garantías adicionales de pago al PPA son:
 - FODER (1 año permanente de los 20 de vida del PPA. Proveniente entre otros, de ANSES)
 - Banco Mundial (500kUSD/MW de Potencia Adjudicada). Garantía que se mantiene en el tiempo. A elección de cada oferente
- Aval de participación de 35.000 USD/MW ofertado. Seguro de caución admitido.
- Aval de fiel cumplimiento tras ganar subasta de 250.000 USD/MW adjudicado. Seguro de caución admitido.
- Patrimonio neto mínimo de 250.000 USD/MW ofertado. Se puede incluir a un socio que lo acredite, siempre que éste, tenga al menos un 25 % desde el comienzo hasta el COD.
- Necesidad de probar la disponibilidad de los terrenos y contar con Estudio de Impacto Ambiental aprobado.
- Es necesario acreditar con la transportista, que hay permiso para conectar a red.
- El proyecto y la SPV que lo contiene, debe tener el trámite de inscripción como agente generador del MEM iniciado.
- Se establecen unos nodos determinados donde poder ofertar y cupos por corredores (Anexo 3)
- Fecha de entrega de ofertas: 5 de septiembre
- Indexación de tarifa
- PPA a 20 años
- Consultor independiente calificado para demostrar la producción estimada
- Coste de las garantías de pago, asumido por el oferente
- Opción de aceptar un proyecto con tamaño menor - Adjudicación Parcial
- Incentivo de venta de electricidad los primeros años e impacto negativo en el último cuarto de vida de PPA
- Capacidad de adjudicaciones adicionales al precio más barato del corredor y siempre con un techo del 25 % más que el precio más barato de esa tecnología a nivel nacional

Argentina. Hechos e Inquietudes de la subasta



- Criterios de adjudicación:
 - Precio (USD/MWh).
 - En caso de diferencia menor al 3 % en precio, se utilizará el criterio de mayor porcentaje de contenido local.
 - El plazo otorga un efecto de descuento de 0.15 USD por MWh por cada mes que se adelante el plazo hasta COD
- De cara al modelo
 - Costes reales de EPC
 - Cupo fiscal que se te otorguen finalmente. Si no te lo aprueban, puedes retirarte.
 - Coste final de la financiación y periodo
 - Cierta colapso buscando lenders en el 2016 - 2017, dada la simultaneidad con los proyectos térmicos
- De cara la inversión
 - Estructura de pagos. Cammesa, Foder, Tesoro y en última instancia, BM
 - Plazos hasta COD con fuertes LDs por retraso
 - Precio techo no confesado. Presentarse a la subasta, puede ser un esfuerzo no válido
 - Corredores de conexión con cupos. Si pierdes tu PDI, tu proyecto pierde utilidad, a pesar de que vengan otras en el futuro.
 - Pliego y concurso con una carga administrativa muy importante

Argentina. Mercado Privado



- Todo privado con un consumo equivalente a una potencia instalada de al menos 0,3 MW, debe decidir en el 2016, si sale o no del paraguas de Cammesa, por el 8 % de su consumo, con fuente renovable que aplicará a partir de final de 2017.
- Hoy, sigue faltando una resolución para normas operativas (pérdidas de transporte, tema horario...). Parece que se está trabajando en ella y en varias semanas, se publicará.
- El grupo de privados supera ligeramente a una cifra de 8,000 compañías. Su 8 % de consumo conjunto, significaría una potencia equivalente de unos 800MW (suponiendo un factor de capacidad de 40 %).
- Prácticamente el 99 % tiene un consumo individual que equivale a una potencia instalada menor a 5 MW. Se trata de un mercado complejo, por no consumir el 100 %, sino el 8 %.
- Existen iniciativas privadas pioneras de traders en el país, que están tratando de atraer masa crítica de consumidores, para poder ofrecer un consumo vía planta de generación grande.
- En Argentina manda el precio que un desarrollador pueda ofrecer a un off taker, y en algunos casos, se complementa con la seguridad de suministro.
- Por ahora, es complicado, encontrar off takers dispuestos a firmar PPAs por encima de 10 años.
- Hay 2 factores principales que por el momento, ralentizan el avance de este mercado. La resolución pendiente y la referencia de precio que marque la subasta de RenovAr.

Webminar



FieldFare



18 de Agosto 2016