



**ADMINISTRACIÓN NACIONAL  
DE USINAS Y TRASMISIONES  
ELÉCTRICAS**

---

<b>Anexo 30: Requisitos de simulación</b>
---

El cálculo de la energía esperada de la Planta Fotovoltaica a ser considerada en el presente pliego será realizado en base la última versión disponible del programa PVsyst.

Para la realización de la simulación se considerará el modelo de inversor y el modelo de panel de instalados en el Proyecto.

La simulación deberá considerar las pérdidas asociadas a cables y a transformadores externos (CdT) de Potencia, los cuales no se desconectarán durante la noche.

Las condiciones establecidas en la simulación deberán respetar los requerimientos de diseño impuestos para el parque. Además, los parámetros de simulación deberán reflejar los parámetros de todos los suministros previstos (instalados y a instalar) en el Proyecto.

La modificación de parámetros de la simulación, respecto a lo que sugiere el software por defecto, que NO estén asociados al diseño y suministros propios del Parque, su modificación deberá ser justificada por el contratista y aprobada por UTE.

El factor de rendimiento es lo que el programa PVsyst denomina Performance Ratio **(PR)** expresado en número real menor que la unidad con 3 cifras significativas.

Se deberá presentar el informe elaborado por el programa PVSyst, el cual deberá poseer como mínimo:

- Paramentos de simulación (ubicación, características de los equipos, factores de pérdidas del conjunto).
- Perspectivas del campo FV y situación del sombreado cercano.
- Balances y resultados principales.
- Diagrama de pérdidas durante todo el año.