

Se invertirían 42 mil millones de dólares en 8 años para sumar 20 mil MW al sistema nacional

Buenos Aires, 27 de junio de 2017 / KPMG. De acuerdo a un estudio realizado por KPMG Argentina, hacia 2025 se invertirían 42 mil millones de dólares en proyectos de generación eléctrica lo que equivaldría sumar al sistema alrededor de 20.000 MW. De cumplirse estas previsiones y tendencias, la potencia total instalada podría llegar a los 54.000 MW en los próximos diez años. Estas cifras surgen del análisis realizado de todos los proyectos de generación termoeléctrica, hidroeléctrica, nuclear y proveniente de energías renovables.

Miércoles 28 de Junio de 2017

El estudio abarca a todos los proyectos previstos provenientes de fuentes termoeléctricas, hidroeléctricas, nucleares y de energías renovables.

Dentro de estas categorías, el informe explica que las centrales térmicas con ciclos combinados son las de mayor peso ya que proporcionan cerca del 45% de la energía provista por fuentes térmicas representando alrededor del 27% del total de la energía generada. A esta fuente le siguen la hidráulica (32%), la nuclear (5%) y, finalmente, la renovable (2%). Resulta importante destacar que, a pesar del crecimiento que han venido experimentando las fuentes de energía renovable en el último tiempo, las fuentes térmicas no han menguado hasta aquí su crecimiento, más aún luego de la caída observada en los precios del petróleo y el gas, lo que indefectiblemente ha contribuido a reforzar la presencia de estas fuentes dependientes de los combustibles fósiles. No obstante, debe resaltarse también el sesgo que están tomando las inversiones del sector hacia fuentes de generación más limpias, esto debido a la vigencia del Régimen de Fomento Nacional para el uso de Fuentes Renovables de Energía Eléctrica (ley N° 27191/2015) y, en paralelo, el programa RenovAR, en el cual se adjudicaron más de 2400 MW de energía renovable durante 2016 que deberían efectivizarse en los próximos años.

Al analizar la evolución del sistema en los últimos años se sostiene que “el crecimiento observado en la demanda en la última década, fomentado por el congelamiento tarifario y una estructura de subsidios al consumo, en conjunto al estancamiento de la oferta por la falta de previsibilidad en el ambiente de negocios, de incentivos a la inversión, tarifas bajas y el encarecimiento de los insumos, entre otras causas, ha sido la razón principal de los problemas de abastecimiento eléctrico sufridos por el país”. Y se citan datos de CAMMESA de los últimos cuatro años del decenio 2006-2016 cuando la demanda máxima de potencia alcanzó en promedio un 95% de la disponible, con picos del 96% al 97% y períodos cortos en los que superó el 100% (lo que disparó la importación de energía). El crecimiento de la demanda eléctrica en los últimos años estuvo cerca de duplicar el de la potencia disponible, siendo la indisponibilidad uno de los principales factores que explicaron esta brecha (que en promedio llegó al 21%). De manera conjunta, estos puntos muestran el estado de situación del sistema y la creciente necesidad de nuevas inversiones. “No obstante, en el período 2006-2016 la demanda ha pasado de 104.600 GWh a un estimado de 138.100 GWh, lo que representa un incremento del 32% acumulado entre un año y el otro. El modelo econométrico estima que la demanda crecerá a una tasa del 3,2% anual promedio entre 2017 y 2025, llegando a los 183.700 GWh, es decir, un incremento del 33% respecto a la demanda de 2016”, agrega.

Asimismo, el informe agrega que el gobierno ha dado a conocer que, según lo establecido por la Resolución

420/2016 del MINEM, ha recibido “manifestaciones de interés” de varios grupos empresarios para el desarrollo de nuevos proyectos orientados a la infraestructura electro-energética del país que contribuyan a la reducción de los costos de generación en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y a su expansión. El balance oficial muestra que el Poder Ejecutivo tiene en carpeta la presentación de alrededor de 200 ante-proyectos que sumarían, en caso de llevarse a cabo en su totalidad, otros 35.000 MW de nueva potencia térmica (en proyectos de ciclos combinados nuevos, cierre de ciclos y proyectos de cogeneración). Entre las empresas que han presentado propuestas se encuentran YPF, Pampa Energía, Sullair, Albanesi, Isolux, Advance Corp, Enagás, CFEnergía, Araucaria, Enel, EPEC, Rio Energy y SPI Energy, Mega, Emel, SO Energy, Sadesa, Aggreko y Genneia. “El gobierno debe evaluar qué proyectos son viables y cuáles prioritarios con el fin de convocar a una licitación en el futuro. Asimismo, y siempre dentro de este marco, ha recibido propuestas vinculadas a nuevas obras de transporte y distribución, o de soluciones de abastecimiento en combustibles alternativos. De más está decir que si una parte o la totalidad de estos proyectos son llevados a cabo, la estructura de contribuciones de las fuentes a la potencia total proyectada a futuro podría cambiar drásticamente respecto a las estimaciones anteriores, favoreciendo a las térmicas”, concluye.

Evolución de la potencia instalada. Período 2006-2016.
(En MW)

Principales proyectos de inversión en generación eléctrica

Fuente Proyecto 2017-2025

Potencia añadida estimada a 2025 (en MW) Inversiones totales estimadas (en millones de U\$S)

Térmica C.T. Vuelta de Obligado (ampliación) 270 9,927

C.T. Guillermo Brown (ampliación) 280

C.T. CC de 800 MW (*) 800

Generación Distribuida 300

Otros no especificados 7890

TOTAL TERMICAS 9540

Hidroeléctricas Pte. Kirchner 884 14,463

Gob. Jorge Cepernic 466

Los Blancos 320

Los Tordillos 162

Chihuidos 637

Portezuelo del Viento 210

El Tambolar 70

Aña Cua 273

Garabí 1459

Potrero del Clavillo 340

TOTAL HIDROELECTRICAS 4821

Nucleares Atucha III 760 10,921

Embalse Río Tercero 52
Reactor CAREM-25 25
5ta central nuclear (proyecto) 1000
TOTAL NUCLEAR 1837
Renovables GENREN: Eólico y Fotovoltáico 450 6,984
RenovAR 1 y 1.5 2430
RenovAR 2 (**) 1000
TOTAL RENOVABLES (***) 3880
TOTAL (sin renovables) 16,198 35,311
TOTAL (con renovables) 20,078 42,295

Nota: (*) proyecto que llevaría el nombre Manuel Belgrano II; (**) para el programa RenovAR ronda 2 se estimó una licitación semejante a la de la primer ronda, es decir de 1000 MW; (***) para cumplir con la Ley N° 27191 debería ampliarse la potencia renovable a añadirse hasta 2025 en alrededor de 8000 MW.

Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA, MINEM, CAMARCO, EIA y otras fuentes.

Acerca de KPMG Internacional

KPMG es una red global de empresas de servicios profesionales que prestan servicios de auditoría, impuestos y asesoramiento. Operamos en 152 países y tenemos 189.000 personas trabajando en firmas miembro alrededor del mundo. Las firmas miembro independientes de la red KPMG están afiliadas a KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza. Cada empresa de KPMG es una entidad legalmente distinta y separada y se describe a sí misma como tal.

KPMG Argentina

En Argentina somos un equipo multidisciplinario integrado por más de 1.000 profesionales que ofrecemos servicios de asesoría, impuestos y legales y auditoría. Contamos con oficinas en la Ciudad de Buenos Aires, Martínez, Córdoba, Rosario, Neuquén y representaciones comerciales en Mendoza, Salta y Tucumán que nos permiten consolidar nuestra posición en el mercado y fortalecer la presencia en los centros estratégicos del país.