

Gestión energética en el ciclo integral del agua

CONAMA 2014

Fernando Arlandis

Subdirector de Estudios y Programas Canal de Isabel II Gestión

26 de noviembre de 2014



¿Quiénes somos?

Principales magnitudes al cierre del ejercicio 2013

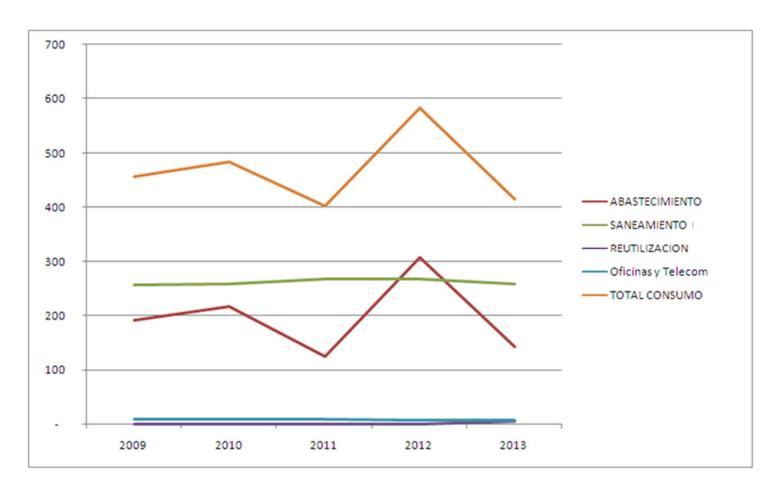
- 6,28 / 6,50 millones de habitantes servidos (abastecimiento / saneamiento).
- 496,84 hm³ derivados para consumo
- 493,49 hm³ depurados en EDAR
- **10,37** hm³ de **agua regenerada** suministrada
- 2.422 empleados en plantilla.
- 828,75 millones de euros de cifra de negocio.
- 217,57 millones de euros de inversión.





Consumo de Electricidad

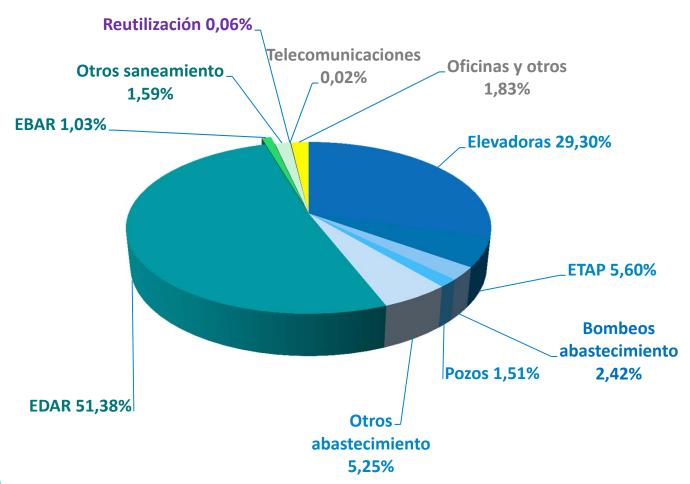
Consumo de Electricidad GWh





Consumo de Electricidad

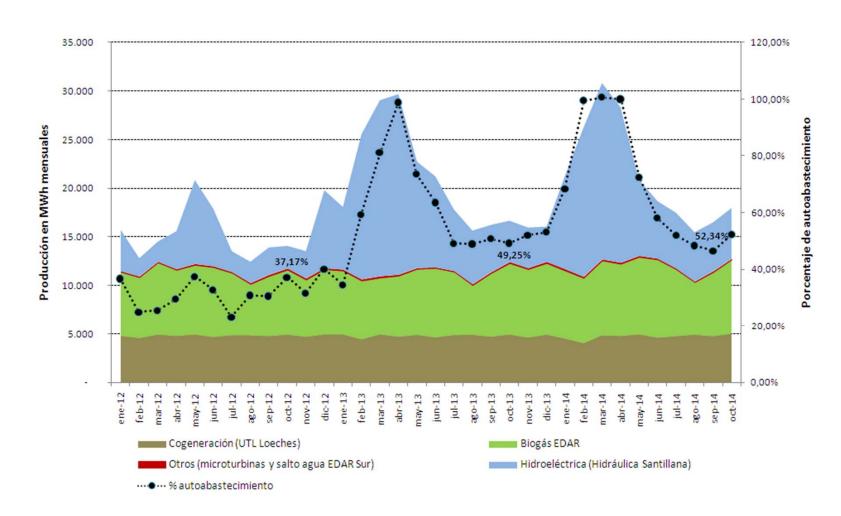
Energía en el Canal: distribución del consumo eléctrico en un año medio





Consumo y Producción de Electricidad

Autoconsumo





• Plan Invierte generación



- Plan Renove reposición y renovación equipos
 - Auditoría energética instalaciones
 - Renovación de motores antiguos
 - Sustitución de equipamiento obsoleto
 - Instalación de variadores de frecuencia
 - Actuaciones 2006-2012: 10 millones €
- Plan Revisa optimización operación y gestión.



Plan Invierte.

2013-2016 11 M€. Horizonte medio plazo: 50% incremento potencia instalada

- Ampliando la capacidad instalada en los aprovechamientos hidroeléctricos
- Desarrollando dos nuevas centrales de producción hidráulica.
- Instalando nuevas centrales de producción eléctrica con biogás de depuradoras.
- Instalará microturbinas en su red de distribución y para el aprovechamiento eléctrico de los caudales ecológicos.

Potencia instalada (MW)		
Hidroeléctrica (Hidráulica	39,1	
Santillana)		
EDAR (motores biogás)	23,4	
UTL Loeches (cogeneración)	19,2	
Salto de agua de EDAR Sur	0,2	
Microturbinas red de	0,2	
abastecimiento		
SUMA POTENCIA	92 NE	
INSTALADA (Actual)	82,05	



Microturbinas: Una tecnología Innovadora

Canal Gestión ha sido pionero en apostar por una tecnología que no existía en el mercado de la que hemos planificado hasta el momento 15 microturbinas:

- FASE I Se eligieron dos emplazamientos para testar una tecnología <u>ya probada en banco de pruebas</u>: Entrada Depósito de Majadahonda *y* Conducción entrada E.T.A.P. de Gríñón .
- FASE II. 4 nuevos emplazamientos y 6 microturbinas.
- FASE III. En licitación con hasta 5 emplazamientos y 7 microturbinas.







Mejores Prácticas adoptadas en la compra de energía

Mejora de la capacidad de negociación con dos sesiones de subasta

Reducir la posición abierta del suministrador:

- Reducir el tiempo de posiciones abiertas en la oferta
- Elegir comercializador con menor margen

Seleccionar el mejor momento de compra de electricidad

- Momento de precio único
- Multiclick

Contratación de parte del consumo a precio variable

- Gestión integrada de la electricidad
- Uso de la "cobertura natural" del mercado eléctrico





www.canalgestión.es