

## MASTERCLASS 13



"Experiencias y buenas prácticas en la operación de la hidrólisis térmica"

## Jacobo Fernández

Jefe de Explotación EDAR de Lagares (Vigo) en Aqualia





Viernes
O3 OCTUBRE
12:00h. España

Inscríbete



#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

**EDAR LAGARES VIGO** 









#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

NUEVA EDAR LAGARES VIGO







#### **Antigua EDAR:**

- Caudal Pretratamiento :3 m3/s
- Caudal a biológico:1,5m3/s
- Depósitos abiertos a la atmósfera.
   Problemas de olor y ruido



#### **Nueva EDAR:**

- Caudales: 8m3/s-4m3/s
- Confinada: Reducción de emisiones de olores y ruido.
- Desodorización instalada para 370.500m3/h
- Integración paisajística: marisma del Río Lagares
- Nuevos procesos acordes a normativa





NUEVA EDAR LAGARES VIGO



AUMENTO DE CAPACIDAD HIDRAULICA E IMPLANTACIÓN DE NUEVOS PROCESOS EN ZONA SEMIURBANA CERCA DE ZONA DE GRAN VALOR AMBIENTAL

- DESINFECCIÓN
- ELIMINACIÓN DE FÓSFORO
- SECADO TÉRMICO
- COGENERACIÓN
- TRATAMIENTO DE ESCURRIDOS
- SE NECESITAN TÉCNOLOGÍAS COMPACTAS Y CONFINABLES
  - DECANTACIÓN PRIMARIA: EQUIPADOS CON COAGULACIÓN-FLOCULACIÓN
  - PROCESO BIOLÓGICO: BIOFILTRACIÓN BIOSTYR
  - ELIMINACIÓN DE FÓSOFORO: MEDIANTE DECANTACIÓN LASTRADA ACTIFLO
  - DIGESTIÓN ANAEROBIA: HIDROLISIS TÉRMICA





#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

QUE ES LA HIDRÓLISIS TÉRMICA

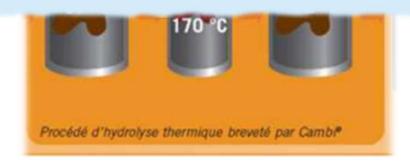




### ¿Qué es?

• Disolver la materia orgánica del lodo utilizando P y T durante un tiempo determinado a través de vapor saturado.

#### Hidrólisis como pretratamiento nativas de tratamiento Totalidad del lodo proceso batch de CAMBItamiento-Interdigestión-Postdigestión



- Lugo mixto si higienización
- Lodo secundario si optimización energética
- Proceso continuo vs proceso por cargas





#### DIGESTIÓN CONVENCIONAL VS DIGESTIÓN FANGO HIDROLIZADO

#### VALORES TÉCNICOS GENERALES - DIGESTIÓN CONVENCIONAL VS HIDRÓLISIS

Parámetro	Unidades	Digestión Convencional	Hidrólisis Térmica - Digestión Mesófila
Tiempo de Retención	d	20-21	12 - 15
Volumen Digestión			1/3 - 1/2 Convencional
Concentración Fango entrada	%	3 - 6	9 - 12
Carga MV	kg/m³/d	<2	5 - 7
рН		6,8-7,5	7,5 - 8
Temperatura	°C	35 - 3 7	38 - 40
VFA / ALCALINIDAD Total		0,1 - 0,5	0,1 - 0,5
Amonio	mg/l	600 - 100	2500 - 3000
Calidad Biogás CH <sub>4</sub>	%	60 - 65	65 -68
Calidad Biogás SH <sub>2</sub>		$\uparrow$ $\uparrow$	↓ ↓
Foaming		Nocardia, Microthrix	NO
Tipo Biolsólido		NO Clase A	Clase A
Sequedad Fango Deshidratado (filtro banda, centrífuga)	%	20-25	30-35
Eliminación MV	%	40-45	>50







#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

QUE APORTA LA HIDROLISIS TÉRMICA AL PROCESO



La hidrólisis térmica juega un papel fundamental en este contexto, pues aporta, teóricamente, los siguientes beneficios:



#### **Ambientales**

- Aumenta la producción de biogás
- Contribuye a la neutralidad energética
- Higienización del lodo. Clase A



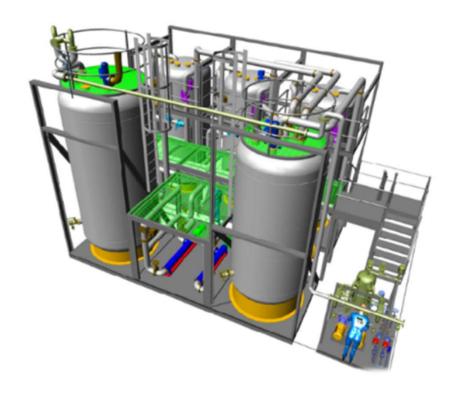
#### **Operativos**

- Aporta estabilidad al proceso
- Disminuye las necesidades de volumen de digestión posterior
- Mejora la deshidratabilidad del lodo



#### **Económicos**

- Menor consumo energético.
- Menor cantidad de lodo a gestionar.









#### RENDIMIENTOS TEÓRICOS VS REALES EN LAGARES



Impacto	HT como PTR de todo el lodo	
Fango libre de patógenos (Clase A)	<b>Conseguido.</b> Ausencia de patógenos	
Minimizar el volumen necesario de digestor	Conseguido. 10%-11% (diseño 10%)	
Mejorar la conversión de material orgánico en biogás y energía verde.	Acorde al diseño % Reducción M.V, (55-58%) Consumo biogás caldera (15-20%) (<=diseño) 0,82 Tn vapor/Tn MS hidrolizada >3 puntos % CH <sub>4</sub> en biogás	
Mejora de la sequedad y deshidratabilidad	Conseguido. > 10 puntos 30-33% Acorde a diseño	
Mejora la estabilidad del proceso	Conseguido	



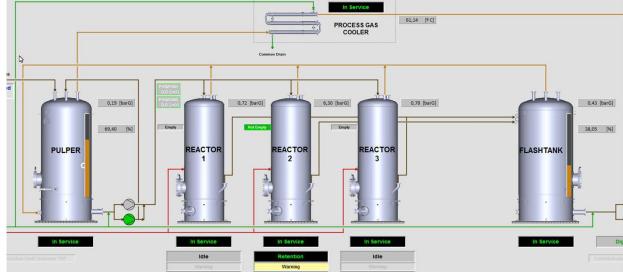
#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

#### DESCRIPCIÓN HIDRÓLISIS TÉRMICA DE VIGO: B6-3









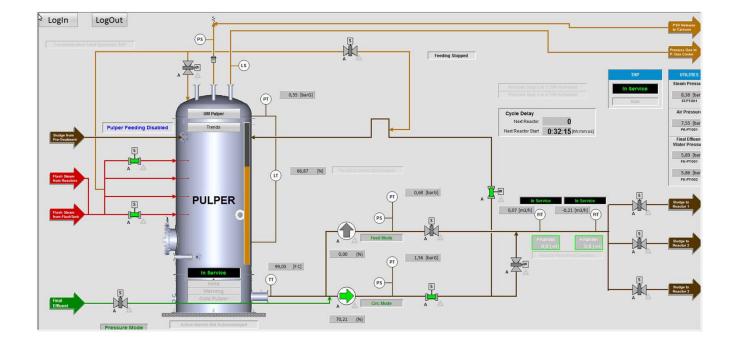
Model	B6-2	B6-3	B6-4
Number of reactors	2	3	4
Peak capacity (tDS/day at 16.5% DS)	35	52	70
Design capacity (tDS/year)	6 000 - 12 000	12 000 - 18 000	18 000 - 24 000

LAGARES	DISEÑO	INSTALADO	REALIDAD
Capacidad	21TnMS/d	32 Tn MS/d	20-22 TnMS/d
	40TnMS/d	52Tn MS/d	36 TnMS/d



#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

#### DESCRIPCIÓN HIDROLISIS TÉRMICA DE VIGO:PULPER







- Recuperación de energía calienta fango fresco al 16-17% MS
- ·Trampa de condensables para reducir volumen de corriente gaseosa Foul-Gas.
- ·Sensor de nivel diferencial
- ·Sensor de presión
- ·Sensor de temperatura del fango. Evita estratificación
- ·Doble caudalímetro alimentación a reactores



DESCRIPCIÓN HIDROLISIS TÉRMICA DE VIGO: REACTORES





- ·Proceso de Hidrólisis térmica
- ·Recibe el vapor para someter fango a 6bar y 173°C durante 30 min.
- ·Sensor de presión controla el proceso de llenado, retención y vaciado



#### DESCRIPCIÓN HIDROLISIS TÉRMICA DE VIGO:FLASHTANK



CAMBI



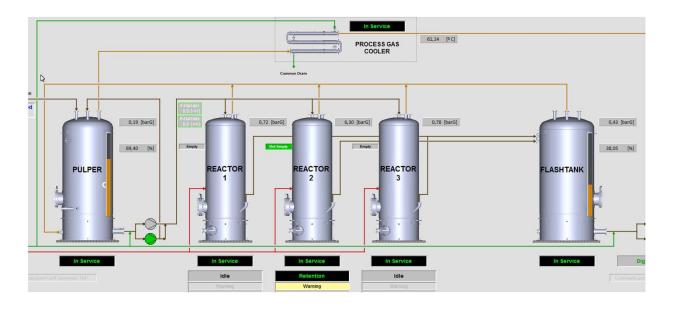
- ·Acondicionamiento del fango para alimentar a digestion. Se reduce su concentración al 10%MS y se enfría
- ·Liberación de vapor asociado a la descompresión recuperación en el pulper
- ·Sensor de presión
- ·Sensor de nivel
- ·Sensor de Temperatura
- ·Caudalimetros



#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica







- ·FOUL-GAS: GASES NO CONDENSADOS EN EL PULPER
- ·INTERCAMBIADOR PARA ENFRIAR, CONDENSAR Y REDUCIR FLUJO MÁSICO
- ·MAYORITARIAMENTE SULFHIDRICO Y MERCAPTANOS
- ·CAÑA DE INYECCIÓN Y ABSORCIÓN EN DIGESTIÓN



#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

DESCRIPCIÓN HIDRÓLISIS TÉRMICA DE VIGO:PERIFERICOS NECESARIOS

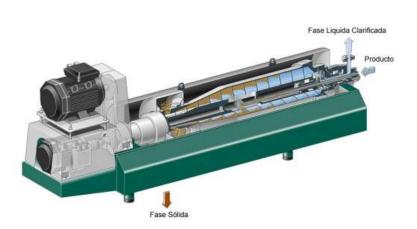
MasterClass patrocinada por:



PREDESHIDRATACIÓN: 16-18%MS 2 CENTRIFUGAS 1500 kgMS/h

**MODO DE TRABAJO: FLUJO MÁSICO CONSTANTE** 

**SILO DE ACUMULACIÓN 125M3** 











#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

#### DESCRIPCIÓN HIDRÓLISIS TÉRMICA DE VIGO:PERIFERICOS NECESARIOS





#### MOTORES DE COGENERACIÓN:

2UN.-800KwE

ENERGÍA DIPONIBILAZADA:

·GASES DE ESCAPE A CALDERA: 350 KW

· CIRCUITO HT 405kW AGUA CALIENTE ALIMENTACIÓN CALDERA SALTO DE TEMPERATURA AMBIENTE A 90ºC

·CIRCUITO LT: 67 KW CALENTAR AGUA DE DILUCIÓN **ANAMMOX** 





#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

DESCRIPCIÓN HIDRÓLISIS TÉRMICA DE VIGO:PERIFERICOS NECESARIOS





CALDERA MIXTA RECUPERACIÓN GASES DE ESCAPE. **QUEMADOR DE REFUERZO.** 

ECONOMIZADOR SALTO ALIMENTACIÓN A CALDERA DE 90 A 160°c

RATIO DE CONTROL ENERGÉTICO HIDROLISIS:

Biogas consumido em Quemador de Refuerzo Biogas producido



#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

Rendiminetos teóricos vs reales. Parámetros críticos de funcionamiento





## Higienización

Hidrolizar la totalidad del lodo. T,P y tiempo de retención

Fango Clase A

## Consumo de vapor

Conc. lodo a HT: 16-17% Buscar óptimo operativo

Diseño y materiales instalación generación y transporte de vapor

## Desvío de biogás a caldera

Máximo aprovechamiento de calor de los gases de escape

T agua a caldera >=90°C **Economizador** INOX

## Volumen digestión

Concentración alimentación a digestión 10-11%

## Sequedad del lodo

Asegurar condiciones de hidrólisis de lodo

P, T<sup>a</sup> Y t



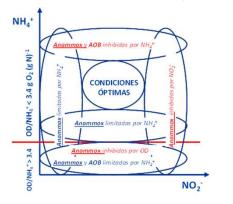
#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

MasterClass patrocinada por:



Problemas de operación. Calidad del escurrido de deshidratación y afección a la eliminación de nutrientes

- Concentraciones de amonio > 3.000 ppm
- Presencia de compuestos tóxicos que pueden afectar a la actividad anammox.
- Presencia de sólidos que disminuyen el rendimiento del proceso





La presencia de altos valores de fosfatos favorece el crecimiento de la estruvita que puede provocar grandes problemas de explotación, tales como el taponamiento de caudalímetros y elementos de proceso en la línea de escurridos, falseando valores reales de rendimiento del proceso.





#### Recomendación:

Pretratamiento escurridos. Dilución Diseño adecuado y control optimizado del

#### Recomendación:

Dejar preparada instalación para limpiezas preventivas tubería de escurridos



Problemas de operación Calidad del biogás



CAMBI



Concentración amonio en digestor en torno a 3.000-3.300ppm



pH de alrededor de 8



El ácido sulfhídrico se mantiene disuelto en la fase acuosa, por lo que el biogás tiene un contenido bajo de H<sub>2</sub>S.

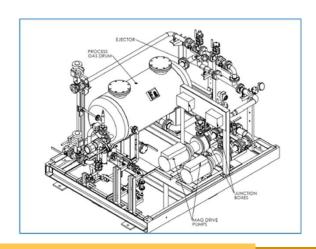
#### La realidad:

Concentraciones de H<sub>2</sub>S muy elevadas (>1.800 ppm o superiores) provenientes de la corriente de retorno del Foul-Gas

#### Recomendación:

Asegurar tiempo de contacto Foul-Gas con el líquido.

Incrementar distancia tubo interior líquido o colocar PGU





#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

MasterClass patrocinada por:



Problemas de operación. Fugas y desgastes por abrasión

# Problemas de fugas y desgastes durante la puesta en marcha





#### **Acciones realizadas:**

Mejoras en el diseño de tuberías y lanzas de vapor Sustitución de bombas de alimentación por otras mejoradas

# Imagen de la hidrólisis térmica, situada en el interior de un edificio.

Funcionamiento estable durante más de 5 años tras mejoras realizadas









# MasterClass patrocinada por:



#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

Buenas prácticas. Mantenimiento del sistema

Recomendación: Realización de una parada anual por mantenimiento y limpieza a presión (1.000 bar)

Es recomendable conectar las tomas despresurización con mangueras de alta temperatura a las tomas de la desodorización de forma que los gases de despresurización sean tratados químicamente en las torres de desodorización y evitar impactar con olor en las inmediaciones de la EDAR.

La operación de la hidrólisis es fiable siempre que se realicen las paradas anuales de mantenimiento.

- Estas paradas son básicas para reparar todos los elementos consumibles del proceso.
- De no realizarse estas paradas pueden aparecer averías en tuberías y equipos que den originen a problemas de seguridad para los trabajadores y emisiones de olor a la zona de influencia de la hidrólisis.
- Con los mantenimientos anuales realizados, las averías son de muy fácil resolución para personal con un mínimo conocimiento electromecánico.









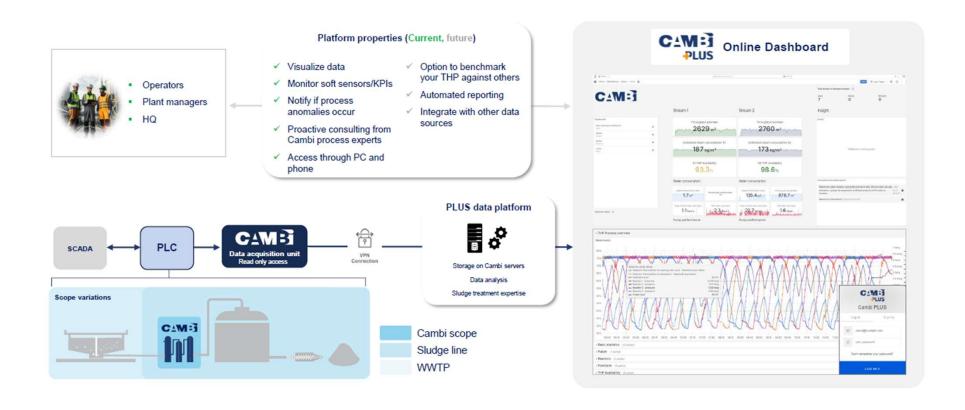


#### Experiencias en O&M de la Hidrólisis Térmica

Buenas prácticas. DIGITALIZACIÓN



CAMBI







- Con óptimo diseño del conjunto de instalaciones, la hidrólisis térmica, como pretratamiento del lodo, es un proceso que consigue rendimientos de eliminación de materia volátil superiores a los teóricos para una digestión mesófila convencional, lo que incrementa la producción de biogás, si bien parte de este (un porcentaje) se necesita para generar el vapor que demanda el propio proceso.
- Además, aporta estabilidad al proceso, ya que disminuye las necesidades de volumen de digestión, reduce el riesgo de formación de espumas y obtiene un digestato más fácilmente deshidratable con el consiguiente aumento de sequedad., lo que lleva a reducir el volumen de transporte de este y permite obtener un producto higienizado.
  - Aunque la deshidratabilidad del lodo mejora, obteniendo mayores sequedades que las conseguidas con la digestión convencional, el escurrido de la digestión contiene mayores niveles de amonio, fosfatos y sólidos coloidales. Si se introduce un proceso de hidrólisis térmica en una EDAR, será necesario contar con una instalación de tratamiento de escurridos.
- La hidrólisis térmica implica tener en cuenta tener en cuenta unas condiciones de seguridad, ya que se genera un subproducto, foul-gas, con elevado contenido en mercaptanos y ácido sulfhídrico. Se debe garantizar que el proceso sea estanco y que la corriente de foul-gas se conduzca a la parte líquida del digestor o se trate antes de su descarga.
  - Las **mejoras realizadas** en las instalaciones y la parada anual por **mantenimiento preventivo** son **fundamentales** para que el proceso funcione sin apenas incidencias el resto del año.



