

# **AUDITORÍA ENERGÉTICA**

## **CEIP ZENOBLA CAMPRUBÍ**

### **INFORME DE RESULTADOS**

Noviembre 2018

**creara**  
ENERGY EXPERTS

**€STEP UP TO ENERGY EFFICIENCY !**



Cliente: Diputación de Huelva

Fecha de visita: Octubre 2018

Elaborado por: Revisado por:

Marta Martín Hurtado

Javier De Armentía

Carlos Hernández Leal

Consultor de Eficiencia Energética

Alejandro Morell Fernández

Jefe de Proyecto (Ingeniero Certificado en  
Medición y Verificación (CMVP- EVO))



## ÍNDICE

1	RESUMEN EJECUTIVO .....	10
2	DATOS BÁSICOS DEL EDIFICIO .....	13
3	MOTIVACIÓN Y OBJETO.....	16
4	METODOLOGÍA.....	17
4.1	DESARROLLO DEL TRABAJO.....	17
4.2	CRITERIOS AMBIENTALES: NIVEL DE EMISIONES DE CO <sub>2</sub> POR CONSUMO DE ENERGÍA .....	18
4.3	CRITERIOS ECONÓMICOS: CICLO DE VIDA DE LAS MEDIDAS CON INVERSIÓN 18	
5	CONSUMOS ENERGÉTICOS .....	20
5.1	SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD .....	20
5.1.1	SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD 1 .....	20
5.2	SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD 2 .....	22
5.3	SUMINISTRO DE GASÓLEO .....	24
6	DESCRIPCIÓN DE INSTALACIONES.....	25
6.1	CALEFACCIÓN.....	25
6.2	REFRIGERACIÓN .....	26
6.3	GENERACIÓN DE ACS.....	27
6.4	ILUMINACIÓN.....	28
6.5	EQUIPOS.....	29
6.6	RENOVABLES .....	31
6.7	ENVOLVENTE .....	31
7	BALANCE ENERGÉTICO.....	35
7.1	PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DEL BALANCE ENERGÉTICO .....	35
7.2	BALANCE ENERGÉTICO POR USOS .....	37
7.3	BALANCE ELÉCTRICO POR USOS .....	38
7.4	BALANCE DE GASÓLEO POR USOS .....	39
8	LÍNEA DE BASE .....	40
8.1	PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DE LA LÍNEA BASE .....	40
8.1.1	SELECCIÓN DEL PERÍODO DE REFERENCIA .....	40
8.1.2	IDENTIFICACIÓN DE LAS VARIABLES QUE INFLUYEN EN EL COMPORTAMIENTO ENERGÉTICO .....	40
8.1.3	ANÁLISIS ESTADÍSTICO DE LOS DATOS MEDIANTE MODELOS DE REGRESIÓN .....	40
8.1.4	SELECCIÓN DEL MODELO MATEMÁTICO MÁS REPRESENTATIVO.....	41



8.2	ANÁLISIS ESTADÍSTICO SUMINISTRO 1 .....	42
8.3	ANÁLISIS ESTADÍSTICO SUMINISTRO 2.....	47
8.4	LÍNEA DE BASE ESTABLECIDA.....	51
9	MEDIDAS DE AHORRO ESTUDIADAS .....	54
9.1	DESCRIPCIÓN DE MEDIDAS DE AHORRO RECOMENDADAS .....	55
9.1.1	CLIMATIZACIÓN .....	55
9.1.1.1	Instalación de válvulas cronotermostáticas en radiadores .....	55
9.1.2	ILUMINACIÓN .....	58
9.1.2.1	Sustitución de lámparas convencionales por LED .....	58
9.1.3	EQUIPOS .....	61
9.1.3.1	Instalación de sobre-enchufes (Plugwise).....	61
9.1.4	ENERGÍAS RENOVABLES .....	63
9.1.4.1	Solar fotovoltaica .....	63
9.1.5	FACTURACIÓN ELÉCTRICA.....	72
9.1.5.1	Optimización de la potencia contratada .....	72
9.2	DESCRIPCIÓN DE MEDIDAS DE AHORRO NO RECOMENDADAS .....	74
9.2.1	CLIMATIZACIÓN .....	74
9.2.1.1	Sustitución de caldera actual por una de condensación de gas natural ...	74
9.2.1.2	Sustitución de bombas de calor por otras de mayor rendimiento .....	75
9.2.1.3	Sustitución de calefactores por bombas de calor .....	76
9.2.1.4	Aislamiento del cuerpo de la caldera .....	77
9.2.1.5	Aislamiento del cuerpo de las bombas.....	78
9.2.1	PRODUCCIÓN DE ACS .....	80
9.2.1.1	Instalación de perlizadores y reductores volumétricos en grifos y duchas	80
9.2.2	ILUMINACIÓN .....	82
9.2.2.1	Sustitución de lámparas convencionales por LED .....	82
9.2.2.2	Instalación de detectores de presencia y sensores de luz natural .....	85
9.2.3	EQUIPOS .....	87
9.2.3.1	Instalación de regletas eliminadoras de stand-by.....	87
10	MEDIDA DE GESTIÓN Y CONTROL ENERGÉTICO.....	89
10.1.1	TELEGESTIÓN DE LOS EQUIPOS CONSUMIDORES DE ENERGÍA.....	89
11	BUENAS PRÁCTICAS Y PROTOCOLOS DE ACTUACIÓN .....	90
11.1	REGULACIÓN DEL AIRE DE COMBUSTIÓN DE LAS CALDERAS.....	90
11.2	REGULACIÓN DE LA TEMPERATURA DE LAS ESTANCIAS.....	91
11.3	CONFIGURACIÓN CORRECTA DEL PROGRAMA ENERGY STAR .....	93



11.4	LIMPIAR LA PARTE TRASERA DE FRIGORÍFICOS Y CONGELADORES .....	94
11.5	DESCONGELAR SI SE FORMA ESCARCHA EN LOS FRIGORÍFICOS.....	94
12	CONCLUSIONES.....	95
12.1	MEDIDAS DE AHORRO ESTUDIADAS .....	95
12.2	MEDIDAS DE AHORRO RECOMENDADAS.....	100
12.3	FLUJO DE CAJA .....	102
12.4	REDUCCIÓN DE EMISIÓNES .....	103
12.5	PLAN DE ACTUACIÓN .....	104
13	ANEXOS .....	106
13.1	CALEFACCIÓN .....	106
13.2	REFRIGERACIÓN.....	108
13.3	GENERACIÓN DE ACS .....	110
13.4	EQUIPOS .....	111
13.5	ILUMINACIÓN .....	117
13.6	ENVOLVENTE.....	133
13.7	CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS SOLAR FOTOVOLTAICA .....	136



## ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1. Tabla resumen de medidas de ahorro recomendadas en el edificio CEIP Zenobia Camprubí .....	12
Tabla 2. Datos básicos de la instalación .....	15
Tabla 3. Indicadores calculados para el edificio .....	15
Tabla 4. Emisiones unitarias por kWh .....	18
Tabla 5. Consumos energéticos .....	20
Tabla 6. Características del suministro eléctrico .....	20
Tabla 7. Datos mensuales de consumo Electricidad 1 .....	21
Tabla 8. Datos mensuales de consumo Electricidad 2 .....	22
Tabla 9. Datos mensuales de consumo de Gasóleo .....	24
Tabla 10. Características equipos calefacción .....	25
Tabla 11. Características equipos refrigeración .....	26
Tabla 12. Características equipos generación ACS .....	27
Tabla 13. Distribución del consumo y del número de lámparas .....	28
Tabla 14. Distribución de consumos .....	29
Tabla 15. Herramientas para el cálculo del balance energético .....	36
Tabla 16. Distribución global del consumo energético .....	37
Tabla 17. Distribución global del consumo eléctrico .....	38
Tabla 18. Distribución global del consumo de gasóleo .....	39
Tabla 19. Valores de aceptación del modelo matemático .....	42
Tabla 20. Consumo eléctrico y variables significativas para la línea base .....	42
Tabla 21. Análisis comparativo de los resultados de los modelos matemáticos para línea base .....	46
Tabla 22. Línea base de electricidad – ecuación .....	46
Tabla 23. Consumo eléctrico y variables significativas para la línea base .....	48
Tabla 24. Análisis comparativo de los resultados de los modelos matemáticos para línea base .....	51
Tabla 25. Línea base de electricidad CEIP Zenobia Camprubí .....	52
Tabla 26. Listado de medidas estudiadas .....	54
Tabla 27. Instalación de válvulas cronotermostáticas .....	56
Tabla 28. Sustitución de fluorescentes por LED .....	59
Tabla 29. Sustitución de incandescentes por LED .....	60
Tabla 30. Instalación del sistema de control de apagado de equipos Plugwise .....	62
Tabla 31. Latitud y longitud .....	65
Tabla 32. Potencial solar mensual .....	65
Tabla 33. Presupuesto instalación solar fotovoltaica .....	70
Tabla 34. Resultados de la Instalación de solar fotovoltaica .....	71
Tabla 35. Optimización de la potencia contratada .....	72
Tabla 36. Optimización de la potencia contratada .....	73
Tabla 37. Sustitución de la caldera actual por una de gas natural .....	74
Tabla 38. Sustitución bombas de calor actuales por bombas de calor eficientes .....	75
Tabla 39. Sustitución de calefactores por bombas de calor .....	76
Tabla 40. Aislamiento del cuerpo de la caldera .....	77
Tabla 41. Aislamiento del cuerpo de las bombas .....	79
Tabla 42. Instalación de perlizadores en grifos .....	81



Tabla 43. Sustitución de halógenos por LED .....	82
Tabla 44. Sustitución de downlights por LED .....	83
Tabla 45. Sustitución de proyectores por LED .....	84
Tabla 46. Sustitución de las luminarias de tipo viales por LED.....	85
Tabla 47. Instalación de detectores de presencia .....	86
Tabla 48. Instalación de regletas eliminadoras del stand-by .....	88
Tabla 49. Pérdidas en los humos de la combustión del gasóleo .....	91
Tabla 50. Tabla resumen de medidas de ahorro estudiadas .....	96
Tabla 51. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el edificio.....	98
Tabla 52. Tabla resumen de medidas de ahorro recomendadas en el edificio CEIP Zenobia Camprubí.....	100
Tabla 53. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro en el edificio CEIP Zenobia Camprubí.....	101
Tabla 54. Consumo y coste energético antes y después de la implantación de las medidas en el edificio.....	101
Tabla 55. Flujo de caja.....	102
Tabla 56. Emisiones contaminantes actualmente y tras la implantación de las medidas..	103
Tabla 57. Medidas con PRS bajo .....	104
Tabla 58. Medidas con PRS medio .....	104
Tabla 59. Medidas con PRS alto .....	105
Tabla 60. Inventario equipos centralizados calefacción .....	106
Tabla 61. Inventario equipos bombeo calefacción.....	106
Tabla 62. Inventario equipos individualizados calefacción .....	107
Tabla 63. Inventario equipos individualizados refrigeración .....	108
Tabla 64. Inventario equipos generación ACS .....	110
Tabla 65. Inventario equipos .....	111
Tabla 66. Inventario y propuestas iluminación .....	117
Tabla 67. Medidas de ahorro energético en la envolvente .....	133
Tabla 68. Características técnicas exigibles a los módulos de la instalación solar fotovoltaica .....	136



## ÍNDICE DE GRÁFICAS

Gráfica 1. Balance energético por usos .....	10
Gráfica 2. Evolución mensual del consumo de Electricidad 1 .....	21
Gráfica 3. Evolución mensual del consumo de Electricidad 2 .....	23
Gráfica 4. Distribución iluminación existente .....	28
Gráfica 5. Distribución del consumo de los equipos .....	30
Gráfica 6. Balance energético por usos .....	37
Gráfica 7. Balance eléctrico por usos.....	38
Gráfica 8. Balance de gasóleo por usos.....	39
Gráfica 9. Evolución del consumo eléctrico (2016-2018).....	44
Gráfica 10. Regresiones lineales para establecer la línea base de electricidad .....	45
Gráfica 11. Ajuste de la línea base y el consumo real.....	47
Gráfica 12. Evolución del consumo eléctrico (2016-2018).....	49
Gráfica 13. Regresiones lineales para establecer la línea base de electricidad .....	50
Gráfica 14. Ajuste de la línea base y el consumo real.....	52
Gráfica 15. Escenarios de generación FV y aprovechamiento.....	66
Gráfica 16. Generación mensual de energía.....	67
Gráfica 17. Eficiencia de la cantidad de aire sobre el proceso de combustión .....	90
Gráfica 18. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el edificio ...	98
Gráfica 19. Flujo de caja .....	102
Gráfica 20. Ahorro de emisiones de CO <sub>2</sub> .....	103



## ÍNDICE DE ILUSTRACIONES

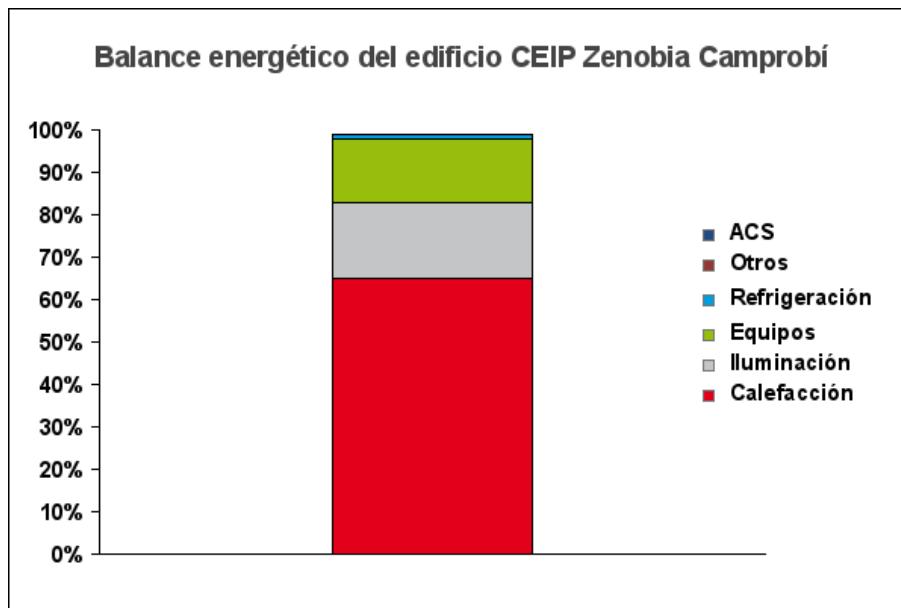
Ilustración 1. Plano de situación de las instalaciones .....	14
Ilustración 2. Fachada Principal de las instalaciones .....	14
Ilustración 3. Equipo centralizado de calefacción .....	25
Ilustración 4. Equipos autónomos de refrigeración.....	26
Ilustración 5. Termo eléctrico .....	27
Ilustración 6. Luminarias tipo .....	29
Ilustración 7. Equipos.....	30
Ilustración 8. Paneles solares para ACS .....	31
Ilustración 9. Carpintería de las instalaciones .....	33
Ilustración 10. Función simplificada o de una única variable.....	41
Ilustración 11. Función multivariable .....	41
Ilustración 12. Válvula cronotermostática para radiadores .....	56
Ilustración 13. Componentes del sistema de eliminación del modo stand-by de equipos ofimáticos .....	61
Ilustración 14. Imagen de una célula fotoeléctrica y de un panel fotovoltaico (compuesto de numerosas células).....	63
Ilustración 15. Imagen de una instalación fotovoltaica estática .....	64
Ilustración 16. Zona óptima para la ubicación de las placas fotovoltaicas .....	68
Ilustración 17. Ejemplo de estructura para placas fotovoltaicas en cubiertas inclinadas ....	69
Ilustración 18. Aislamiento tipo manta armada de lana de roca.....	77
Ilustración 19. Ejemplo ilustrativo de termografía de bombas de impulsión sin aislar .....	78
Ilustración 20. Ejemplo de aislamiento térmico en bombeo.....	79
Ilustración 21. Perlizadores y reductores de caudal de distintos modelos .....	80
Ilustración 22. Detector de presencia.....	86
Ilustración 23. Regleta con un maestro, cuatro esclavos y dos tomas convencionales .....	87
Ilustración 24. Ejemplo de un Sistema de Control Centralizado para climatización (Fuente: Creara) .....	89
Ilustración 25. Logotipo del programa ENERGY STAR de ahorro energético en ordenadores .....	93
Ilustración 26. Parte trasera de un frigorífico.....	94



## 1 RESUMEN EJECUTIVO

Crear a petición de la Diputación de Huelva, ha llevado a cabo una auditoría energética en detalle a las instalaciones del “CEIP Zenobia Camprubí” ubicadas en la Calle del Quinto Centenario, s/n, 21800 Moguer, Huelva.

Tras la visita y el estudio de los datos recopilados se ha determinado que el consumo energético total asciende a 120.478 kWh y se distribuye de la siguiente forma:



**Gráfica 1. Balance energético por usos**

El centro es un complejo educativo de Infantil y Primaria. Este se encuentra sectorizado en cinco zonas distintas (Edificio Principal, Edificio de Primaria, Edificio de Infantil, Módulos prefabricados y Pabellón deportivo), distribuido una planta sobre rasante y planta baja, además de contar con zonas de jardines, patios de recreo y canchas deportivas.



<b><u>Edificio Principal</u></b>	<b><u>Edificio Infantil</u></b>	<b><u>Edificio Primaria</u></b>	<b><u>Pabellón</u></b>	<b><u>Módulos prefabricados</u></b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Comedor</li> <li>- Cocina</li> <li>- Aulas</li> <li>- Sala de profesores</li> <li>- Oficinas</li> <li>- Cuartos técnicos</li> <li>- Biblioteca</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Almacenes</li> </ul> </li> <li>● Planta primera: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Almacenes</li> <li>- Espacios comunes</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Cuarto técnico</li> <li>- Almacenes</li> <li>- Sala de profesores</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Almacenes</li> </ul> </li> <li>● Planta primera: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Gimnasio</li> <li>- Aseos / Vestuarios</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Almacenes</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Almacenes</li> <li>- Cuartos técnicos</li> </ul> </li> </ul>

Se han detectado procesos eficientes desde el punto de vista energético, sin embargo, también se han encontrado posibilidades de mejora.

La implantación de las medidas recomendadas generaría un ahorro energético de 39.211 kWh (34,68% respecto al consumo energético total), lo cual supone un ahorro económico de 4.147 €/año con una inversión total de 29.921 €.

A continuación, se muestra una tabla con las medidas de ahorro que se proponen para su implementación.

De la totalidad de medidas estudiadas se recomienda la implementación de aquellas con un periodo de retorno inferior a 10 años.



**Tabla 1. Tabla resumen de medidas de ahorro recomendadas en el edificio CEIP Zenobia Camprubí**

Nº	Descripción de la mejora	Ahorro			Inversión	PRS	Emisiones	VAN	TIR	Vida útil
		kWh / año	% Total	€ / año	€	años	kg CO <sub>2</sub> / año	€	%	años
M1	Optimización de la potencia contratada	0	0	283	9	0,03	0	2.594	3.145,40	-
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	6.270	5,2	670	2.108	3,1	1.618	4.096	30,3	10
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas incandescentes por LED	751	0,62	97	523	5,4	194	380	14	15
M4	Instalación de solar fotovoltaica	7.470	6,2	850	5.460	9,1	2.133	1.169	5,9	25
M5	Instalación de válvulas cronotermostáticas	15.420	12,8	1.008	9.471	9,4	4.117	-13	2	10
M6	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	10.674	8,86	1.239	12.351	10	2.754	-712	0,9	15
<b>TOTAL</b>		<b>39.211</b>	<b>34,68</b>	<b>4.147</b>	<b>29.921</b>	<b>7,2</b>	<b>10.815</b>	<b>7.514</b>	<b>7</b>	<b>-</b>

## 2 DATOS BÁSICOS DEL EDIFICIO

CEIP Zenobia Camprubí es un complejo educativo de Infantil y Primaria. Este se encuentra sectorizado en cinco zonas distintas (Edificio Principal, Edificio de Primaria, Edificio de Infantil, Módulos prefabricados y Pabellón deportivo), distribuido una planta sobre rasante y planta baja, además de contar con zonas de jardines, patios de recreo y canchas deportivas.

Las zonas están distribuidas de la siguiente forma:

<b><u>Edificio Principal</u></b>	<b><u>Edificio Infantil</u></b>	<b><u>Edificio Primaria</u></b>	<b><u>Pabellón</u></b>	<b><u>Módulos prefabricados</u></b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Comedor</li> <li>- Cocina</li> <li>- Aulas</li> <li>- Sala de profesores</li> <li>- Oficinas</li> <li>- Cuartos técnicos</li> <li>- Biblioteca</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Almacenes</li> </ul> </li> <li>● Planta primera: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Almacenes</li> <li>- Espacios comunes</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Cuarto técnico</li> <li>- Almacenes</li> <li>- Sala de profesores</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Cuarto</li> <li>- Almacenes</li> </ul> </li> <li>● Planta primera: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Gimnasio</li> <li>- Aseos / Vestuarios</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Almacenes</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aulas</li> <li>- Aseos</li> <li>- Espacios comunes</li> <li>- Almacenes</li> <li>- Cuartos técnicos</li> </ul> </li> </ul>

Las instalaciones se encuentran ubicadas en la Calle del Quinto Centenario, s/n, 21800 Moguer, Huelva, y cuentan con una superficie total construida de 2.496 m<sup>2</sup>, integrados en 2 niveles sobre rasante.





**Ilustración 1. Plano de situación de las instalaciones**



**Ilustración 2. Fachada Principal de las instalaciones**

De forma general, el horario del CEIP es de 7:30 a 20:00 h. La jornada se inicia a las 7:00 h con el encendido de la zona de entrada, pasillo y el aula matinal, a las 9:00 h se enciende el resto. Las aulas están en funcionamiento en horario lectivo de 9:00 a 14:00 horas, con cuatro sesiones antes del recreo (que es de 12:00 a 12:30 horas) y dos más después de este. Todas las sesiones tienen una duración de 45 minutos.

El horario de comedor es de 14:00 h a 16:00 h. Por las tardes se realizan actividades extraescolares en diferentes horarios y los lunes hay tutorías en horario de 18:30 a 19:30. El centro permanece abierto hasta las 20:00 para realizar actividades de limpieza.



Los meses de julio y agosto el centro se encuentra cerrado. En este periodo solo se producen actividades de limpieza y mantenimiento esporádicos.

Las principales características del edificio objeto de estudio son las siguientes:

**Tabla 2. Datos básicos de la instalación**

<b>Dirección del edificio</b>	Calle del Quinto Centenario, s/n, 21800 Moguer, Huelva
<b>Zona climática</b>	B4
<b>Nº de plantas</b>	2
<b>Superficie construida (m<sup>2</sup>)</b>	2.496
<b>Número de usuarios</b>	1.020
<b>Horario de funcionamiento</b>	7:30 a 20:00 h
<b>Tipología edificatoria</b>	Escuela sin ducha
<b>Consumo energético anual (kWh)</b>	120.478

**Tabla 3. Indicadores calculados para el edificio**

<b>Indicador</b>	<b>Unidades</b>	<b>Valor</b>
Consumo de energía de la instalación por superficie del edificio	[kWh / m <sup>2</sup> ]	48,27
Emisiones CO <sub>2</sub> por superficie del edificio	[kg CO <sub>2</sub> / m <sup>2</sup> ]	12,73



### 3 MOTIVACIÓN Y OBJETO

El consumo energético crece en paralelo al desarrollo económico; es por tanto primordial implantar medidas que optimicen la demanda energética. Desde una planta industrial, un pequeño comercio o un hogar, las medidas encaminadas a la eficiencia energética son múltiples, y a menudo, muy económicas.

La auditoría energética estudia de forma exhaustiva el grado de eficiencia energética de una instalación y analiza los equipos consumidores de energía, la envolvente térmica y los hábitos de consumo. De los resultados obtenidos, se recomiendan las acciones idóneas para optimizar el consumo en función de su potencial de ahorro, la facilidad de implementación y el coste de ejecución. Es decir; la auditoría energética facilita la toma de decisiones de inversión en ahorro y eficiencia energética.

La Diputación de Huelva concienciada con el ahorro y la eficiencia energética, solicita la realización de una auditoría energética en las instalaciones situadas en la Calle del Quinto Centenario, s/n, 21800 Moguer, Huelva.

Los principales objetivos que se pretenden alcanzar con esta auditoría energética son los siguientes:

- Compilación de datos de diversa índole sobre el comportamiento energético de las instalaciones objeto de estudio.
- Evaluación del estado general de las instalaciones.
- Evaluación del aprovechamiento energético general de las instalaciones.
- Cuantificación, análisis y clasificación de los consumos energéticos.
- Identificación y cuantificación de las oportunidades de ahorro energético.
- Redacción de medidas para la reducción de los consumos energéticos.
- Cuantificación de los ahorros energéticos y económicos y propuesta de una metodología para la implementación de estas medidas.



## 4 METODOLOGÍA

La metodología utilizada para el desarrollo de esta auditoría energética cumple con los requisitos que establece el Real Decreto 56/2016 de 12 de febrero, por el que se transpone la Directiva 2012/27/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2012, relativa a la eficiencia energética, en lo referente a auditorías energéticas, acreditación de proveedores de servicios y auditores energéticos y promoción de la eficiencia del suministro de energía.

Así mismo este documento también cumple con los requisitos de la UNE-EN 16247 “Auditorías Energéticas”.

### 4.1 DESARROLLO DEL TRABAJO

Fase I: Recopilación inicial de información.

- Datos de facturación de energía eléctrica y de combustibles.
- Inventario general de instalaciones.
- Superficie, distribución y número de usuarios en las instalaciones.

Fase II: Toma de datos.

- Toma de datos de las instalaciones consumidoras de energía.
- Toma de datos necesarios para la elaboración del informe de auditoría energética, con el alcance especificado.

Fase III: Análisis y evaluación del estado actual de la instalación.

- Análisis de los registros de energía realizados.
- Análisis técnico de la situación energética actual de las instalaciones.
- Elaboración de un balance energético global.
- Propuestas de mejora y potencialidad de cada mejora.

Fase IV: Elaboración de informe.

- Entrega del informe preliminar.
- Recepción de los comentarios.
- Entrega del informe definitivo.



## 4.2 CRITERIOS AMBIENTALES: NIVEL DE EMISIONES DE CO<sub>2</sub> POR CONSUMO DE ENERGÍA

El consumo energético puede tener impactos ambientales asociados con las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), por lo que cualquier reducción del consumo supondría una reducción de las emisiones contaminantes.

El empleo de fuentes de energía no renovables como gas natural, gasóleo, propano o butano, produce la emisión de gases contaminantes como el dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>), el monóxido de carbono (CO), el metano (CH<sub>4</sub>), entre otros. Así mismo, aunque la energía eléctrica no produzca emisiones en las instalaciones donde se consume, si se emiten gases contaminantes en las centrales de generación si estas no emplean fuentes renovables.

En España, gran parte de la electricidad se genera en centrales que emiten gases contaminantes (centrales térmicas de carbón, ciclos combinados, centrales de fuel / gas, etc.), si bien el porcentaje de fuentes de energía renovables es cada vez mayor (eólica, solar, etc.)

En la tabla siguiente se muestran las emisiones unitarias por kWh que se han utilizado en el presente informe.

**Tabla 4. Emisiones unitarias por kWh**

Fuente de energía	Unidades	<sup>1</sup> Emisión de CO <sub>2</sub>
Electricidad	kg CO <sub>2</sub> / kWh	0,26
Gasóleo	kg CO <sub>2</sub> / kWh	0,27

## 4.3 CRITERIOS ECONÓMICOS: CICLO DE VIDA DE LAS MEDIDAS CON INVERSIÓN

En cada una de las medidas de inversión, además de proporcionar parámetros económicos tales como el ahorro económico, energético, y las emisiones de CO<sub>2</sub>, se aportarán datos pormenorizados sobre el ciclo de vida de los activos de cada una de las medidas. En particular, se aportarán parámetros tales como el VAN para analizar con criterio de rentabilidad económica el análisis del coste del ciclo de vida, a fin de tener en cuenta el ahorro a largo plazo.

A la hora de traducir los ahorros energéticos a ahorros económicos, se ha tomado únicamente el coste del término de energía con impuesto eléctrico (IEE), ya que se considera que sólo se ahorra en dicho concepto de la factura eléctrica (kWh), mientras que el término de potencia, el alquiler de equipos, etc. se seguirán pagando a pesar de la implementación de las medidas de ahorro recomendadas. Es cierto que, una vez implementadas medidas de ahorro como sustitución de lámparas actuales por tecnología LED, se puede posteriormente ajustar la potencia contratada, consiguiendo además un ahorro económico adicional en

<sup>1</sup> Información obtenida de Red Eléctrica Española para el mix eléctrico peninsular de 2017 y en MITECO 2017 para el gasóleo.



dicho concepto. De esta manera los resultados económicos presentados en este informe son conservadores.

A la hora del cálculo de la rentabilidad de las medidas de ahorro recomendadas, se han calculado diferentes indicadores, tales como el periodo de retorno simple (PRS), el Valor Actual Neto (VAN) y la Tasa Interna de Retorno (TIR). Los criterios utilizados para el cálculo de estos indicadores son los siguientes:

- PRS = inversión total (€) / ahorro económico anual (€).
- VAN: es el valor presente de un determinado número de flujos de caja futuros, originados por una inversión.
  - Tasa de descuento: 2%
  - Duración proyecto: 10 años
- TIR: de una inversión es la media geométrica de los rendimientos futuros esperados de dicha inversión, es decir, es la tasa de descuento con la que el VAN es igual a cero.
  - Incremento del precio de la energía: 1%
  - Tasa de descuento: 2%
  - Duración proyecto: 10 años



## 5 CONSUMOS ENERGÉTICOS

### Resumen energético de las instalaciones

La contabilidad energética, económica y en emisiones de CO<sub>2</sub> para el consumo energético evaluado en el presente informe es la siguiente:

**Tabla 5. Consumos energéticos**

Fuente energética	Consumo energético anual (kWh)	Coste energético anual (€)	Emisiones de CO <sub>2</sub> anuales (kg)
Electricidad	43.378	4.623	11.192
Gasóleo	77.100	5.038	20.586
<b>Total</b>	<b>120.478</b>	<b>9.661</b>	<b>31.777</b>

### 5.1 SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD

El CEIP Zenobia Camprubí cuenta con dos suministros eléctricos, uno para el Edificio de infantil (suministro 2) y otro para el resto de las instalaciones (suministro 1). El suministro 1 consta de tres periodos de facturación: punta, llano y valle mientras que el suministro 2 solo consta de un periodo. El resto de características de los suministros eléctricos se puede ver en la siguiente tabla:

**Tabla 6. Características del suministro eléctrico**

Suministro	CUPS	Tarifa	Potencia actual		
			P1 (kW)	P2 (kW)	P3 (kW)
Suministro 1	ES0031102667515001VJ0F	3.0A	23,01	23,01	23,01
Suministro 2	ES0031105103452001JK0F	2.0A	6,928	-	-

En el edificio no existen contadores instalados aparte de los de la compañía distribuidora.

#### 5.1.1 SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD 1

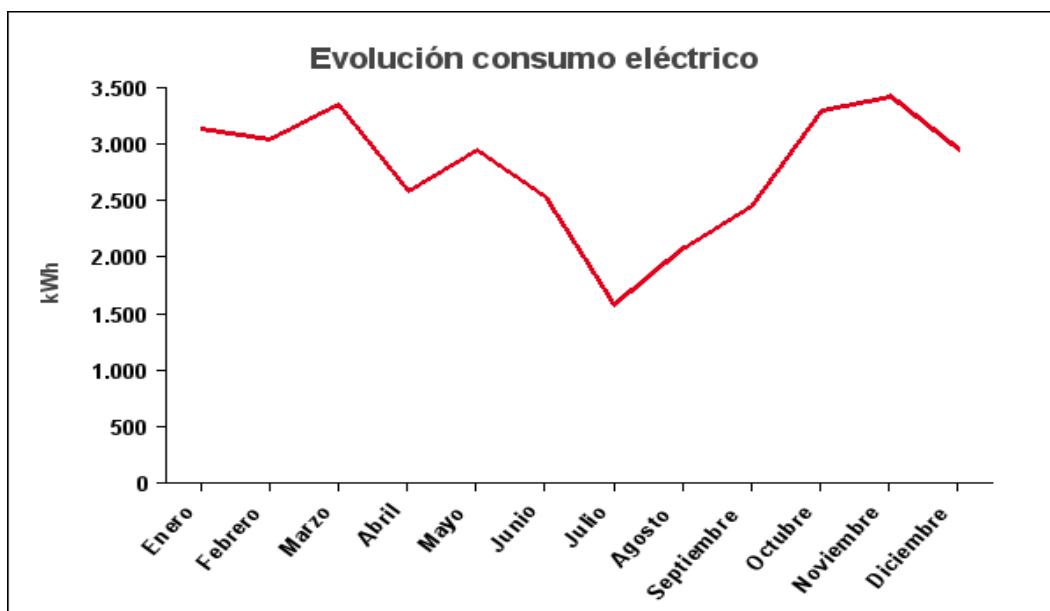
Se han facilitado las facturas eléctricas del último año disponibles, desde julio 2016 hasta junio 2017. A continuación, se muestra una tabla con el consumo eléctrico mensual de las instalaciones del "CEIP Zenobia Camprubí" con CUPS ES0031102667515001VJ0F.



**Tabla 7. Datos mensuales de consumo Electricidad 1**

<b>Mes</b>	<b>Consumo eléctrico (kWh)</b>	<b>Coste (€)</b>
Julio 2016	1.579	153
Agosto 2016	2.071	202
Septiembre 2016	2.445	250
Octubre 2016	3.296	340
Noviembre 2016	3.422	341
Diciembre 2016	2.947	292
Enero 2017	3.141	313
Febrero 2017	3.048	305
Marzo 2017	3.347	338
Abril 2017	2.581	265
Mayo 2017	2.949	304
Junio 2017	2.525	256
<b>Total</b>	<b>33.351</b>	<b>3.360<sup>2</sup></b>

El coste promedio de la energía es de 0,10 €/kWh. A continuación, se muestra un gráfico con la evolución del consumo eléctrico mensual del suministro 1 de las instalaciones del “CEIP Zenobia Camprubí”.



**3Gráfica 2. Evolución mensual del consumo de Electricidad 1**

<sup>2</sup>El coste de la electricidad incluye el coste del término de energía con impuesto eléctrico (IEE).



El gráfico anterior muestra un mayor consumo en los meses lectivos del centro. Se observa una disminución de consumo en los meses de vacaciones, en abril por semana santa, en julio y agosto por vacaciones de verano y en diciembre por vacaciones de Navidad.

Se puede observar que incluso en los meses de verano el consumo se mantiene por encima de los 1.500 kWh, debido entre otros a los equipos ofimáticos 24h, iluminación exterior o equipos de conservación de comida.

## 5.2 SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD 2

Se han facilitado las facturas eléctricas del último año disponibles, desde junio 2016 hasta mayo 2017. A continuación, se muestra una tabla con el consumo eléctrico mensual de las instalaciones del “CEIP Zenobia Camprubí” con CUPS ES0031105103452001JK0F.

**Tabla 8. Datos mensuales de consumo Electricidad 2**

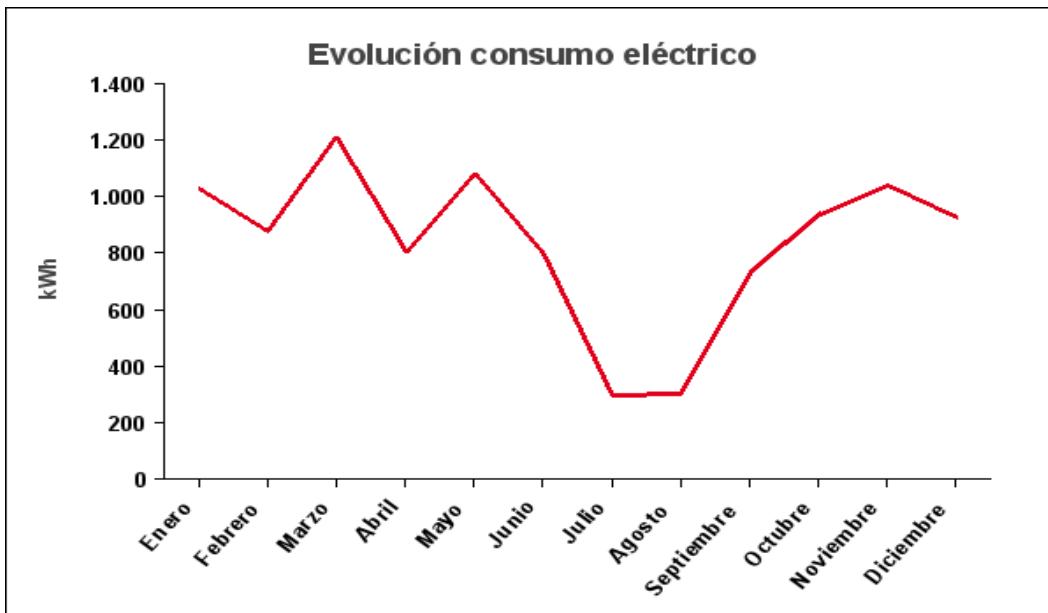
Mes	Consumo eléctrico (kWh)	Coste (€)
Junio 2016	796	84
Julio 2016	297	32
Agosto 2016	303	33
Septiembre 2016	727	82
Octubre 2016	938	119
Noviembre 2016	1.041	135
Diciembre 2016	927	127
Enero 2017	1.026	160
Febrero 2017	879	127
Marzo 2017	1.211	141
Abril 2017	801	94
Mayo 2017	1.081	129
<b>Total</b>	<b>10.027</b>	<b>1.263<sup>4</sup></b>

<sup>3</sup>Los meses de consumo se muestran en año natural

<sup>4</sup>El coste de la electricidad incluye el coste del término de energía con impuesto eléctrico (IEE).



El coste promedio de la energía es de 0,13 €/kWh. A continuación, se muestra un gráfico con la evolución del consumo eléctrico mensual del suministro 2 de las instalaciones del “CEIP Zenobia Camprubí”.



<sup>5</sup>Gráfica 3. Evolución mensual del consumo de Electricidad 2

Al igual que el suministro 1, el gráfico anterior muestra un mayor consumo en los meses lectivos del centro. Se observa una disminución de consumo en los meses de vacaciones, en abril por semana santa y en julio y agosto, por vacaciones de verano. En el mes de junio se ve un incremento en el consumo, debido a utilización masiva de los equipos de climatización en modo refrigeración.

Se puede observar que incluso en los meses de verano el consumo se mantiene por encima de los 200 kWh, debido entre otros al stand by de los equipos ofimáticos, iluminación exterior o equipos de conservación de comida.

<sup>5</sup>Los meses de consumo se muestran en año natural



### 5.3 SUMINISTRO DE GASÓLEO

A la hora de redactar este informe, no se dispone de facturas de recarga de gasóleo. Solamente se dispone del consumo total del año 2017. Por lo que no se puede analizar la evolución mensual del consumo de gasóleo.

A continuación, se muestra una tabla con el consumo de gasóleo durante el año 2017:

**Tabla 9. Datos mensuales de consumo de Gasóleo**

Año	Consumo gasóleo (litros)	Coste (€)
<b>Total, litros</b>	<b>7.500</b>	<b>5.038</b>
<b>Total, kWh</b>	<b>77.100<sup>6</sup></b>	<b>5.038</b>

Al no disponer de facturas, ni del coste del consumo anual de gasóleo, se ha tenido que estimar el coste promedio de la energía mediante las facturas de otros centros educativos que entran dentro del mismo proyecto y de los que si se dispone de facturas. El coste promedio estimado de la energía es de 0,07 €/kWh.

<sup>6</sup> Consumo en kWh teniendo en cuenta un PCI de 10,28 kWh/l. Este valor es el que se utilizará para el análisis y los cálculos de las instalaciones.



## 6 DESCRIPCIÓN DE INSTALACIONES

### 6.1 CALEFACCIÓN

Las características de los principales equipos de generación de calor se muestran a continuación:

**Tabla 10. Características equipos calefacción**

Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia térmica (W)	Rto.	Potencia eléctrica (W) <sup>7</sup>
Caldera	Roca / CPA 160	1	186.000	0,90	550
Caldera	Roca / CPA 230-BT	1	230.000	0,90	300



Caldera de gasóleo



Bomba



Radiador

**Ilustración 3. Equipo centralizado de calefacción**

El resto de los equipos de calefacción se encuentran detallados en el inventario.

<sup>7</sup>Hace referencia a la potencia del quemador en el caso de las calderas y a la potencia absorbida en el caso de las bombas de calor.



## 6.2 REFRIGERACIÓN

Durante la visita a las instalaciones, se observó que la demanda de refrigeración no se cubre mediante ningún equipo centralizado, sino que se hace mediante equipos independientes, distribuidos por las diferentes estancias del edificio.

Las características de los principales equipos de generación de frío se muestran a continuación:

**Tabla 11. Características equipos refrigeración**

Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia térmica (W)	Rto.	Potencia eléctrica (W) <sup>8</sup>	Refrig.
Bomba de calor	Mundo clima / MUPR-09-H5A	2	2.500	3,21	780	R410A
Bomba de calor	Carrier	4	2.680	3,04	881	R410A
Bomba de Calor	General	2	2.680	3,04	881	R410A
Bomba de Calor	-	4	2.500	3,21	780	R410A



Aire acondicionado de ventana



Unidad exterior

**Ilustración 4. Equipos autónomos de refrigeración**

La relación de equipos, con sus características técnicas, se encuentra descrita en el inventario de instalaciones como anexo.

<sup>8</sup>Hace referencia a la potencia del quemador en el caso de las calderas y a la potencia absorbida en el caso de las bombas de calor.



### 6.3 GENERACIÓN DE ACS

Las características de los principales equipos de generación de ACS se muestran a continuación:

**Tabla 12. Características equipos generación ACS**

Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia eléctrica (W)	Capacidad (litros)
Termino eléctrico	Edesa	1	1.000	50
Termino eléctrico	-	1	1.000	30
Termino eléctrico	-	1	1.000	30
Termino eléctrico	Fagor / MS-100	2	1.600	100



**Ilustración 5. Termo eléctrico**

El resto de los equipos asociados a la generación de ACS se encuentran en el inventario.



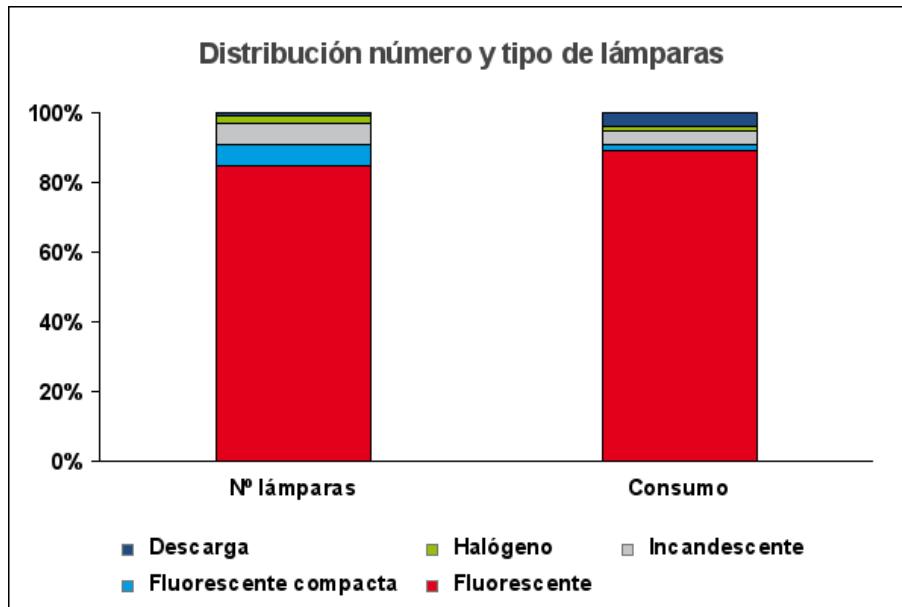
## 6.4 ILUMINACIÓN

La potencia total instalada en el edificio es de 34,09 kW. A continuación, se adjunta una tabla que determina la representatividad de las lámparas y su consumo en el edificio:

**Tabla 13. Distribución del consumo y del número de lámparas**

Tecnología	Lámparas		Consumo	
	Unidades	%	kWh	%
Fluorescente compacta	50	6,03	339	1,54
Fluorescente	709	85,52	19.867	90,14
Halógeno	14	1,69	129	0,59
Incandescente	47	5,67	884	4,01
Descarga	9	1,09	822	3,73
<b>Total</b>	<b>829</b>	<b>100%</b>	<b>22.040</b>	<b>100%</b>

La distribución de iluminación, en función de la potencia total instalada por tipo de lámpara, se muestra en la siguiente gráfica.



**Gráfica 4. Distribución iluminación existente**





Pantalla empotrada



Pantalla adosada



Pantalla estanca

**Ilustración 6. Luminarias tipo**

En el anexo se dispone de un inventario detallado de los equipos de iluminación por estancia.

## 6.5 EQUIPOS

A continuación, se adjunta una tabla que determina la representatividad de los equipos y su consumo en el edificio:

**Tabla 14. Distribución de consumos**

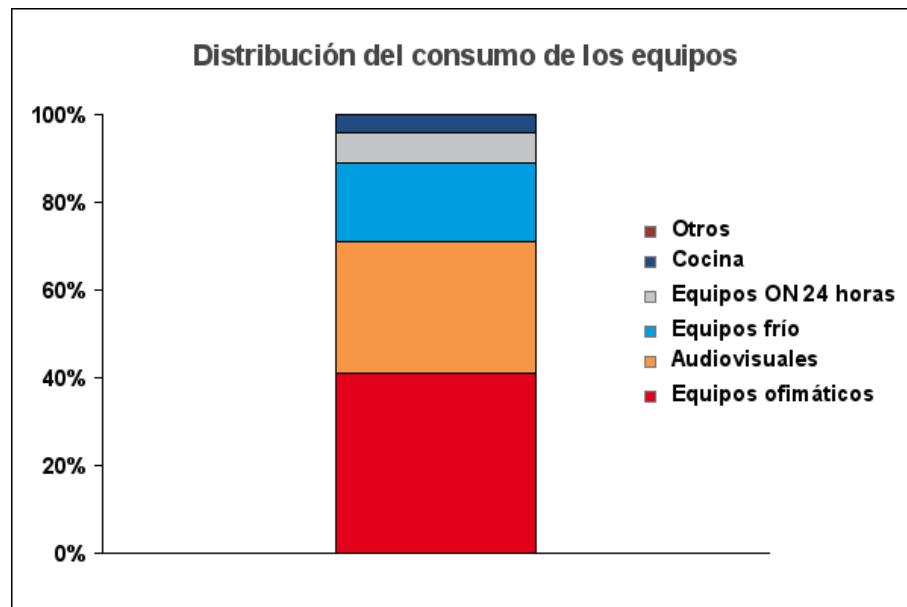
Servicio energético	Consumo (kWh)	%
Cocina	766	4,20
Equipos frío <sup>9</sup>	3.125	17,14
Audiovisuales	5.463	29,96
Equipos ofimáticos	7.498	41,12
Equipos ON 24 horas <sup>10</sup>	1.314	7,21
Otros <sup>11</sup>	70	0,38
<b>Total</b>	<b>18.237</b>	<b>100%</b>

<sup>9</sup> Dentro de este grupo se engloban aquellos equipos relacionados con la generación y conservación del frío.

<sup>10</sup> Dentro de este grupo se engloban aquellos equipos que están 24 horas disponibles.

<sup>11</sup> Dentro de este grupo se engloban todos aquellos equipos que no han podido incluirse en ninguno de los otros grupos de consumo.





**Gráfica 5. Distribución del consumo de los equipos**



Proyector



Equipos de cocina



Equipos ofimáticos

**Ilustración 7. Equipos**

En el anexo se muestra un inventario detallado de los equipos por estancia.



## 6.6 RENOVABLES

En el edificio hay instalados 4 paneles solares térmicos de tipo Plano - Baja eficiencia en la zona de vestuarios.

Actualmente se encuentran desconectados ya que están averiados. Además, ahora mismo no tienen demanda de agua ACS, ya que los alumnos no se duchan en el centro.



**Ilustración 8. Paneles solares para ACS**

## 6.7 ENVOLVENTE

Para evaluar la envolvente del edificio, es importante conocer los elementos que la forman, estos datos son difíciles de conseguir, ya que no se suelen conocer por parte del personal de mantenimiento y no se tiene acceso al proyecto del edificio. Para realizar una evaluación de la envolvente del edificio se realiza una inspección ocular de la misma, en caso de no ser suficiente, con los datos catastrales (año de construcción del edificio, zona climática y normativa constructiva aplicable) se conocen las exigencias mínimas de la misma.

La envolvente térmica viene determinada principalmente por los cerramientos exteriores de las instalaciones. En este centro existen tres etapas edificatorias, por lo tanto, se distinguen tres sistemas constructivos diferentes. Los principales sistemas constructivos son:

- Edificación original (Edificio Principal y Edificio de Primaria), datados en 1988 (según catastro):
- Muros exteriores compuestos por fábrica de ladrillo perforado + aislamiento térmico + fábrica de ladrillo hueco. Guarneidos y enlucidos interiormente con yeso y enfoscado exteriormente con mortero de cemento y acabados con pinturas plásticas decorativas.
- Cubiertas:
  - Cubiertas inclinadas compuestas por forjados unidireccionales de hormigón armado, sobre los que se levantan los tabiques palomeros de ladrillo hueco. Sobre estos se apoyan los

rasillones cerámicos, la impermeabilización con tela asfáltica y la teja cerámica curva, sujetos a los tableros mediante mortero de agarre.

- Ampliación Edificio Principal y Edificio de Primaria y construcción de gimnasio y anexos, datados en 2004/2005:
  - Muros exteriores compuestos por fábrica de ladrillo perforado + aislamiento térmico + fábrica de ladrillo hueco. Guarneidos y enlucidos interiormente con yeso y enfoscado exteriormente con mortero de cemento y acabados con pinturas plásticas decorativas.
  - Cubiertas:
    - Principal y Primaria:
      - Cubiertas inclinadas compuestas por forjados unidireccionales de hormigón armado, sobre los que se levantan los tabiques palomeros de ladrillo hueco. Sobre estos se apoyan los rasillones cerámicos, la impermeabilización y la teja cerámica curva, sujetos a los tableros mediante mortero de agarre.
    - Gimnasio y anexos:
      - Cubiertas inclinadas compuestas por una estructura de cerchas metálicas, rematada con paneles metálicos ondulados (tipo panel sándwich).
- Edificio infantil, datado en 2014/2015:
  - Muros exteriores compuestos por fábrica de ladrillo perforado + cámara de aire sin ventilar + aislamiento térmico + fábrica de ladrillo hueco. Guarneidos y enlucidos interiormente con yeso y enfoscado exteriormente con mortero de cemento y acabados con pinturas plásticas decorativas.
  - Cubiertas:
    - Cubiertas inclinadas compuestas por forjados unidireccionales de hormigón armado, sobre los que se levantan los tabiques palomeros de ladrillo hueco. Sobre estos se apoyan los rasillones cerámicos, la impermeabilización y la teja cerámica curva, sujetos a los tableros mediante mortero de agarre.

La envolvente térmica de los módulos prefabricados no se ha analizado, ya que son instalaciones provisionales, de las cuales el centro tiene proyecto de eliminación.

Los elementos de acristalamiento están formados por láminas de vidrio simple sobre carpintería metálica sin rotura del puente térmico.





Ventana tipo



Persianas enrollables

#### Ilustración 9. Carpintería de las instalaciones

Las carpinterías cuentan con persianas enrollables.

La fachada principal está orientada hacia el Sur, pero todas sus fachadas son determinantes, debido a la tipología edificatoria de las instalaciones, ya que todas sus fachadas albergan zonas habitables.

Se trata de un conjunto de edificios aislados en los que no existen otros edificios externos que arrojen sombras alrededor de sus fachadas.

Las estructuras de las instalaciones están formadas por forjados unidireccionales de viguetas y bovedillas, con vigas y pilares de hormigón armado de secciones variables.

Las fábricas exteriores, por si solas, resultan ineficientes en el aislamiento térmico de una fachada, por lo que es necesario aislar los cerramientos. Estas actuaciones favorecen la reducción de la demanda de refrigeración, por lo que son muy recomendables en zonas climáticas cálidas, priorizando las fachadas orientadas sur, este y oeste, limitando la demanda de la refrigeración. Igualmente favorecen la reducción de la demanda de calefacción, por lo que también es muy recomendable aislar la fachada norte.

Por otro lado, las instalaciones cuentan con grandes superficies acristaladas, lo que es determinante en el balance energético del edificio. Ya que, debido a su transparencia, las ganancias y pérdidas de calor a través de estos son muy grandes. La luz solar que incide de manera directa al interior del edificio puede ocasionar unas elevadas ganancias de calor en el ambiente interior, produciendo lo que se conoce como efecto invernadero, cosa que obliga a forzar el sistema de refrigeración.

Por lo que se recomienda las siguientes actuaciones:

- Sistema de aislamiento térmico:
  - Aplicar en la fachada del edificio un revestimiento aislante protegido por un mortero, fijándose al soporte mecánicamente.
  - Un sistema con fachada ventilada, formado por un aislamiento rígido o semirrígido, generalmente lana mineral, fijado a la fachada existente, y una hoja de protección (formada por vidrios, bandejas, composite, etc.) separada del aislamiento, formando una cámara por donde circula el aire por simple convección.



- Aplicar el aislante térmico por el interior del edificio y revestirlo con material adecuado.
- Aplicar el aislante térmico en la cámara de aire.
- Sistema de carpintería:
  - Sustituir la carpintería existente por una con doble cristal, con rotura del puente térmico y con gas noble en la cámara, generalmente argón, con un coeficiente de transmisión térmica menor que el aire.
  - Instalación de parasoles verticales compuestos por lamas orientables, en la fachada este, que situadas en direcciones SE o SO protegerán de la salida y puesta del sol en el solsticio de verano sin obstruir el soleamiento en el solsticio de invierno.
  - La orientación norte no suele necesitar de protección solar.
  - Para orientación sur se recomienda la instalación de protección solar mediante parasoles fijos horizontales, que aportan sombra sin interrumpir la visión.
  - Aislamiento de cajas de persiana mediante láminas aislantes de neopor, celulosa, EPS o similar.

Estas acciones de mejora del aislamiento de la envolvente para reducir la demanda de las instalaciones son efectivas, pero dichas medidas son bastante costosas y poco rentables. Por este motivo no se incluyen estas acciones en la auditoría. En el anexo se muestra una tabla resumen con la descripción de las actuaciones recomendadas.

En la actualidad el centro cuenta con proyecto de cambio de carpinterías exteriores, pendiente de ejecución.



## 7 BALANCE ENERGÉTICO

### 7.1 PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DEL BALANCE ENERGÉTICO

El balance energético global muestra la distribución de los consumos energéticos en función de las diferentes variables. En un edificio, por ejemplo, es interesante diferenciar su consumo en función de los principales usos, distribuyendo así el consumo anual en climatización, iluminación, equipos, producción de agua caliente sanitaria, etc.

El método utilizado para el cálculo del balance energético se basa en la fórmula de cálculo del consumo. El consumo sigue la siguiente fórmula:

$$\text{Consumo energético (kWh)} = \text{Potencia (kW)} \times \text{Tiempo (h)}$$

Por lo tanto, para calcular el consumo que se produce en cada área estudiada, es necesario conocer la potencia de los equipos y el tiempo de utilización, es decir las horas en las que están funcionando cada uno de los equipos consumidores de energía.

Para cada uno de los siguientes grupos de consumo es conveniente tener en cuenta:

- Iluminación: es necesario conocer la potencia de la lámpara, el tipo de equipo auxiliar y las horas de funcionamiento.
- Calefacción: la potencia de los equipos, en este caso las calderas y los equipos de aire acondicionado, así como las bombas de recirculación, etc. También es necesario conocer el factor de uso y el horario de funcionamiento.
- Refrigeración: la potencia de los equipos de aire acondicionado, así como las bombas de recirculación, etc. También es necesario conocer el factor de uso y el horario de funcionamiento.
- Equipos: para calcular el consumo de estos equipos es necesario conocer la potencia de cada uno de ellos, así como el factor de uso. Por último, se requiere conocer las horas de funcionamiento.
- Producción de agua caliente sanitaria (ACS): la potencia de las calderas, el número de usuarios y el tipo de actividad que se da en el edificio, así como las horas de funcionamiento de las calderas.

Los cálculos de las distribuciones de consumo se realizan utilizando la potencia de los equipos consumidores de energía y el horario de funcionamiento obtenido a través de varias vías, como las entrevistas con los usuarios de la instalación y con el personal de mantenimiento. El consumo obtenido se contrasta con los valores de consumo que reflejan las facturas.

Parte del consumo queda englobado dentro del apartado de “otros” que incluye aquellos elementos que, dadas sus características, no se engloban en ninguno de los grupos anteriormente mencionados, tales como iluminación de emergencia, equipos externos conectados puntualmente a la red, etc.



Esta toma de datos se resume en la siguiente tabla:

**Tabla 15. Herramientas para el cálculo del balance energético**

Áreas de consumo	Información de potencia	Información de tiempo
Iluminación	Inventario de equipos Toma de datos in situ	
Calefacción	Inventario de equipos Toma de datos in situ	
Refrigeración	Inventario de equipos Toma de datos in situ	Entrevistas con el personal mantenimiento Listado de equipos con horarios de funcionamiento
Equipos	Inventario de equipos Toma de datos in situ	
Producción de ACS	Inventario de equipos Toma de datos in situ	



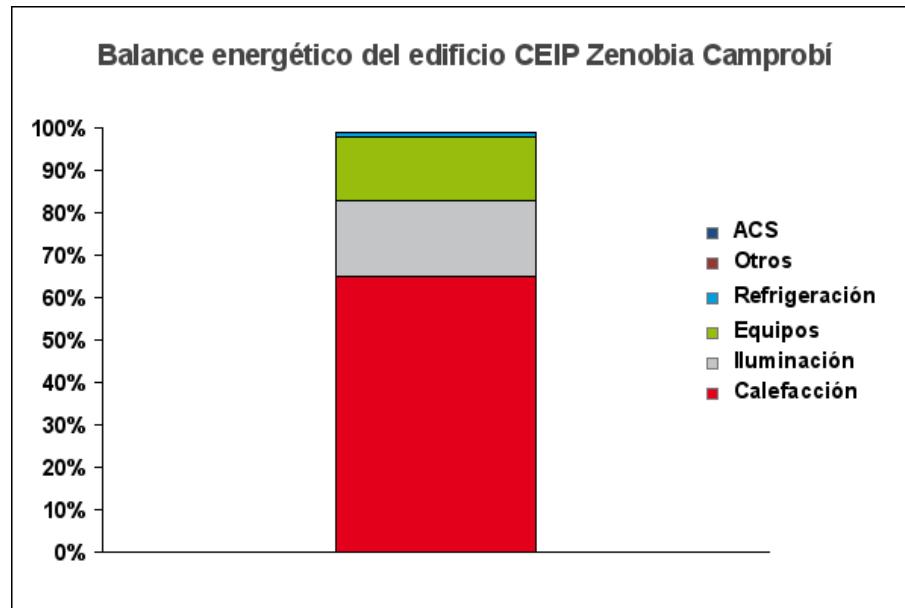
## 7.2 BALANCE ENERGÉTICO POR USOS

La siguiente tabla muestra la distribución del consumo energético anual.

**Tabla 16. Distribución global del consumo energético**

Uso energético	Consumo (kWh)	Consumo (%)
Iluminación	22.040	18,29
Calefacción	78.223	64,93
Refrigeración	1.644	1,36
ACS	88	0,07
Equipos	18.237	15,14
Otros	246	0,20
<b>Total</b>	<b>120.478</b>	<b>100%</b>

Esta distribución por usos queda reflejada en la siguiente gráfica:



**Gráfica 6. Balance energético por usos**



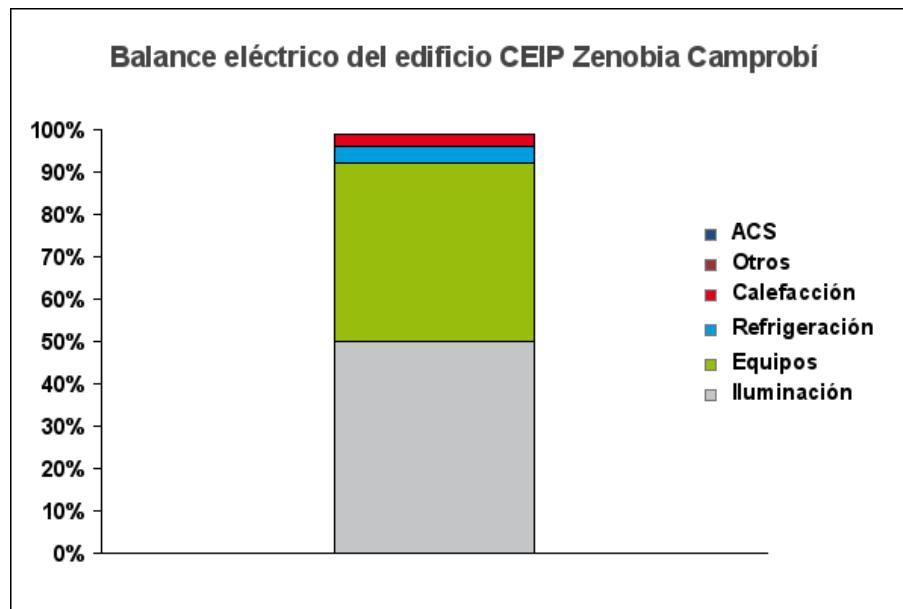
### 7.3 BALANCE ELÉCTRICO POR USOS

La siguiente tabla muestra la distribución del consumo eléctrico anual.

**Tabla 17. Distribución global del consumo eléctrico**

Uso energético	Consumo (kWh)	Consumo (%)
Iluminación	22.040	50,81
Calefacción	1.123	2,59
Refrigeración	1.644	3,79
ACS	88	0,20
Equipos	18.237	42,04
Otros	246	0,57
<b>Total</b>	<b>43.378</b>	<b>100%</b>

Esta distribución por usos queda reflejada en la siguiente gráfica:



**Gráfica 7. Balance eléctrico por usos**



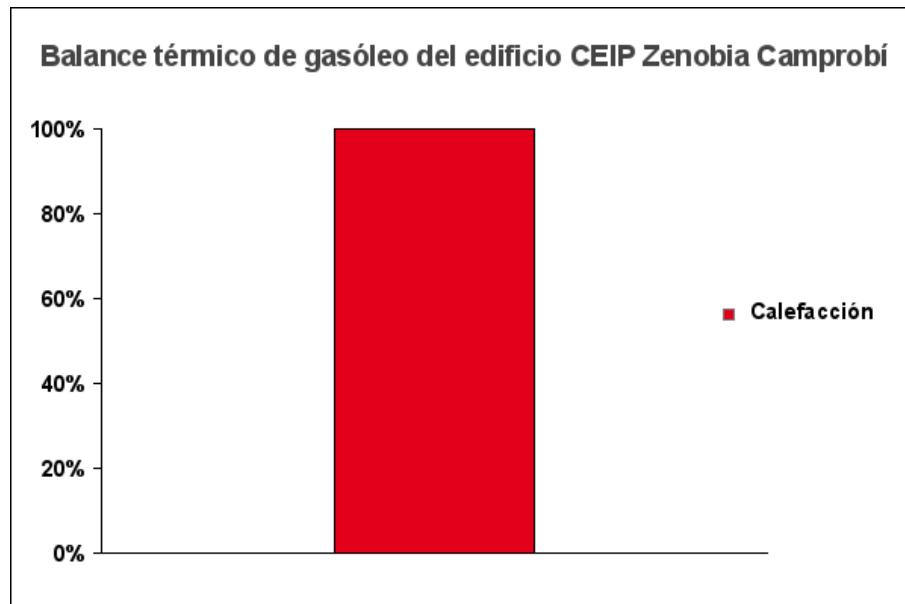
## 7.4 BALANCE DE GASÓLEO POR USOS

La siguiente tabla muestra la distribución del consumo de gasóleo anual.

**Tabla 18. Distribución global del consumo de gasóleo**

Uso energético	Consumo (kWh)	Consumo (%)
Calefacción	77.100	100,00
<b>Total</b>	<b>77.100</b>	<b>100%</b>

Esta distribución por usos queda reflejada en la siguiente gráfica:



**Gráfica 8. Balance de gasóleo por usos**



## 8 LÍNEA DE BASE

De cara a establecer los ahorros que se generen mediante la implantación de las MAES, se ha desarrollado una línea base del consumo. Esta línea es una relación entre el consumo del centro y las variables de las que éste depende.

### 8.1 PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DE LA LÍNEA BASE

El establecimiento de las líneas de base de la energía se realiza a partir del análisis de los consumos de energía y las variables de mayor influencia sobre los mismos. Para ello, empleará la siguiente metodología:

#### 8.1.1 SELECCIÓN DEL PERÍODO DE REFERENCIA

La línea base es el consumo energético a lo largo de un periodo de referencia adecuado para las instalaciones en las que se realiza el análisis. De forma general, se tomará como periodo de referencia doce meses (enero a diciembre).

#### 8.1.2 IDENTIFICACIÓN DE LAS VARIABLES QUE INFLUYEN EN EL COMPORTAMIENTO ENERGÉTICO

A continuación, será necesario identificar las variables que tengan mayor relación con el consumo energético. Para ello, se tendrá en cuenta los diferentes usos de la energía:

- **Climatización:** el consumo de electricidad o combustibles para climatización está relacionado con los grados-día<sup>12</sup> de calefacción y refrigeración.
- **ACS:** el consumo de electricidad o combustibles para agua caliente sanitaria está relacionado con la ocupación y los grados-día de calefacción y refrigeración.
- **Cocinas:** el consumo de electricidad o combustibles en cocinas está relacionado con el número de comidas servidas.
- **Otros:** siempre que sea posible se realizarán otros análisis específicos.

#### 8.1.3 ANÁLISIS ESTADÍSTICO DE LOS DATOS MEDIANTE MODELOS DE REGRESIÓN

Se analizarán las variables mediante un método estadístico para determinar cuáles son aquéllas de cuya variación depende más fuertemente el consumo. El modelo más empleado es la regresión lineal tanto de una variable como multivariable. Este método relaciona una variable dependiente Y (consumo de energía) con las variables independientes X<sub>i</sub> (producción, grados días, etc.) y un término constante:

<sup>12</sup> Indicador del grado de rigurosidad climática de una ubicación determinada. Relaciona la temperatura exterior con una cierta temperatura para el interior de una instalación (temperatura de referencia interior). Pueden definirse para calefacción y refrigeración.



Función simplificada o de una única variable

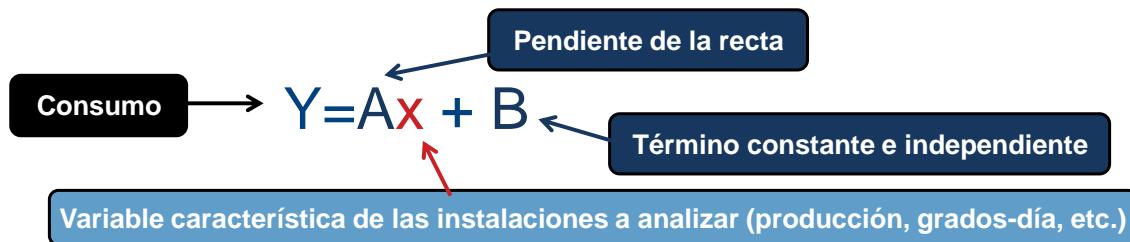


Ilustración 10. Función simplificada o de una única variable

Función multivariable



Ilustración 11. Función multivariable

Las regresiones lineales se realizan utilizando las funciones predeterminadas de la herramienta de cálculo Excel.

Hay que tener en cuenta que, para que el análisis sea válido, los datos de consumo energético a analizar deben ser reales (provenientes de facturas y/o contadores), no estimados.

#### 8.1.4 SELECCIÓN DEL MODELO MATEMÁTICO MÁS REPRESENTATIVO

Para encontrar aquella ecuación que mejor representa el desempeño energético se debe comprobar el valor del coeficiente de correlación múltiple y, en caso necesario, la bondad del ajuste del modelo matemático mediante el análisis de la desviación promedio entre el valor real del consumo y el valor estimado aplicando la ecuación.

El modelo matemático se comporta correctamente y puede seleccionarse para representar la línea de base de la energía en base a los siguientes valores:



**Tabla 19. Valores de aceptación del modelo matemático**

Parámetro	Valor aceptable
Coeficiente de correlación múltiple	> 0,75
Desviación promedio	< 10%
Valor crítico de F	< 0,05 y mejor cuanto más bajo

La desviación (o error) se emplea para comprobar la validez del modelo matemático mediante la comparación del consumo real frente al calculado al aplicar la ecuación establecida para la línea de base. Este cálculo se realiza uno a uno para todos los datos de consumo disponibles y, posteriormente, se calcula el valor promedio de todos ellos.

El valor estadístico F se emplea en análisis de varianza para realizar las pruebas de significancia conjunta de las variables. El valor crítico de F aporta información sobre la probabilidad de que el valor ocurra por azar. Para un nivel de significancia del análisis estadístico del 5%, tal y como se considera para el análisis de línea base, debe ser <0,05.

## 8.2 ANÁLISIS ESTADÍSTICO SUMINISTRO 1

El CEIP Zenobia Camprubí cuenta con dos suministros eléctricos. El suministro 1 da servicio al Edificio Principal, Edificio de Primaria, Pabellón, Módulos prefabricados y exteriores.

En un centro educativo, las variables más significativas en cuanto al consumo de energía son:

- Temperatura exterior – Grados día
- Ocupación del edificio –mes laborable (en función de si es un mes lectivo o no) y número de días laborables del mes

La siguiente tabla muestra los datos de consumo y variables utilizados en el análisis:

**Tabla 20. Consumo eléctrico y variables significativas para la línea base**

Mes	Consumo	GDR <sup>13</sup>	GDC <sup>14</sup>	Mes laborable	Días laborables	GDT <sup>15</sup>
Enero 2016	3.113	18	1	104	2	106
Febrero 2016	3.202	20	1	105	3	108
Marzo 2016	2.773	17	1	105	8	112
Abril 2016	2.906	21	1	29	48	76

<sup>13</sup> Grados día de refrigeración, dependientes del calor en verano, obtenidos de la estación meteorológica de San Pablo (Sevilla).

<sup>14</sup> Grados día de calefacción, dependientes del frío en invierno, obtenidos de la estación meteorológica de San Pablo (Sevilla).

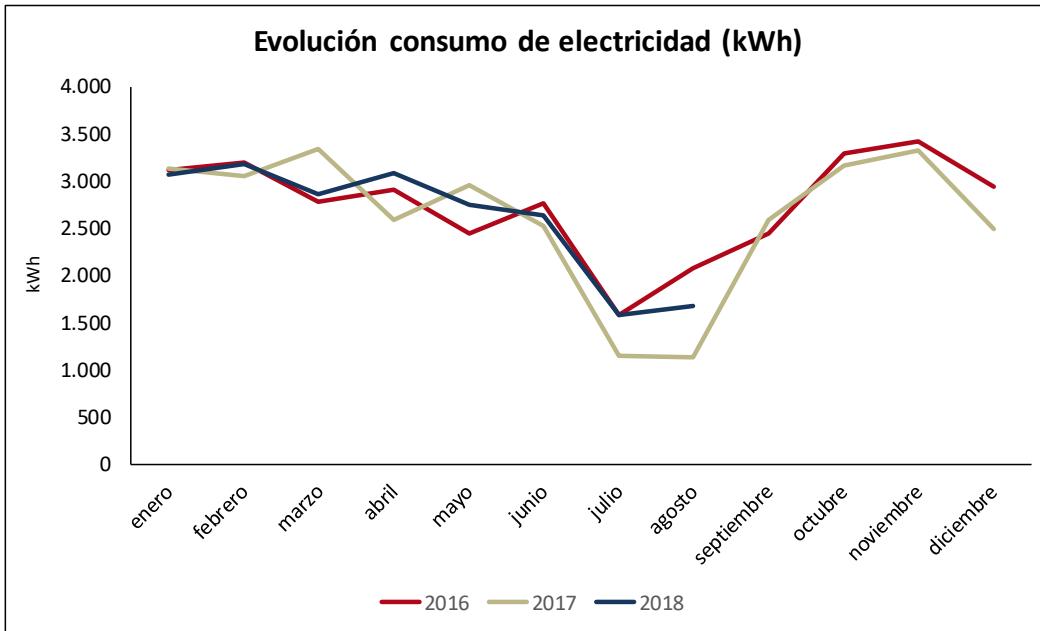
<sup>15</sup> Grados día totales, suma de los GDC y GDR.



<b>Mes</b>	<b>Consumo</b>	<b>GDR<sup>13</sup></b>	<b>GDC<sup>14</sup></b>	<b>Mes laborable</b>	<b>Días laborables</b>	<b>GDT<sup>15</sup></b>
Mayo 2016	2.451	18	1	12	84	96
Junio 2016	2.759	21	0,5	0	250	250
Julio 2016	1.579	21	0	0	315	315
Agosto 2016	2.071	24	0	0	374	374
Septiembre 2016	2.445	19	0,5	0	159	159
Octubre 2016	3.296	20	1	5	102	106
Noviembre 2016	3.422	21	1	76	12	88
Diciembre 2016	2.947	15	1	113	1	114
Enero 2017	3.141	17	1	200	0	200
Febrero 2017	3.048	18	1	79	2	81
Marzo 2017	3.347	23	1	73	27	100
Abril 2017	2.581	15	1	19	71	91
Mayo 2017	2.949	22	1	6	129	135
Junio 2017	2.525	22	0,5	0	282	282
Julio 2017	1.142	21	0	0	292	292
Agosto 2017	1.133	23	0	0	325	325
Septiembre 2017	2.584	21	0,5	1	212	213
Octubre 2017	3.168	21	1	3	162	166
Noviembre 2017	3.319	21	1	66	23	89
Diciembre 2017	2.498	14	1	131	2	133
Enero 2018	3.070	18	1	135	1	136
Febrero 2018	3.178	19	1	148	2	150
Marzo 2018	2.865	16	1	79	4	83
Abril 2018	3.085	21	1	50	31	82
Mayo 2018	2.751	22	1	16	70	86
Junio 2018	2.635	21	0,5	1	163	164
Julio 2018	1.581	22	0	0	218	218
Agosto 2018	1.677	23	0	0	339	339



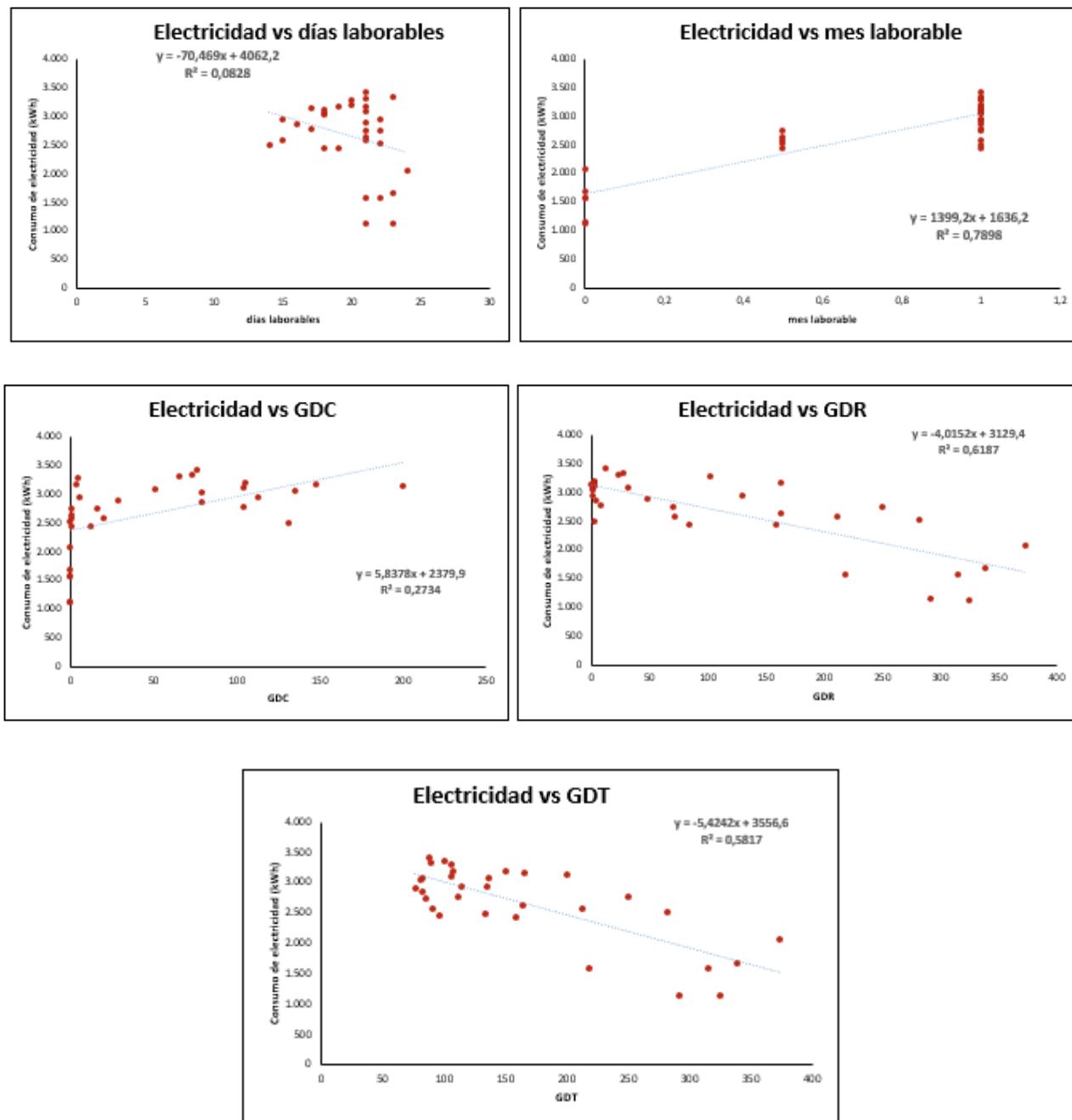
En la siguiente gráfica se representa el histórico de los consumos desde enero de 2016. Puede observarse cómo el consumo sigue una tendencia similar durante los 3 años de estudio.



**Gráfica 9. Evolución del consumo eléctrico (2016-2018)**

Las siguientes gráficas representan el resultado del ajuste de los consumos de electricidad a una ecuación lineal en base a la variable seleccionada ( $y=ax+b$ ). Para que la función sea válida matemáticamente  $R^2$  debe ser  $>0,75$ .





**Gráfica 10. Regresiones lineales para establecer la línea base de electricidad**

Aunque uno de los modelos matemáticos proporciona una  $R^2 > 0,75$ , se realiza también el análisis de las funciones multivariadas con las variables que mejor ajuste lineal presentan, siendo en este caso: mes laborable, GDR y GDT. Además, como puede verse en los gráficos anteriores (días laborables, GDR y GDT), se presenta menor consumo conforme aumenta el valor de dichas variables. Esto no tiene sentido físico y, por lo tanto, no representa una evolución real del consumo.

En la tabla a continuación se comparan los valores estadísticos obtenidos en los diferentes modelos matemáticos analizados:



**Tabla 21. Análisis comparativo de los resultados de los modelos matemáticos para línea base**

Ecuación	Coeficiente de correlación múltiple	Parámetro		
		R2 ajustado	Valor crítico de F	Desviación promedio (%)
Electricidad vs mes laborable	-	0,7898	-	-
Electricidad vs días laborables	-	0,0828	-	-
Electricidad vs GDC	-	0,2734	-	-
Electricidad vs GDR	-	0,6187	-	-
Electricidad vs GDT	-	0,5817	-	-
Electricidad vs mes laborable y GDR	0,8903	0,7784	1,23568E-10	10,1
Electricidad vs mes laborable y GDT	0,9055	0,8035	6,46753E-09	10,0

Los parámetros estadísticos de las funciones multivariable estudiadas cumplen con los valores de aceptación definidos en el punto 8.1.4, por tanto, y debido al ser el que mejor se ajusta, se representa la línea de base de electricidad del centro con un modelo matemático a partir de los parámetros electricidad vs mes laborable y GDT.

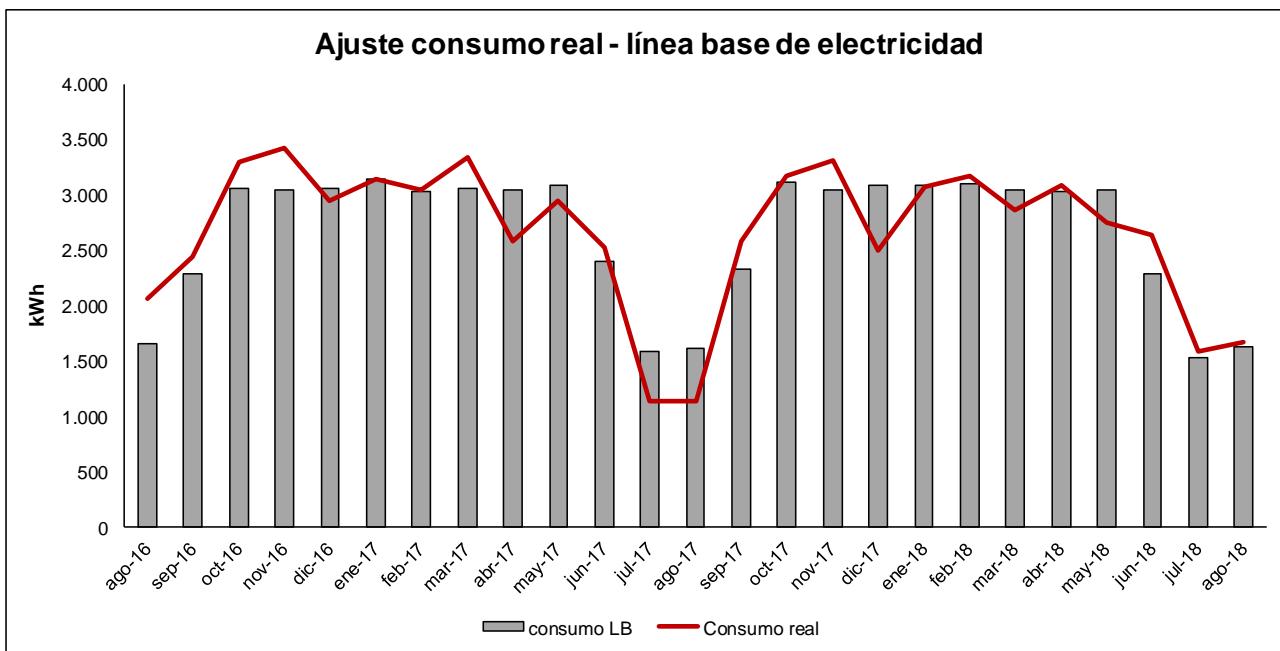
El modelo matemático resultante sigue la ecuación:  $y = 1.626,93x + 0,85 * z + 1.343,75$ . A partir de este modelo matemático obtenido se define la línea de base, siendo  $y$  = Consumo eléctrico;  $x$  = Mes laborable;  $z$  = GDT. De esta forma se obtiene el consumo eléctrico esperado. A continuación, se muestra el resultado de la ecuación de la línea de base de electricidad:

**Tabla 22. Línea base de electricidad – ecuación**

<b>Ecuación de la línea de base de electricidad</b>
Consumo de electricidad (kWh) = 1.626,93 * Mes laborable + 0,85 * GDT + 1.343,75

La siguiente gráfica representa los consumos reales de electricidad de los años 2016, 2017 y 2018 frente a la línea base establecida:





**Gráfica 11. Ajuste de la línea base y el consumo real**

Puede observarse que la línea base establecida está en el límite de un ajuste adecuado (desviación promedio = 10,0% < 10%).

### 8.3 ANÁLISIS ESTADÍSTICO SUMINISTRO 2

El suministro 2 da servicio al Edificio Infantil.

Igual que en el suministro anterior, las variables más significativas en cuanto al consumo de energía son:

- Temperatura exterior – Grados día
- Ocupación del edificio –mes laborable (en función de si es un mes lectivo o no) y número de días laborables del mes

La siguiente tabla muestra los datos de consumo y variables utilizados en el análisis:



**Tabla 23. Consumo eléctrico y variables significativas para la línea base**

<b>Mes</b>	<b>Consumo</b>	<b>GDR<sup>16</sup></b>	<b>GDC<sup>17</sup></b>	<b>Mes laborable</b>	<b>Días laborables</b>	<b>GDT<sup>18</sup></b>
Junio 2016	796	21	0,5	0	225	225
Julio 2016	297	21	0	0	333	333
Agosto 2016	303	23	0	0	333	333
Septiembre 2016	727	22	0,5	0	230	231
Octubre 2016	938	20	1	5	94	98
Noviembre 2016	1.041	21	1	76	10	86
Diciembre 2016	927	15	1	130	1	131
Enero 2017	1.026	20	1	189	0	189
Febrero 2017	879	15	1	73	2	75
Marzo 2017	1.211	23	1	76	30	106
Abril 2017	801	16	1	19	73	92
Mayo 2017	1.081	23	1	3	155	157
Junio 2017	557	20	0,5	0	269	269
Julio 2017	207	21	0	0	275	275
Agosto 2017	361	24	0	0	334	334
Septiembre 2017	782	23	0,5	1	233	234
Octubre 2017	972	20	1	4	136	141
Noviembre 2017	1.011	20	1	85	18	102
Diciembre 2017	896	13	1	123	2	125
Enero 2018	1.003	20	1	142	1	143
Febrero 2018	888	17	1	130	2	132
Marzo 2018	1.597	16	1	72	4	76
Abril 2018	1.092	21	1	60	32	92
Mayo 2018	917	22	1	13	70	83
Junio 2018	884	21	0,5	1	167	168

<sup>16</sup> Grados día de refrigeración, dependientes del calor en verano, obtenidos de la estación meteorológica de San Pablo (Sevilla).

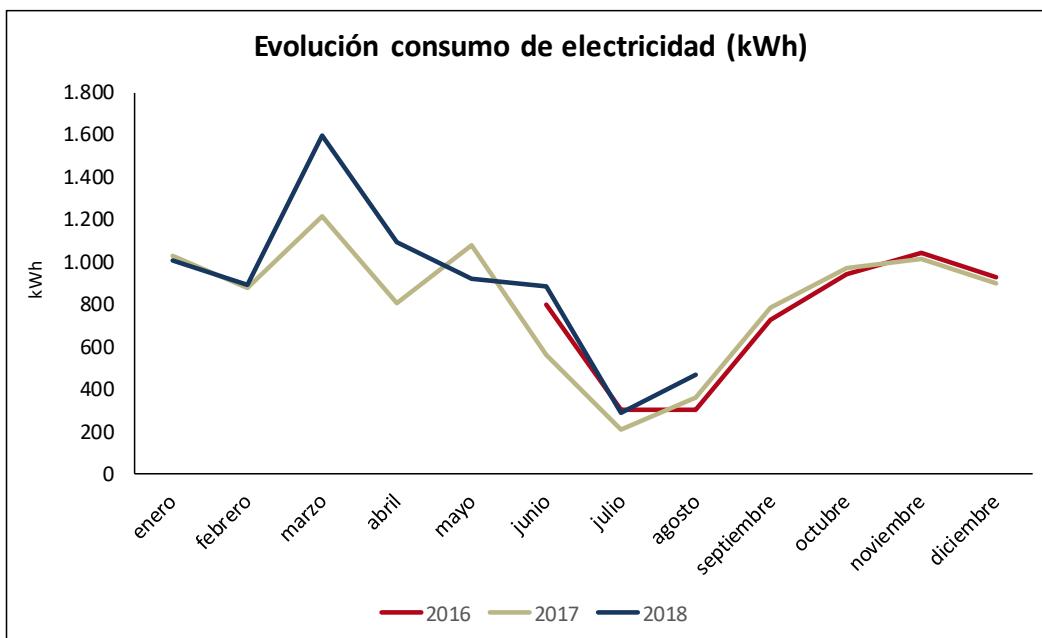
<sup>17</sup> Grados día de calefacción, dependientes del frío en invierno, obtenidos de la estación meteorológica de San Pablo (Sevilla).

<sup>18</sup> Grados día totales, suma de los GDC y GDR.



Mes	Consumo	GDR <sup>16</sup>	GDC <sup>17</sup>	Mes laborable	Días laborables	GDT <sup>18</sup>
Julio 2018	288	22	0	0	214	214
Agosto 2018	467	23	0	0	362	362

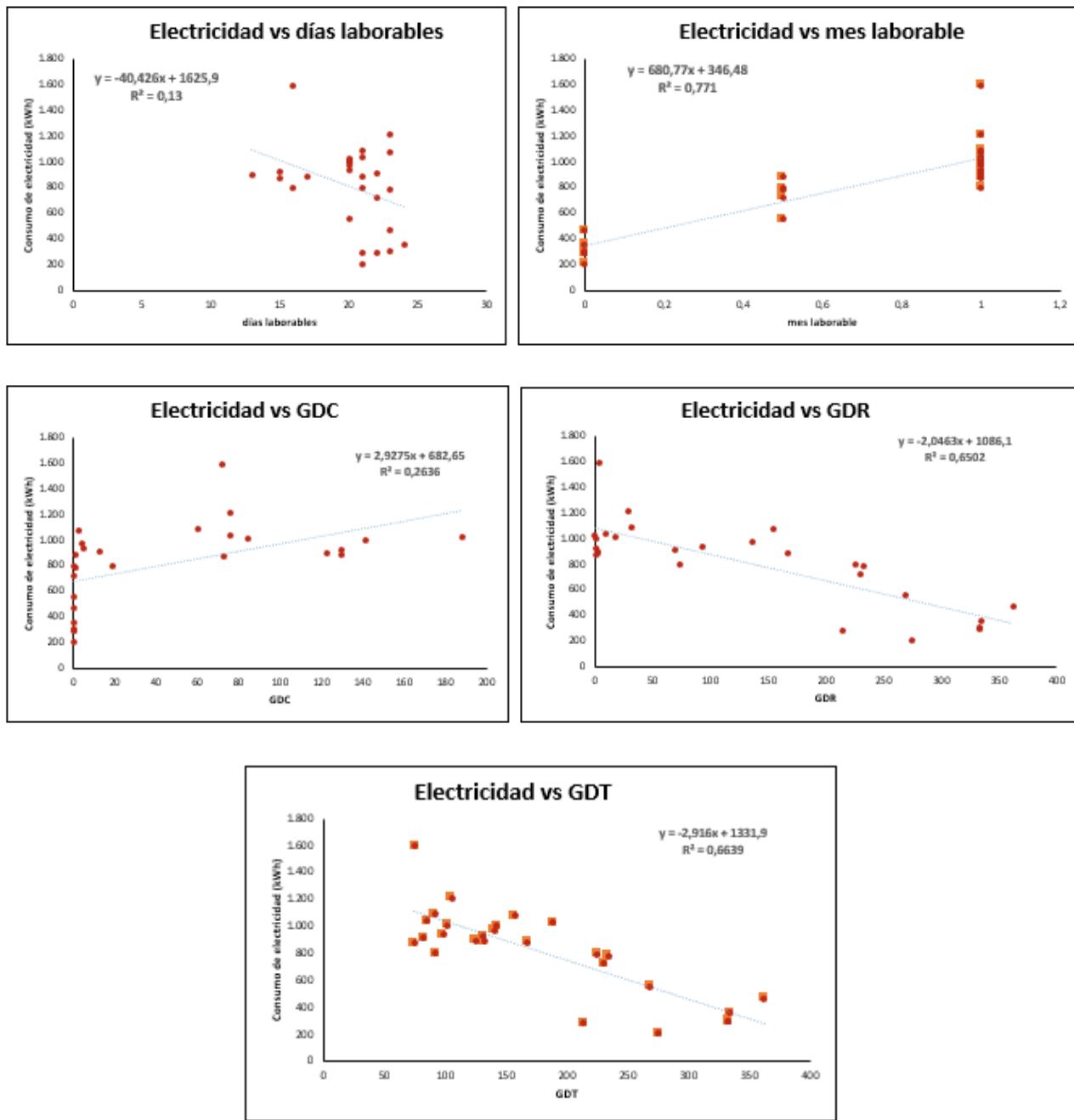
En la siguiente gráfica se representa el histórico de los consumos desde junio de 2016. Puede observarse cómo el consumo sigue una tendencia similar durante los 3 años de estudio.



Gráfica 12. Evolución del consumo eléctrico (2016-2018)

Las siguientes gráficas representan el resultado del ajuste de los consumos de electricidad a una ecuación lineal en base a la variable seleccionada ( $y=ax+b$ ). Para que la función sea válida matemáticamente  $R^2$  debe ser  $>0,75$ .





**Gráfica 13. Regresiones lineales para establecer la línea base de electricidad**

Aunque uno de los modelos matemáticos proporciona una  $R^2 > 0,75$ , se realiza también el análisis de las funciones multivariadas con las variables que mejor ajuste lineal presentan, siendo en este caso: mes laborable, GDR y GDT. Además, como puede verse en los gráficos anteriores (días laborables, GDR y GDT), se presenta menor consumo conforme aumenta el valor de dichas variables. Esto no tiene sentido físico y, por lo tanto, no representa una evolución real del consumo.

En la tabla a continuación se comparan los valores estadísticos obtenidos en los diferentes modelos matemáticos analizados:

**Tabla 24. Análisis comparativo de los resultados de los modelos matemáticos para línea base**

Ecuación	Coeficiente de correlación múltiple	Parámetro		
		R2 ajustado	Valor crítico de F	Desviación promedio (%)
Electricidad vs mes laborable	-	0,771	-	-
Electricidad vs días laborables	-	0,13	-	-
Electricidad vs GDC	-	0,2636	-	-
Electricidad vs GDR	-	0,6502	-	-
Electricidad vs GDT	-	0,63639	-	-
Electricidad vs mes laborable y GDR	0,878068	0,751921	2,07941E-08	15,2
Electricidad vs mes laborable y GDT	0,867614	0,7302771	2,11068E-07	15,7

Los parámetros estadísticos de las funciones estudiadas no cumplen con todos los valores de aceptación definidos en el punto 8.1.4, por tanto, con los datos disponibles actualmente no es posible representar la línea de base de electricidad del centro con un modelo matemático.

## 8.4 LÍNEA DE BASE ESTABLECIDA

La línea de base de electricidad para el CEIP Zenobia Camprubí se ha definido a partir de los valores promedio de los consumos de electricidad de los 3 últimos años para cada uno de los meses, ya que no existe ningún modelo matemático que cumpla con los criterios de aceptación tal y como se ha analizado en el apartado anterior.

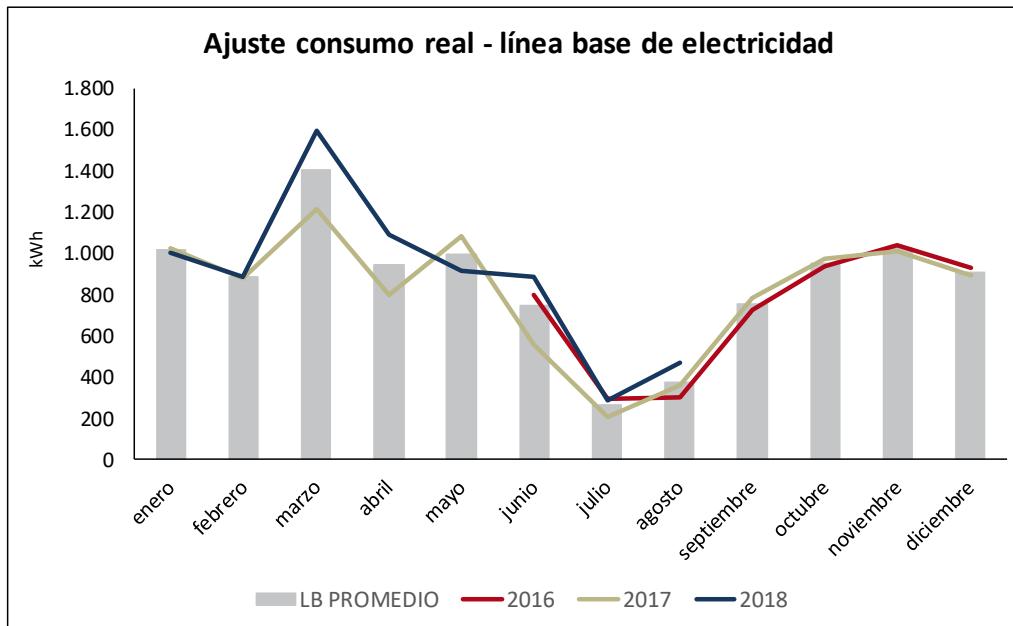
A continuación, se muestra una tabla con la línea base de electricidad para el suministro 2 de las instalaciones "CEIP Zenobia Camprubí":



**Tabla 25. Línea base de electricidad CEIP Zenobia Camprubí**

<b>Mes</b>	<b>Consumo eléctrico esperado (kWh)</b>
Enero	1.015
Febrero	884
Marzo	1.404
Abril	947
Mayo	999
Junio	746
Julio	264
Agosto	377
Septiembre	755
Octubre	955
Noviembre	1.026
Diciembre	912
<b>Desviación promedio<sup>19</sup> (%)</b>	<b>7,3</b>

La siguiente gráfica representa los consumos reales de electricidad de los años 2016, 2017 y 2018 frente a la línea base establecida:



**Gráfica 14. Ajuste de la línea base y el consumo real**

<sup>19</sup> Promedio de la diferencia entre el consumo real frente al consumo esperado según la línea base establecida.



Puede observarse que la línea base establecida proporciona un ajuste adecuado (desviación promedio < 10%) para todos los meses a excepción de los meses de marzo, abril, junio, y agosto. que presenta un consumo con mayor variación durante los años de estudio. Esto puede ser debido a que, en marzo y abril, por el desplazamiento de la semana santa entre un año y otro, en junio por ser el mes en el que acaban las clases y empieza el verano y, por tanto, se ve más afectado por la ocupación y por las condiciones climatológicas (hay un mayor uso de los equipos de climatización) y en el mes de agosto debido a la cantidad y volumen de los trabajos de mantenimiento que se han realizado entre un año y otro.



## 9 MEDIDAS DE AHORRO ESTUDIADAS

Las medidas de ahorro estudiadas son todas aquellas que, dadas las características de las instalaciones son susceptibles de llevarse a cabo desde el punto de vista técnico, sin entrar a valorar la rentabilidad a lo largo de su ciclo de vida. Estas medidas se clasificarán en dos grupos atendiendo a diferentes criterios.

A continuación, se presenta un listado de todas las medidas estudiadas, independientemente de los resultados que arrojen.

**Tabla 26. Listado de medidas estudiadas**

Descripción de la mejora	Ahorro (kWh / año)
Optimización de la potencia contratada	0
Instalación de regletas eliminadoras de stand-by	1.369
Instalación de sobre-enchufes Plugwise	6.270
Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas incandescentes por LED	751
Instalación de solar fotovoltaica	6.096
Instalación de válvulas cronotermostáticas	15.420
Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	10.674
Aislamiento del cuerpo de las bombas de calefacción y ACS	362
Instalación de perlizadores en grifos	18
Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas halógenas por LED	40
Instalación de detectores de presencia	1.161
Sustitución de caldera actual por una de condensación de gas natural	11.539
Sustitución de calefactores por bombas de calor	882
Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de proyectores por LED	451
Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de downlights por LED	149
Aislamiento del cuerpo de la caldera	189
Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de luminarias de viales por LED	20
Sustitución de bombas de calor por otras de mayor rendimiento	608



Entre las **medidas de ahorro recomendadas** se incluyen aquellas que, habiéndose estudiado, su implantación se considera interesante desde alguno de los siguientes puntos de vista: ahorro económico, ahorro energético, rentabilidad, cumplimiento normativa, etc.

En el siguiente punto del informe, se describe en qué consiste cada una de las medidas y, se analizan los resultados obtenidos y se realiza una comparación con el conjunto de medidas recomendadas.

Las **medidas de ahorro no recomendadas** son las que, siendo posible su instalación, no se propone ejecutar, ya que desde el punto de vista económico no son rentables. En este apartado se describe cada una de las medidas y se presentan los resultados obtenidos.

## 9.1 DESCRIPCIÓN DE MEDIDAS DE AHORRO RECOMENDADAS

### 9.1.1 CLIMATIZACIÓN

#### 9.1.1.1 Instalación de válvulas cronotermostáticas en radiadores

Las válvulas cronotermostáticas en los radiadores regulan la emisión de cada uno de los mismos, cerrando y abriendo el paso en función de la demanda. Estas válvulas permiten establecer temperaturas de consigna y horarios de funcionamiento independientes para cada radiador y estancia, permitiendo incluso la regulación en función de la ocupación prevista para cada estancia, pudiéndose programar un descenso de la temperatura de consigna para los momentos en que ésta se queda vacía. De esta manera, se aúna el confort térmico con el ahorro energético.

El cabezal de la válvula posee una rueda que permite ajustar una temperatura de confort de la estancia. La válvula funciona automáticamente y consta de tres piezas: un sensor de temperatura, un módulo de radiofrecuencia y una carcasa de válvula. La carcasa de la válvula se monta directamente en el radiador o sobre la tubería de suministro del radiador. El sensor puede contar con un sensor remoto o integrado. El módulo de radiofrecuencia sirve para comunicarse con el Gateway y otros elementos que pudiera haber en la sala.

El sensor de temperatura funciona mediante un fuelle lleno de gas que se calienta a medida que aumenta la temperatura de la habitación y provoca el desplazamiento de un pasador situado en la carcasa de la válvula, reduciendo el caudal de agua que atraviesa el radiador. La distancia que existe entre el pasador y el fuelle se puede modificar haciendo girar el elemento sensor, modificándose como consecuencia el punto de ajuste de la temperatura de la sala.





**Ilustración 12. Válvula cronotermostática para radiadores**

Los cabezales se pueden gestionar remotamente a través de un Gateway con el que se comunica a través de radiofrecuencia. El módulo de control se conecta a la red para hacer accesible el manejo de los cabezales a través de una plataforma. Cada Gateway puede controlar hasta 10 estancias y 50 módulos de radiofrecuencia, además tiene un alcance de hasta 100 metros en espacios abiertos.

El ahorro energético de aplicar esta medida estará dado por el menor tiempo de funcionamiento de los radiadores, con el consiguiente ahorro económico debido al ahorro de combustible utilizado por la caldera. La inversión que se ha considerado para el cálculo de los ahorros incluye la válvula cronotermostática, el Gateway, el coste de la plataforma de gestión, la mano de obra y otros costes indirectos.

Se ha evaluado la instalación de válvulas en 124 radiadores.

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:

**Tabla 27. Instalación de válvulas cronotermostáticas**

Instalación de válvulas cronotermostáticas		
Ahorro		
Ahorro energético	Ahorro económico	
kWh / año	%	Eu / año
15.420	12,80	1.008
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
5.751	3.720	9.471
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
9,4	10	-
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		



4.117

## 9.1.2 ILUMINACIÓN

### 9.1.2.1 Sustitución de lámparas convencionales por LED

El LED es un tipo de luz que usa diodos semiconductores. Cuando un LED se encuentra en polarización directa, los electrones pueden recombinarse con los huecos en el dispositivo, liberando energía en forma de fotones. Este efecto es llamado electroluminiscencia y el color de la luz (correspondiente a la energía del fotón), se determina a partir de la banda de energía del semiconductor. La energía contenida en un fotón de luz es proporcional a su frecuencia, es decir, su color. Cuanto mayor sea el salto de banda de energía del material semiconductor que forma el LED, más elevada será la frecuencia de la luz emitida.

Las lámparas LED presentan las siguientes ventajas:

- El LED se alimenta a baja tensión, consumiendo así poca energía y por lo tanto emitiendo poco calor. Esto es debido a que el LED es un dispositivo que opera a baja temperatura en relación con la luminosidad que proporciona. Los demás sistemas de iluminación en igualdad de condiciones de luminosidad que el LED emiten mucho más calor.
- Larga vida útil (50.000 h).
- Baja depreciación luminosa, del 30% a 50.000 h.
- Índice de reproducción cromática superior a 80.
- Luz blanca a temperaturas de calor entre 3.000 K y 6.000 K.
- No emiten radiación ultravioleta ni infrarroja.
- Encendido instantáneo.
- Excelente direccionalidad de la luz, lo que permite un mayor factor de utilización y mínima contaminación lumínica.
- No contienen componentes contaminantes (mercurio, plomo, etc.).
- Gran capacidad de producción de energía lumínica, por cada watio consumido 90-113 lm/W.

Sin embargo, estas lámparas presentan los siguientes inconvenientes:

- Alto coste de las luminarias es previsible una disminución importante durante los próximos años.
- La vida útil presenta alta variabilidad en función de la intensidad de corriente y la temperatura.

El ahorro energético se ha calculado como la diferencia entre el consumo eléctrico actual y el consumo eléctrico que tendría tras la propuesta.

El ahorro económico se obtiene como la diferencia del coste económico del consumo energético del sistema de iluminación actual y el coste económico del consumo energético del sistema de iluminación propuesto incluyendo el ahorro por reposición debido a la mayor vida útil de las lámparas LED.



El coste de los equipos se obtiene a partir de los precios obtenidos por Creara con el distribuidor, mientras que la inversión necesaria se calcula como la suma de todos los costes existentes: costes de equipos y costes de mano de obra.

Las sustituciones de iluminación por LED que se han contemplado se muestran a continuación:

### **Sustitución de lámparas fluorescentes por LED**

Este tipo de lámparas son de vapor de mercurio a baja presión de elevada eficacia y vida. Las cualidades de color y su alto rendimiento las hacen idóneas para interiores de altura reducida. La mejora consiste en la sustitución de las lámparas fluorescentes actuales, existiendo varias posibilidades de sustitución, las más comunes son:

- Fluorescentes T8 de 18W y/o T5 de 14W por tubos LED de 10W.
- Fluorescentes T8 de 36W y/o T5 de 28W por tubos LED de 20W.

**Tabla 28. Sustitución de fluorescentes por LED**

<b>Sustitución de fluorescentes por LED</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
10.674	8,86	1.239
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
5.970	6.381	12.351
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
10,0	15	-
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
2.754		



## Sustitución de lámparas incandescente por LED

Estas lámparas están constituidas por un filamento de wolframio sobre el cual se hace pasar una corriente eléctrica, éste alcanza una temperatura elevada que emite radiaciones en el espectro visible. Es un tipo de iluminación muy utilizada un uso doméstico por su bajo coste, sin embargo, tienen poca vida útil, alto consumo y emiten calor en su funcionamiento. Se recomienda sustituir estas lámparas por LED, cuyas ventajas, inconvenientes, se han descrito anteriormente:

Para esta medida, las posibilidades de sustitución son las siguientes:

- Incandescentes de 25W por LED de 4W.
- Incandescentes de 40W por LED de 5,5W.
- Incandescentes de 60W por LED de 9W.
- Incandescentes de 75W por LED de 10,5W.
- Incandescentes de 100W por LED de 15W.

**Tabla 29. Sustitución de incandescentes por LED**

Sustitución de incandescentes por LED		
Ahorro		
Ahorro energético	Ahorro económico	
kWh / año	%	Eu / año
751	0,62	97
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
335	188	523
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
5,4	15	380
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
194		



## 9.1.3 EQUIPOS

### 9.1.3.1 Instalación de sobre-enchufes (Plugwise)

Los sobre-enchufes (Plugwise) son un sistema para controlar y reducir el consumo de los equipos ofimáticos y otros que quedan en modo stand-by. El sistema propuesto se compone de los siguientes elementos:

- Software: plataforma de visualización de consumos registrados por los sobre-enchufes. También permite establecer órdenes de encendido/apagado en función de horarios, agrupaciones de sensores, eventos, etc. Se instalaría en un ordenador de la oficina desde donde se controlarían todos los elementos instalados.



**Ilustración 13. Componentes del sistema de eliminación del modo stand-by de equipos ofimáticos**

- Sobre-enchufe inalámbrico: mide la energía de los dispositivos conectados, y ejecuta el encendido y apagado según las órdenes programadas en el software. Comunica vía Zigbee con el receptor.
- Receptor: recibe las señales Zigbee de los sobre-enchufes, y las procesa para que puedan ser gestionadas por el software.

Los ahorros obtenidos con la aplicación de esta medida son producidos por la eliminación del consumo en stand-by de equipos ofimáticos: ordenadores de sobremesa (compuestos de monitor más unidad central), ordenadores portátiles, impresoras multifunción o fotocopiadoras. La inversión que se ha considerado para el cálculo de los ahorros incluye el coste del software, el receptor y los sobre-enchufes en función del número de equipos sobre los que aplica.

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:



**Tabla 30. Instalación del sistema de control de apagado de equipos Plugwise**

<b>Instalación del sistema de control de apagado de equipos Plugwise</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>		<b>Ahorro económico</b>
<b>kWh / año</b>	<b>%</b>	<b>Eu / año</b>
6.270	5,20	670
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
2.108	0	2.108
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
3,1	10	4.096
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
<b>kg CO<sub>2</sub> / año</b>		
1.618		



## 9.1.4 ENERGÍAS RENOVABLES

### 9.1.4.1 Solar fotovoltaica

#### Introducción

Se propone la instalación de un sistema solar fotovoltaico en la cubierta de las instalaciones con el fin de reducir el consumo energético del suministro existente, consumiendo la energía producida por los paneles.

#### Descripción de la medida

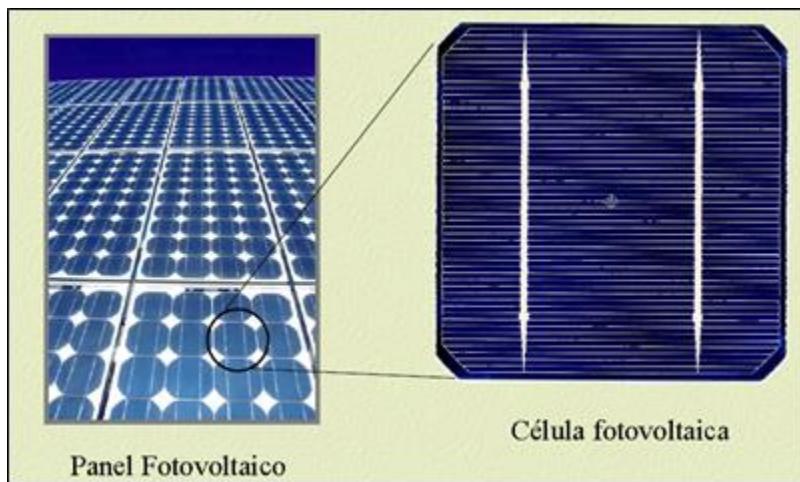
Una instalación solar fotovoltaica permite aprovechar la luz del sol para generar electricidad. El principal elemento de una instalación fotovoltaica es el panel fotovoltaico.

Un panel fotovoltaico se compone de un conjunto de células fotoeléctricas conectadas en serie y paralelo para obtener una tensión determinada y una intensidad variable en función de la radiación solar. Una célula fotoeléctrica es un dispositivo que, mediante el efecto fotoeléctrico, es capaz de convertir la energía luminosa en energía eléctrica.

Cuando la luz del sol incide sobre una célula fotoeléctrica, los fotones de la luz solar transmiten su energía a los electrones del semiconductor para que así puedan circular dentro del sólido.

Después, la tecnología fotoeléctrica consigue que parte de estos electrones salgan al exterior del material semiconductor generándose así una corriente eléctrica capaz de circular por un circuito externo.

Las condiciones de funcionamiento de un módulo fotovoltaico dependen de algunas variables externas como la radiación solar y la temperatura de funcionamiento.



**Ilustración 14. Imagen de una célula fotoeléctrica y de un panel fotovoltaico (compuesto de numerosas células)**

La potencia de un panel fotovoltaico o de una instalación fotovoltaica se mide en kilovatios pico (kWp). La potencia pico es la potencia máxima de la instalación. Una instalación con una potencia de 1 kWp producirá 1 kW eléctrico cuando la radiación incidente sobre ella sea de 1 sol pico (1 kW/m<sup>2</sup>).

El ahorro económico vendrá dado por la energía que se generará a través de fuentes renovables y que se deja de demandar de la red.

Los elementos necesarios para llevar a cabo esta instalación son los siguientes:

- Panel fotovoltaico: convierte la luz solar en energía eléctrica
- Estructura soporte. Mantiene el módulo y lo orienta en la dirección más adecuada
- Inversor. Convierte la corriente continua a corriente alterna (los módulos fotovoltaicos generan electricidad en corriente continua) para su uso por los diferentes sistemas consumidores



**Ilustración 15. Imagen de una instalación fotovoltaica estática**

## Dimensionamiento de la instalación

### Introducción

La legislación actual permite volcar parte de la energía generada a red, pero es más interesante autoconsumir el máximo de energía.

De este modo, se va a dimensionar la instalación de modo que la generación solar sea inferior en todo momento al consumo eléctrico del edificio.



### Radiación solar en la zona

Se ha obtenido la radiación solar en la zona a partir de los datos del sistema de información territorial del *Photovoltaic Geographical Information System* de la Unión Europea.

**Tabla 31. Latitud y longitud**

<b>Colegio</b>	CIFP Manuel Pérez	
<b>Coordenadas</b>	LAT	37.276457
	LON	-6.832241

**Tabla 32. Potencial solar mensual**

<b>Mes</b>	<b>Potencial FV (kWh / día kWp)</b>	<b>Días</b>	<b>Potencial FV (kWh / mes kWp)</b>
Enero	3,25	31	100,75
Febrero	4,11	28	115,08
Marzo	4,76	31	147,56
Abril	4,93	30	147,90
Mayo	5,17	31	160,27
Junio	5,43	30	162,90
Julio	5,56	31	172,36
Agosto	5,38	31	166,78
Septiembre	4,85	30	145,50
Octubre	4,28	31	132,68
Noviembre	3,55	30	106,50
Diciembre	3,12	31	96,72
<b>Total</b>			<b>1.655</b>

A partir de estos datos se va a encontrar la potencia óptima de la instalación y el rendimiento energético de ésta.

### Dimensionamiento. Tamaño óptimo

Para dimensionar la instalación se va a tener en cuenta lo siguiente:

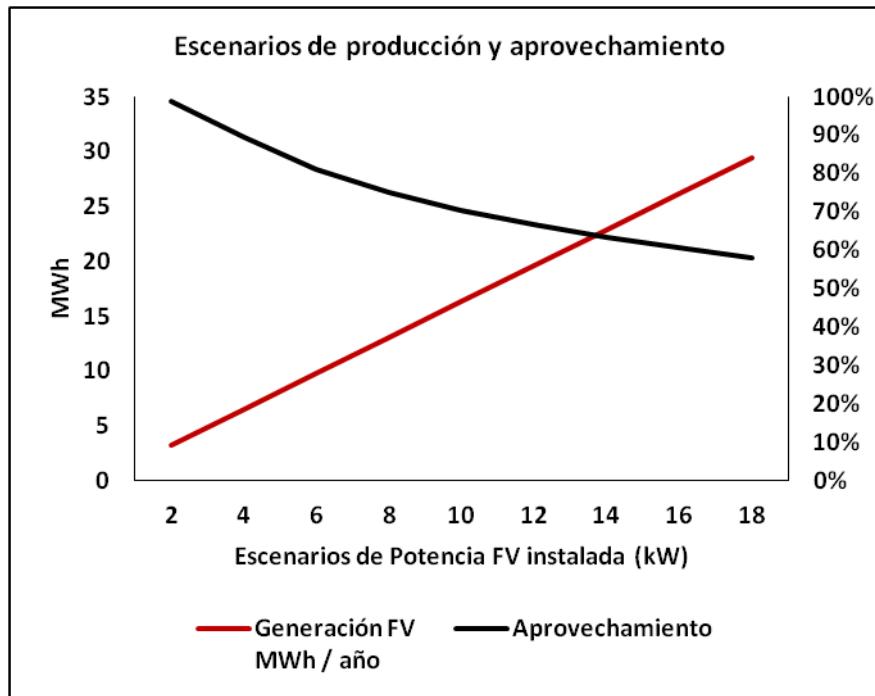
- La generación será la máxima posible, minimizando la energía desperdiciada<sup>20</sup>, de modo que se pueda autoconsumir la energía generada por la instalación.

<sup>20</sup> Dado las características de los centros es imposible no desperdiciar parte de la energía generada, ya que hay momentos en los que la demanda es muy baja. Sin embargo, se dimensiona para que el aprovechamiento sea al menos del 80%.



- La demanda se ha simulado en base al consumo eléctrico mensual facilitado y a los usos y al régimen de funcionamiento del centro, ya que no se dispone de la curva de carga real.

De este modo, se analiza la generación de energía en función de la potencia instalada frente al aprovechamiento de la misma, tal y como se muestra en la siguiente gráfica:



**Gráfica 15. Escenarios de generación FV y aprovechamiento**

A partir de esta información, se determina la potencia óptima, que permite un aprovechamiento del 85% de la energía generada:

- Potencia pico propuesta = 4,2 kWp

## Resultados

### Instalación propuesta

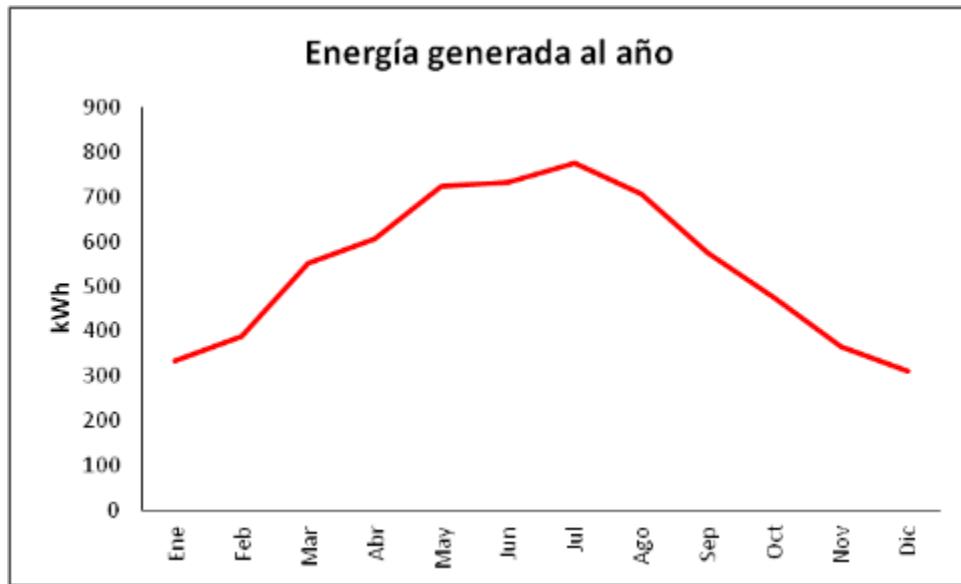
#### Datos de la instalación

- Potencia pico: 4,2 kWp
- Número de módulos: 14
- Potencia de los módulos: 300 Wp



- Inclinación de los módulos:  $12^{21}$

La generación mensual de la instalación se muestra en el siguiente gráfico:



**Gráfica 16. Generación mensual de energía**

La generación anual de energía es igual a **6.872 kWh**. Se considera un aprovechamiento de un 88,7%, esto es: **6.096 kWh**.

## Localización

Por cuestiones de seguridad y de integración arquitectónica, se determinará la cubierta de las edificaciones como zona de ubicación de los paneles solares fotovoltaicos.

Para esta instalación de una potencia pico estimada de 4,2 kW se necesita una superficie aproximada de unos 34 m<sup>2</sup>.

Como zona óptima se ha elegido la cubierta inclinada correspondiente al edificio principal de las instalaciones, la cual consta con una superficie aprovechable de unos 160 m<sup>2</sup>.

<sup>21</sup> Se aprovecha la misma inclinación de la cubierta





**Ilustración 16. Zona óptima para la ubicación de las placas fotovoltaicas**

La carga del sistema de paneles compuestos por módulos fotovoltaicos y la estructura para estos, constituye una carga de aproximadamente 20 kg/m<sup>2</sup>.

Los paneles se instalarán de manera coplanar a la cubierta del edificio, es decir, tendrán la misma inclinación que esta: 12 °.

Para la fijación de los paneles sobre la estructura se utilizará el sistema IMM o similar con las siguientes características en materiales y accesorios:

- Fabricado íntegramente con perfiles de aluminio extruido.
- Tornillería de acero Inox A2.
- Fijación de paneles solares mediante grapas de aluminio extruido.
- Tornillos para los paneles cabeza de martillo. En caso de sustitución de los paneles solares, permite soltar solo el panel afectado, no toda la fila.
- Salva-tejas regulable con cuatro puntos de fijación en hormigón.





**Ilustración 17. Ejemplo de estructura para placas fotovoltaicas en cubiertas inclinadas**

En total, se instalarían 14 módulos de 300 Wp, con una superficie total de 34 m<sup>2</sup>, en los que se incluye la superficie de los paneles y la separación se seguridad entre ellos.

Para conseguir la mejor captación de luz y sacar el máximo rendimiento de los paneles solares es importante que se encuentren bien orientados, por lo que dichos paneles se orientarán hacia Sur.

### **Configuración de la instalación**

Para la presente instalación se han considerado los siguientes equipos:

- Paneles FV
  - Nº paneles: 14
  - Potencia pico: 300 Wp
  - Entre un 14 - 20 % sobredimensionamiento mínimo o máximo permitido por el inversor.
- Inversores
  - Nº inversores: 1
  - Potencia nominal: 4 kW

Las características técnicas exigibles para estos equipos se detallan en el anexo.



## Presupuesto

**Tabla 33. Presupuesto instalación solar fotovoltaica**

Concepto	Coste (€)	Coste (€ / Wp)
Módulos FV	1328	0,32
Inversor	773	0,18
Equipo gestor	250	0,06
Controlador de vertido	300	0,07
Estructura auxiliar	1000	0,24
Material eléctrico y protecciones	1000	0,24
Mano de obra	2300	0,55
Gestiones y memoria técnica	650	0,15
Seguridad y salud	75	0,02
Gestión de residuos	50	0,01
<b>Total</b>	<b>7.727</b>	<b>1,84</b>

## Resultados energéticos y económicos

Como se ha comentado anteriormente el ahorro económico vendrá dado por la energía que se generará a través de fuentes renovables y que se deja de demandar de la red, además de la posible reducción de la potencia contratada con la compañía suministradora debido a esta nueva situación de disminución de la demanda de la red eléctrica. Por ello, para el ahorro económico no solo se ha tenido en cuenta el precio de la electricidad, sino también el coste de las potencias contratadas. Por lo que, para el cálculo del ahorro, se ha tenido en cuenta un término unitario de la energía de 0,10 €/kWh.

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:



**Tabla 34. Resultados de la Instalación de solar fotovoltaica**

Instalación de solar fotovoltaica		
Ahorro		
Generación de energía		Ahorro económico
kWh / año <sup>22</sup>	% <sup>23</sup>	Eu / año
7.470	6,2%	850
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
4.652	3.075	7.727
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN <sup>24</sup>
años	años	Eu
9,08	25	1.169
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
2.133		

Para la implantación de esta medida no es necesaria la redacción de un proyecto, es suficiente con una memoria técnica, ya que la potencia instalada es menor de 100 kWp.

<sup>22</sup> Ahorro eléctrico

<sup>23</sup> Ahorro con respecto al consumo eléctrico

<sup>24</sup> Para el cálculo del VAN y TIR se considera una vida útil de 10 años, ya que es la duración a considerar para un proyecto ESE.


## 9.1.5 FACTURACIÓN ELÉCTRICA

### 9.1.5.1 Optimización de la potencia contratada

Uno de los conceptos por los que se paga en las facturas eléctricas es la potencia contratada. Es fundamental que la potencia esté optimizada, ya que supone un sobrecoste para el usuario tanto si es superior como si es inferior a la potencia demandada.

El CEIP Zenobia Camprubí cuenta con dos suministros eléctricos, uno para el Edificio de infantil (suministro 2) y otro para el resto de las instalaciones (suministro 1). El suministro 1 consta de tres periodos de facturación: punta, llano y valle mientras que el suministro 2 solo consta de un periodo. El resto de las características de los suministros eléctricos se puede ver en la siguiente tabla:

Suministro	CUPS	Tarifa	Potencia actual		
			P1 (kW)	P2 (kW)	P3 (kW)
Suministro 1	ES0031102667515001VJ0F	3.0A	23,01	23,01	23,01
Suministro 2	ES0031105103452001JK0F	2.0A	6,928	-	-

Para aquellas instalaciones con tarifas contratadas 2.0 A, 2.0 DHA, 2.1 A ó 2.1 DHA, de menos de 15 kW de potencia contratada, no sería aplicable la optimización de la potencia contratada, al disponer en su mayoría de limitadores de potencia (ICP) y no de medidores de la misma (maxímetros). Por esta razón solo se ha realizado el estudio de optimización de potencia contratada para del “Suministro 2”.

En base a las facturas del centro se ha establecido la potencia óptima para cada uno de los periodos para el “suministro 2”. En este caso se recomienda reducir la potencia contratada en dos los periodos.

**Tabla 35. Optimización de la potencia contratada**

CUPS	Potencia óptima		
	P1 (kW)	P2 (kW)	P3 (kW)
ES0031102667515001VJ0F	18	23,01	5

Esta medida conlleva una pequeña inversión debida a costes administrativos.

A continuación, se muestra una tabla con los resultados de la optimización de la potencia en el centro:



**Tabla 36. Optimización de la potencia contratada**

Optimización potencia contratada		
Ahorro		
Ahorro energético	Ahorro económico	
kWh / año	%	Eu / año
0	0	283
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
-	-	9
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
0,03	-	2.594
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
0		

## 9.2 DESCRIPCIÓN DE MEDIDAS DE AHORRO NO RECOMENDADAS

### 9.2.1 CLIMATIZACIÓN

#### 9.2.1.1 Sustitución de caldera actual por una de condensación de gas natural

Las calderas de condensación son calderas de alto rendimiento (110% PCI) basadas en el aprovechamiento del calor de condensación de los humos de la combustión. Esta tecnología aprovecha el vapor de agua que se produce en los gases de combustión y lo devuelve en estado líquido.

Con una caldera clásica de tipo atmosférico, los productos de combustión rondan temperaturas del orden de 150°C, lo que implica que una parte no despreciable del calor latente es evacuada por los humos. La caldera de condensación recupera una parte muy importante de ese calor latente, reduciendo considerablemente la temperatura de los gases (65°C).

El ahorro que se obtiene es tanto energético como económico. El origen del ahorro energético viene determinado por el mayor rendimiento de la caldera de condensación, y el ahorro económico viene dado por el menor precio del gas natural frente al combustible actual.

La inversión se estudia teniendo en cuenta la sustitución de la caldera convencional de gasóleo por una caldera de condensación de gas natural con regulación electrónica y sonda de temperatura exterior, el quemador del grupo térmico, la inertización del tanque de gasóleo, los materiales y medios auxiliares, la puesta en marcha, la mano de obra y otros costes indirectos.

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:

**Tabla 37. Sustitución de la caldera actual por una de gas natural**

<b>Sustitución de la caldera actual por una de gas natural</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
11.539	9,58	2.612
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
23.960	33.870	57.830
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
22,1	25	-
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
7.408		



### 9.2.1.2 Sustitución de bombas de calor por otras de mayor rendimiento

Una bomba de calor es una máquina térmica que permite transferir energía en forma de calor de un ambiente a otro, según se requiera. Los equipos instalados actualmente son antiguos y presentan un rendimiento bajo, es por ello que se propone sus sustitución por otros más modernos de tipo Inverter que tienen un rendimiento superior.

La inversión necesaria se calcula como la suma de todos los costes existentes: costes de equipos, costes de mano de obra y costes de proyecto.

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:

**Tabla 38. Sustitución bombas de calor actuales por bombas de calor eficientes**

<b>Sustitución bombas de calor actuales por bombas de calor eficientes</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
608	0,50	63
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
14.097	3.524	17.621
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
278,1	20	-
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
157		



### 9.2.1.3 Sustitución de calefactores por bombas de calor

El uso de equipos como calefactores, radiadores eléctricos, resistencias eléctricas para calefacción supone un uso ineficiente de la energía, ya que existen equipos, como las bombas de calor, que tiene rendimientos mucho mayores y ofrecen un mayor confort.

Una bomba de calor es una máquina térmica que permite transferir energía en forma de calor de un ambiente a otro, según se requiera. Estos equipos presentan un rendimiento muy superior al de los equipos anteriormente mencionados, ya que no están basados en la generación de calor, sino en su transferencia.

La mayor eficiencia de estos equipos disminuirá el consumo energético y por lo tanto los costes económicos asociados.

La medida se ha estudiado asumiendo la instalación de una bomba de calor reversible de alta eficiencia energética (clase A) que pueda satisfacer las demandas térmicas de calor. El equipo también tendrá la posibilidad de cubrir la demanda de refrigeración, que actualmente está desatendida.

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:

**Tabla 39. Sustitución de calefactores por bombas de calor**

Sustitución de calefactores por bombas de calor		
Ahorro		
Ahorro energético		Ahorro económico
kWh / año	%	Eu / año
882	0,73	89
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
2.188	547	2.735
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
30,8	20	-
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
228		



#### 9.2.1.4 Aislamiento del cuerpo de la caldera

El cuerpo de la caldera, salvo raras excepciones, se encuentra sin aislar lo que ocasiona pérdidas térmicas a través de ella, que aumentan el consumo energético. La instalación de un aislante en la parte trasera de la caldera o alrededor de la propia cámara de combustión interna, según modelo, ayudará a mejorar la eficiencia del sistema.

El aislamiento propuesto está compuesto por mantas armadas de lana de roca de 4 cm de espesor con una conductividad de 0,035 W/(mºK) apto para temperaturas máximas de 750ºC y superficies irregulares.

Para el cálculo del ahorro energético se ha utilizado el software AISLAM, que es documento reconocido por el Ministerio de Industria para facilitar el cumplimiento de las exigencias del RITE. La inversión considerada en el cálculo incluye el coste del material, la mano de obra y otros costes indirectos.



**Ilustración 18. Aislamiento tipo manta armada de lana de roca**

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:

**Tabla 40. Aislamiento del cuerpo de la caldera**

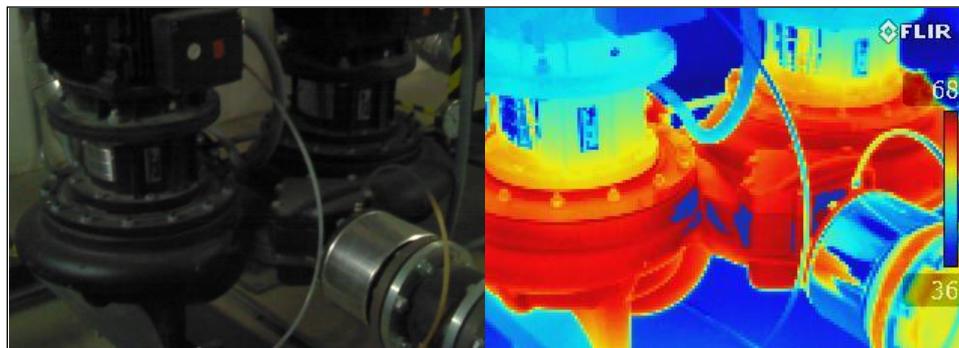
Aislamiento del cuerpo de la caldera		
Ahorro		
Ahorro energético		Ahorro económico
kWh / año	%	Eu / año
189	0,16	12
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
280	440	719
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
58,3	10	-
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
50		



### 9.2.1.5 Aislamiento del cuerpo de las bombas

El cuerpo de las bombas de distribución de agua caliente suele quedar sin aislamiento para facilitar su reparación, ya que son equipos propensos a fallos tanto eléctricos como mecánicos. Sin embargo, los cuerpos de las bombas, al estar en contacto directo con el ambiente, pierden energía tanto en invierno como en verano como se puede observar en la imagen. Por ese motivo es aconsejable proceder a su aislamiento para reducir las pérdidas de calor hacia el exterior.

Además, actualmente, existen métodos que permiten aislar las bombas de una manera permanente, pero de fácil desmontaje para garantizar un acceso en caso de ser necesario realizar algún tipo de reparación.



**Ilustración 19. Ejemplo ilustrativo de termografía de bombas de impulsión sin aislar**

El aislamiento propuesto está compuesto por espuma elastomérica de 3 cm de espesor con una conductividad de 0,037 W/(mºK) apto para temperaturas máximas de 150ºC y mínimas de -50ºC. El recubrimiento exterior es fabricado en chapa metálica de aluminio de espesor 0,6 mm, instalado superficialmente y su configuración permitirá su fácil desmontaje sin producir daños al equipo ni al propio aislamiento.

Para el cálculo del ahorro energético se ha utilizado el software AISLAM, que es documento reconocido por el Ministerio de Industria para facilitar el cumplimiento de las exigencias del RITE. La inversión que se ha considerado para el cálculo de los ahorros de esta medida incluye el coste de material y la mano de obra, así como otros costes indirectos.

En la siguiente imagen se muestra un aislamiento tipo instalado en bombas de tipo gemela, donde el aislamiento cubre el cuerpo de la bomba, dejando libre el motor del equipo, el cual requiere ventilación para su funcionamiento.





**Ilustración 20. Ejemplo de aislamiento térmico en bombeo**

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:

**Tabla 41. Aislamiento del cuerpo de las bombas**

Aislamiento del cuerpo de las bombas		
Ahorro		
Ahorro energético	Ahorro económico	
kWh / año	%	Eu / año
362	0,30	24
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
34	323	357
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
15,1	10	-
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
97		



## 9.2.1 PRODUCCIÓN DE ACS

### 9.2.1.1 Instalación de perlizadores y reductores volumétricos en grifos y duchas

La instalación de perlizadores en grifos y reductores volumétricos en duchas generan una mezcla de aire y agua que disminuye el caudal de agua sin que esto suponga una reducción de la presión de salida, consiguiendo no solo un ahorro considerable en agua, sino también un ahorro de la energía necesaria para calentarla.

Se instalan en la boca de salida de agua del grifo, en sustitución de los filtros convencionales, por lo que en instalaciones muy antiguas es posible que no se pueda llevar a cabo la sustitución directa de los filtros actuales por perlizadores. En esos casos se deberá sustituir la grifería al completo.

Los ahorros energéticos y económicos se producen por la disminución de la cantidad de agua gastada que previamente ha tendido que calentarse. La inversión de la medida considera el coste del total de equipos a instalar.



**Ilustración 21. Perlizadores y reductores de caudal de distintos modelos**

Para el presente centro se propone instalar perlizadores en:

- 5 grifos
- 0 duchas

Los resultados de la implantación de los perlizadores en grifos son los siguientes:



**Tabla 42. Instalación de perlizadores en grifos**

<b>Instalación de perlizadores en grifos</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
18	0,01	2
<b>Inversión</b>		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
27,50	0	27,50
<b>Resultados económicos</b>		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
15,6	10	-
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
5		

## 9.2.2 ILUMINACIÓN

### 9.2.2.1 Sustitución de lámparas convencionales por LED

Las sustituciones de iluminación por LED que se han contemplado se muestran a continuación:

#### Sustitución de lámparas halógenas por LED

Las lámparas halógenas son variantes de las incandescentes con un filamento de tungsteno dentro de un gas inerte y una pequeña cantidad de halógeno (como bromo o yodo). Estas lámparas desprenden bastante calor en su funcionamiento además de requerir de una manipulación especial. Son un tipo de iluminación bastante ineficiente que se puede sustituir por LED. Dentro de este tipo de lámparas hay varios modelos:

- Halógenos dicroicos de 20W por LED de 4W.
- Halógenos dicroicos de 30W y/o 35W por LED de 7W.
- Halógenos dicroicos de 50W por LED de 10W.

**Tabla 43. Sustitución de halógenos por LED**

Sustitución de halógenos por LED		
Ahorro		
Ahorro energético	Ahorro económico	
kWh / año	%	Eu / año
40	0,03	5
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
73	20	93
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
20,3	15	-
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
10		



### **Sustitución de downlight con bajo consumo por LED**

Las lámparas son de bajo consumo idénticas a las mencionadas anteriormente integradas en luminarias de tipo downlight. En este caso se sustituye la luminaria completa, las posibilidades de sustitución son las siguientes

- Downlight con lámparas desde 2x8W hasta 2x16 W por downlight LED de 13W.
- Downlight con lámparas desde 2x18W hasta 2x26 W por downlight LED de 24W.

**Tabla 44. Sustitución de downlights por LED**

<b>Sustitución de downlights por LED</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
149	0,12	28
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
1.184	350	1.534
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
54,2	15	-
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
38		



### **Sustitución de proyectores con lámparas de descarga o halógenos por LED**

Esta medida consiste en la sustitución de proyectores de diferentes tecnologías de descarga, halógeno metálico en su mayoría o halógenos convencionales de tipo lineal.

- VSAP o HMC de 150W por Proyector LED de 80W.
- Halógeno lineal de 240W por Proyector LED de 40W.

**Tabla 45. Sustitución de proyectores por LED**

<b>Sustitución de proyectores por LED</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
451	0,37	52
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
2.100	200	2.300
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
43,8	15	-
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
116		



## **Sustitución de luminarias de exterior tipo viales con lámparas de descarga por viales de LED**

Esta medida consiste en la sustitución de los viales con lámparas de descarga, tanto vapor de sodio como halogenuros metálicos o vapor de mercurio, destinadas a la iluminación de patios o calzadas, por otras de LED.

- Vapor de Mercurio de 80W por Vial LED de 20W.

**Tabla 46. Sustitución de las luminarias de tipo viales por LED**

<b>Sustitución de las luminarias de tipo viales por LED</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
20	0,02	3
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
323	40	363
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
141,3	15	-
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
5		

### **9.2.2.2 Instalación de detectores de presencia y sensores de luz natural**

El detector de presencia es un equipo que permite reducir el consumo energético apagando aquella iluminación que permanece encendida durante más tiempo del necesario en zonas como pasillos, aseos o ascensores. Por otro lado, los sensores de luz natural son elementos que detectan la luz natural existente en las estancias y, en caso de que las condiciones meteorológicas aporten los niveles de luz necesarios, apagan la iluminación. La unión de estos dos elementos permite un ahorro energético considerable.

La instalación de estos equipos en lámparas que tengan como equipo auxiliar balastos electromagnéticos, como son las lámparas fluorescentes y las de bajo consumo, pueden disminuir la vida útil de las mismas debido al mayor número de encendidos. Para minimizar este tipo de consecuencias negativas, se recomienda la instalación de balastos electrónicos previamente. Hay que tener en cuenta que algunos tipos

de lámparas de bajo consumo y los LED ya disponen de esta tecnología para evitar que la vida útil de las lámparas se vea reducida.

El estudio de esta medida consiste en la instalación de detectores de presencia con sensores crepusculares (de luz natural) que controlen electrónicamente el encendido y apagado de las lámparas según un tiempo de retardo programable en función que detecte presencia o no y el aporte de luz natural. Los ahorros que se obtienen por la instalación de estos elementos son debidos a la reducción de horas de funcionamiento.



**Ilustración 22. Detector de presencia**

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:

**Tabla 47. Instalación de detectores de presencia**

Instalación de detectores de presencia		
Ahorro		
Ahorro energético	Ahorro económico	
kWh / año	%	Eu / año
1.161	0,96	137
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
1.430	1.370	2.800
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
20,5	15	-
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO <sub>2</sub> / año		
300		



## 9.2.3 EQUIPOS

### 9.2.3.1 Instalación de regletas eliminadoras de stand-by

Las regletas eliminadoras de stand-by son elementos destinados a reducir el consumo stand-by de los equipos electrónicos (principalmente equipos ofimáticos) que pueden desconectarse completamente de la red eléctrica.

Los eliminadores de stand-by miden la corriente que circula por los aparatos cuando están encendidos, de forma que cuando entran en stand-by detecta la disminución de consumo y corta el paso de corriente, apagándolos por completo. Al encenderlos el eliminador detecta la demanda de potencia y vuelve a conectar el paso de electricidad. Para ello el eliminador queda en modo de espera, por lo que es interesante que se utilice para desconectar varios aparatos a la vez.

La principal ventaja frente a las regletas convencionales de interruptor es que no necesitan la vigilancia permanente del usuario, por lo que se evitan las situaciones de olvido en las que quedaban los equipos encendidos.

El ahorro energético de aplicar esta medida estará dado por la disminución del tiempo que los equipos se encuentran en modo stand-by. La inversión que se ha considerado para el cálculo de los ahorros incluye el coste de la regleta eliminadora de stand-by. No se considera coste asociado a la mano de obra, ya que su instalación es muy sencilla.



**Ilustración 23. Regleta con un maestro, cuatro esclavos y dos tomas convencionales**

Se ha evaluado la implantación de un equipo "Pro 50 Type F" que incluye 50 sobreenchufes.

Los resultados de la implantación de esta medida son los siguientes:



**Tabla 48. Instalación de regletas eliminadoras del stand-by**

<b>Instalación de regletas eliminadoras del stand-by</b>		
<b>Ahorro</b>		
<b>Ahorro energético</b>	<b>Ahorro económico</b>	
kWh / año	%	Eu / año
1.369	1,14	140
<b>Inversión</b>		
<b>Inmovilizado</b>	<b>Mano de obra</b>	<b>Total</b>
Eu	Eu	Eu
294	0	294
<b>Resultados económicos</b>		
<b>PRS</b>	<b>Vida útil</b>	<b>VAN</b>
años	años	Eu
2,1	10	1.000
<b>Resultados ambientales</b>		
<b>Reducción de emisiones contaminantes</b>		
kg CO <sub>2</sub> / año		
353		

Para la implantación de esta medida no es necesaria la redacción de un proyecto.

Pese a que esta medida de ahorro tiene un PRS aceptable, su implementación no es compatible con la de los sobre-enchufes programables, por lo que la media de ahorro que se recomienda es la que aporte un mayor ahorro energético, es este caso particular, la de los sobre-enchufes programables.



## 10 MEDIDA DE GESTIÓN Y CONTROL ENERGÉTICO

### 10.1.1 TELEGESTIÓN DE LOS EQUIPOS CONSUMIDORES DE ENERGÍA

La instalación de equipos para la telegestión es recomendable cuando el edificio dispone de altos consumidores tales como sistemas centralizados de climatización, calderas o enfriadoras, que concentran un elevado porcentaje del consumo del edificio.

Dentro de las posibilidades de telegestión, la mejor opción para este tipo de edificios son los actuadores telegestionados.

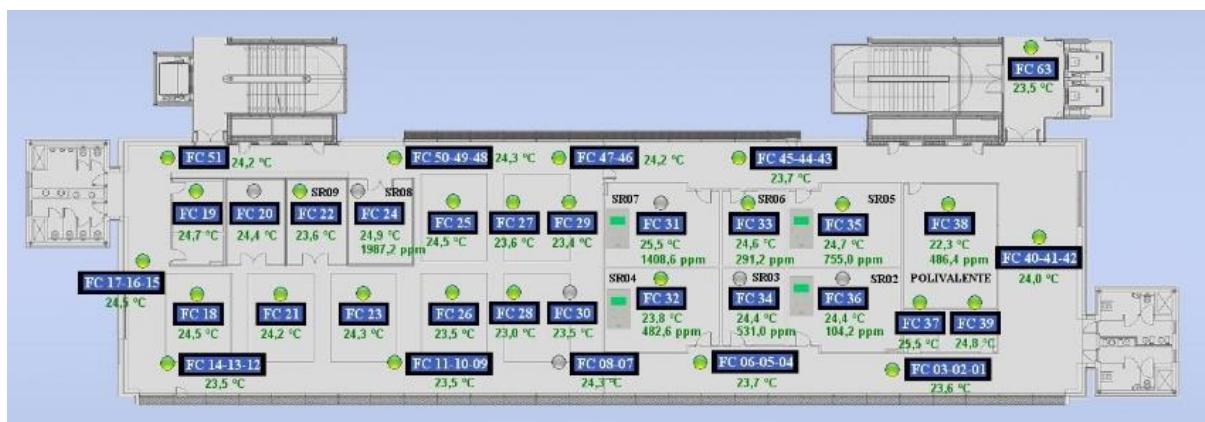
Un actuador telegestionable permite obtener información relativa de un elemento consumidor tal como:

- Parámetros de consumo: tensiones, intensidades, potencia, energía, factor de potencia, armónicos, caudales de gas.
- Estado actual: encendido/apagado, % de carga, avisos de incidencias
- Variables ambientales: temperatura, humedad relativa, concentración CO<sub>2</sub>.

Estos elementos además permiten la actuación sobre variables operativas tales como consignas, horarios, encendidos, etc.

En el caso particular de la instalación objeto de este estudio, hay consumos claramente diferenciados como calefacción, iluminación o equipos ofimáticos en los cuadros generales. Estos consumos están totalmente desregados lo que implica que para poder gestionarlos sería necesario tener varios actuadores en cada estancia junto con un control central.

Si estos consumos se encuentran diferenciados y seccionados en los cuadros eléctricos, se podrían monitorizar con los actuadores anteriormente mencionados, de manera que se podrían crear horarios de encendido y apagado para que, tras el uso normalizado del colegio, y los horarios de limpieza, se apagase todo el centro, desconectando iluminación que se haya podido quedar encendida, o equipos en stand by.

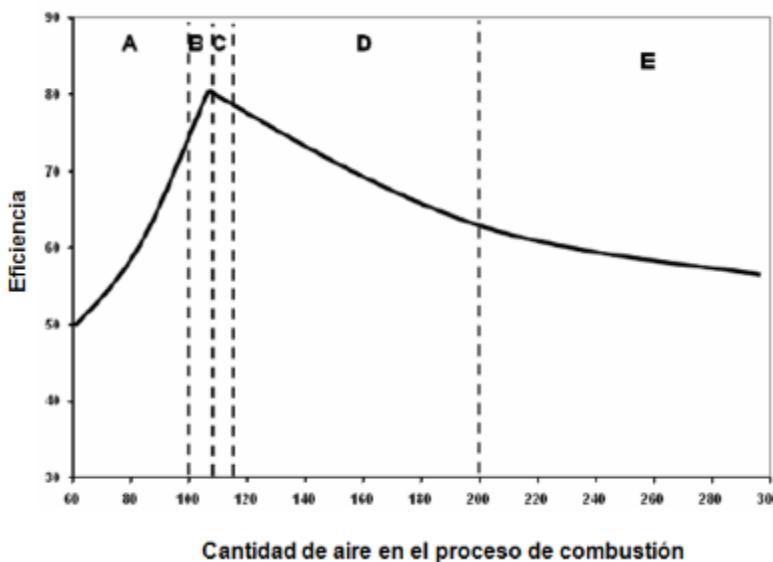


## 11 BUENAS PRÁCTICAS Y PROTOCOLOS DE ACTUACIÓN

### 11.1 REGULACIÓN DEL AIRE DE COMBUSTIÓN DE LAS CALDERAS

La combustión en las calderas debe producirse en proporciones definidas y controladas de combustible y oxígeno, con el fin de que la reacción estequiométrica sea lo más eficiente posible.

En la siguiente ilustración se comprueban los valores donde se produce la mayor eficiencia en la reacción química en función de la cantidad de aire existente en la combustión.



**Gráfica 17. Eficiencia de la cantidad de aire sobre el proceso de combustión**

Gracias a la ilustración anterior, se observa que el valor de máxima eficiencia del  $\lambda$  ronda valores del 1 al 1,2. El ahorro energético producido por la regulación manual de la combustión estará dado por la siguiente ecuación:

$$\text{Ahorro Energía} = \text{Energía} \left[ \frac{kWh}{año} \right] \cdot (P_{\text{Pérdidas actuales}} - P_{\text{Pérdidas futuras}})$$

Dónde:

Energía [kWh/año]: corresponde a la energía consumida por cada equipo

$P_{\text{Pérdidas actuales}}$ : corresponde a las pérdidas energéticas actuales asociadas a la concentración de oxígeno y la temperatura de los humos

$P_{\text{Pérdidas futuras}}$ : corresponde a las pérdidas energéticas calculadas para la concentración de oxígeno y el historial de mediciones de las temperaturas de los análisis de combustión

A continuación, se muestra una tabla con las pérdidas energéticas en gases de combustión:



**Tabla 49. Pérdidas en los humos de la combustión del gasóleo**

O <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	AIRE	GASES	PÉRDIDAS EN GASES DE COMBUSTIÓN (%) EN FUNCIÓN DE (TEMP. GASES-TEMP. AMBIENTE)										
				Exc.	100	120	140	160	180	200	240	280	320	360
%	%	Por uno	kg/kg	100	120	140	160	180	200	240	280	320	360	400
0,0	16,0	1,0	14,7	3,8	4,6	5,4	6,2	6,9	7,7	9,3	10,9	12,6	14,2	15,9
0,5	15,6	1,0	15,1	3,9	4,7	5,5	6,3	7,1	7,9	9,5	11,2	12,8	14,5	16,2
1,0	15,2	1,0	15,4	4	4,8	5,6	6,4	7,2	8,1	9,7	11,4	13,1	14,8	16,5
1,5	14,9	1,1	15,7	4	4,9	5,7	6,6	7,4	8,2	9,9	11,7	13,4	15,1	16,9
2,0	14,5	1,1	16,1	4,1	5	5,8	6,7	7,6	8,4	10,2	11,9	13,7	15,5	17,3
2,5	14,1	1,1	16,5	4,2	5,1	6	6,9	7,7	8,6	10,4	12,2	14	15,8	17,7
3,0	13,7	1,2	16,9	4,3	5,2	6,1	7	7,9	8,8	10,6	12,5	14,3	16,2	18,1
3,5	13,3	1,2	17,3	4,4	5,4	6,3	7,2	8,1	9	10,9	12,8	14,7	16,6	18,5
4,0	12,9	1,2	17,8	4,6	5,5	6,4	7,4	8,3	9,3	11,2	13,1	15,1	17	19
4,5	12,6	1,3	18,3	4,7	5,6	6,6	7,6	8,5	9,5	11,5	13,5	15,5	17,5	19,5
5,0	12,2	1,3	18,8	4,8	5,8	6,8	7,8	8,8	9,8	11,8	13,8	15,9	17,9	20
5,5	11,8	1,3	19,4	5	6	7	8	9	10,1	12,1	14,2	16,3	18,4	20,6
6,0	11,4	1,4	20,0	5,1	6,1	7,2	8,2	9,3	10,4	12,5	14,6	16,8	19	21,2
6,5	11,0	1,4	20,6	5,3	6,3	7,4	8,5	9,6	10,7	12,9	15,1	17,3	19,6	21,8
7,0	10,6	1,5	21,3	5,4	6,5	7,6	8,8	9,9	11	13,3	15,6	17,9	20,2	22,5
7,5	10,3	1,5	22,0	5,6	6,8	7,9	9,1	10,2	11,4	13,7	16,1	18,5	20,8	23,3
8,0	9,9	1,6	22,8	5,8	7	8,2	9,4	10,6	11,8	14,2	16,6	19,1	21,6	24,1
8,5	9,5	1,6	23,6	6	7,2	8,5	9,7	10,9	12,2	14,7	17,2	19,8	22,3	24,9
9,0	9,1	1,7	24,6	6,2	7,5	8,8	10,1	11,4	12,7	15,3	17,9	20,5	23,2	25,9
9,5	8,7	1,8	25,6	6,5	7,8	9,1	10,5	11,8	13,2	15,9	18,6	21,3	24,1	26,9
10,0	8,3	1,9	26,7	6,8	8,1	9,5	10,9	12,3	13,7	16,5	19,4	22,2	25,1	28
10,5	8,0	2,0	27,9	7,1	8,5	9,9	11,4	12,8	14,3	17,2	20,2	23,2	26,2	29,2
11,0	7,6	2,1	29,2	7,4	8,9	10,4	11,9	13,4	15	18	21,1	24,3	27,4	30,6
11,5	7,2	2,2	30,6	7,7	9,3	10,9	12,5	14,1	15,7	18,9	22,2	25,4	28,7	32
12,0	6,8	2,3	32,3	8,2	9,8	11,5	13,2	14,8	16,5	19,9	23,3	26,8	30,2	33,7
12,5	6,4	2,4	34,1	8,6	10,4	12,1	13,9	15,6	17,4	21	24,6	28,2	31,9	35,6
13,0	6,0	1,6	36,1	9,1	11	12,8	14,7	16,6	18,5	22,2	26	29,9	33,7	37,6
13,5	5,7	2,7	38,5	9,7	11,7	13,6	15,6	17,6	19,6	23,6	27,7	31,8	35,9	40
14,0	5,3	192,0	41,1	10,4	12,5	14,6	16,7	18,8	21	25,3	29,6	33,9	38,3	42,7
14,5	4,8	3,1	44,2	11,1	13,4	15,7	17,9	20,2	22,5	27,1	31,8	36,4	41,1	45,9
15,0	4,5	3,4	47,8	12	14,5	16,9	19,4	21,8	24,3	29,3	34,3	39,4	44,4	49,6

Se recomienda el ajuste de la concentración de oxígeno en la combustión, esta regulación debe ser realizada por personal cualificado. Con el fin de establecer un seguimiento anual de estos resultados, conviene establecer un registro de los valores obtenidos cada mes.

El ahorro aproximado llevando a cabo esta actuación es del 3% del consumo total de combustible, que suponen 2.313 kWh. La inversión que lleva aparejada esta medida es de 181 euros por el ajuste en cada caldera.

## 11.2 REGULACIÓN DE LA TEMPERATURA DE LAS ESTANCIAS

La regulación de la temperatura en las distintas dependencias es un factor sobre el que se puede actuar para conseguir que el sistema de climatización del edificio sea más eficiente.

El Consejo de Ministros en su sesión del 1 de agosto de 2008 aprobó el Plan de Activación del Ahorro y la Eficiencia Energética 2008-2011 que contiene 32 medidas, entre las que se encuentra la obligación de limitar las temperaturas a mantener en el interior de los establecimientos de edificios y locales climatizados destinados a usos administrativos, comerciales, culturales, de ocio y en estaciones de transporte, con el fin de reducir su consumo de energía. También propone la exhibición de la gama de temperaturas interiores registradas en los recintos de los edificios y locales que son frecuentados habitualmente por un número



importante de personas o tienen una superficie superior a 1.000 m<sup>2</sup>, reforzando de esta forma el Real Decreto 47/2007, de 19 de enero, por el que se aprueba el Procedimiento Básico para la certificación de eficiencia energética de edificios de nueva construcción, que sólo lo recomendaba.

Las medidas que se proponen en este Plan justifican que se haya aprobado el Real Decreto 1826/2009, de 27 de noviembre, por el que se modifica el Reglamento de Instalaciones Térmicas en los Edificios (RITE), aprobado por Real Decreto 1027/2007, de 20 de julio, y en concreto de su Instrucción Técnica IT-3 dedicada al mantenimiento y uso de estas instalaciones.

Dentro de esta Instrucción Técnica IT-3 se recoge en su apartado "I.T.3.8.2 Valores límite de las temperaturas del aire" lo siguiente:

La temperatura del aire en los recintos habitables acondicionados que se indican en la I.T. 3.8.1 apartado 2, y entre los que se encuentran los edificios administrativos, se limitará a los siguientes valores:

- La temperatura del aire en los recintos calefactados no será superior a 21 °C, cuando para ello se requiera consumo de energía convencional para la generación de calor por parte del sistema de calefacción.
- La temperatura del aire en los recintos refrigerados no será inferior a 26 °C, cuando para ello se requiera consumo de energía convencional para la generación de frío por parte del sistema de refrigeración.
- Las condiciones de temperatura anteriores estarán referidas al mantenimiento de una humedad relativa comprendida entre el 30% y el 70%.

A través de los datos de los termostatos tomados de las estancias se puede determinar el ahorro potencial a través de la regulación de la temperatura de las estancias, ya que por cada °C que se aumente la temperatura de consigna en refrigeración se puede ahorrar un 8% del consumo, mientras que por cada °C que se reduzca la temperatura de consigna en calefacción se puede ahorrar un 7% del consumo. Esta medida no lleva asociada ningún coste.

Partiendo de la hipótesis de que la temperatura de consigna de las estancias está por encima de lo recomendado en invierno con una consigna de 22,5°C y por debajo en verano, 24,5°C, se podría obtener un ahorro del 10,3% del consumo en invierno y del 11,8% en verano, lo que supone un ahorro energético de 17.321 kWh. La inversión que lleva aparejada esta medida es nula puesto que es meramente de gestión.



## 11.3 CONFIGURACIÓN CORRECTA DEL PROGRAMA ENERGY STAR

Los tres sistemas operativos más importantes actualmente; Windows, Mac OS X y Linux (en la mayoría de sus distribuciones) llevan implementados economizadores basados en el programa ENERGY STAR de la Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos, creado en 1992 para promover los productos eléctricos con consumo eficiente de electricidad, reduciendo de esta forma las emisiones de gas de efecto invernadero por parte de las centrales eléctricas.



**Ilustración 25. Logotipo del programa ENERGY STAR de ahorro energético en ordenadores**

- Reducción de brillo en pantalla: el usuario puede establecer un tiempo de inactividad a partir del cual el ordenador atenúa el brillo del monitor, disminuyendo la potencia necesaria para alimentar el LCD.
- Apagado de pantalla: el usuario puede establecer un tiempo de inactividad a partir del cual el ordenador mandará una orden al monitor para que éste se apague, pasando al modo Stand-by.
- Poner el equipo en estado de suspensión: el usuario puede establecer un tiempo de inactividad a partir del cual el ordenador guarda su estado actual, detiene los discos duros y reduce su actividad hasta prácticamente su apagado total. Queda un remanente de alimentación hacia las memorias RAM, CPU y fuente de alimentación. En este estado el consumo total del ordenador es muy reducido. Cuando termina el periodo de inactividad, el ordenador vuelve a un estado exactamente igual al que tenía antes de la suspensión.
- Poner el equipo en estado de hibernación: el usuario puede establecer un tiempo de inactividad a partir del cual el ordenador guarda su estado actual y hace una copia del contenido de la memoria RAM en el disco duro, tras lo que el ordenador se apaga completamente. Al volver a iniciar, el usuario se encuentra con todas las aplicaciones abiertas en el estado en el que éstas se encontraban antes de hibernar. Este modo se suele usar para largos periodos de inactividad, consumiendo menos energía que en el modo suspensión y asegurándose de no perder ningún dato ante un corte de tensión o descarga completa de la batería en el caso de un portátil.

Gestionando eficientemente los equipos ofimáticos con este programa se puede conseguir un ahorro de 937 kWh. En cuanto a la inversión, es un programa implementado en todos los sistemas operativos, por lo que se considera gratuita.



## 11.4 LIMPIAR LA PARTE TRASERA DE FRIGORÍFICOS Y CONGELADORES

El radiador de los frigoríficos y los congeladores se encuentra en la parte trasera del equipo. Una limpieza periódica (cada 3 - 4 meses) de este elemento reduciría sustancialmente la suciedad acumulada y, por tanto, mejoraría la evacuación del calor y la eficiencia del equipo. Evitando la obstrucción de la ventilación y manteniendo limpio el serpentín, el condensador necesitaría menores tiempos de funcionamiento, con el consiguiente ahorro energético.



**Ilustración 26. Parte trasera de un frigorífico.**

Además, es importante controlar el estado de las gomas y aislantes, para evitar posibles pérdidas térmicas que incrementarían el consumo del equipo, y evitar las aperturas innecesarias y prolongadas de las puertas. También se ha de considerar la correcta ubicación del equipo, permitiendo una óptima ventilación y alejándolo de fuentes de calor (como hornos o fogones).

El ahorro aproximado realizando esta actuación en los equipos de frío es del 15% del consumo del equipo, de forma que el ahorro esperable sería de 331 kWh. Esta medida no tiene ninguna inversión asociada.

## 11.5 DESCONGELAR SI SE FORMA ESCARCHA EN LOS FRIGORÍFICOS

Consiste en vigilar la formación de hielo o escarcha en el frigorífico o en el congelador y proceder a descongelarla cuando aparezca, evitando la formación de capas de más de 3 mm. Los nuevos modelos suelen incorporar la tecnología “no-frost”, que evitan este proceso, pero aun así es conveniente permanecer atento.

El hielo y la escarcha actúan como aislantes, dificultando el enfriamiento del interior del frigorífico. Un equipo que mantenga capas de hielo inferiores a 3 mm es capaz de ahorrar en torno a un 30% de energía (Fuente: IDAE).

Realizando esta actuación en los frigoríficos que lo necesiten se puede llegar a obtener una ahorro del 30% del consumo del equipo, de forma que el ahorro esperable sería de 661 kWh. La inversión que lleva aparejada esta medida es nula porque la puede llevar a cabo el personal de mantenimiento del edificio.



## 12 CONCLUSIONES

### 12.1 MEDIDAS DE AHORRO ESTUDIADAS

A continuación, se presenta una tabla con los resultados energéticos de la totalidad de las medidas de ahorro analizadas en el presente estudio.

En la tabla se muestra la siguiente información:

- Ahorro energético. Se muestra el ahorro de energía generado por la medida.
- Ahorro económico. Se muestra el ahorro económico anual derivado de la implantación de la medida de ahorro.
- Inversión. Se muestra la inversión necesaria para implementar la medida de ahorro.
- Periodo de retorno simple de la inversión<sup>25</sup>. Se muestra en años el periodo que, debido al ahorro económico generado por la medida, lleva recuperar la inversión realizada para su implementación.
- Emisiones evitadas. Se muestran las emisiones de CO<sub>2</sub> evitadas debido a la disminución del consumo de electricidad generada por la medida.

<sup>25</sup>En este apartado no se ha considerado la evolución de los precios de la energía



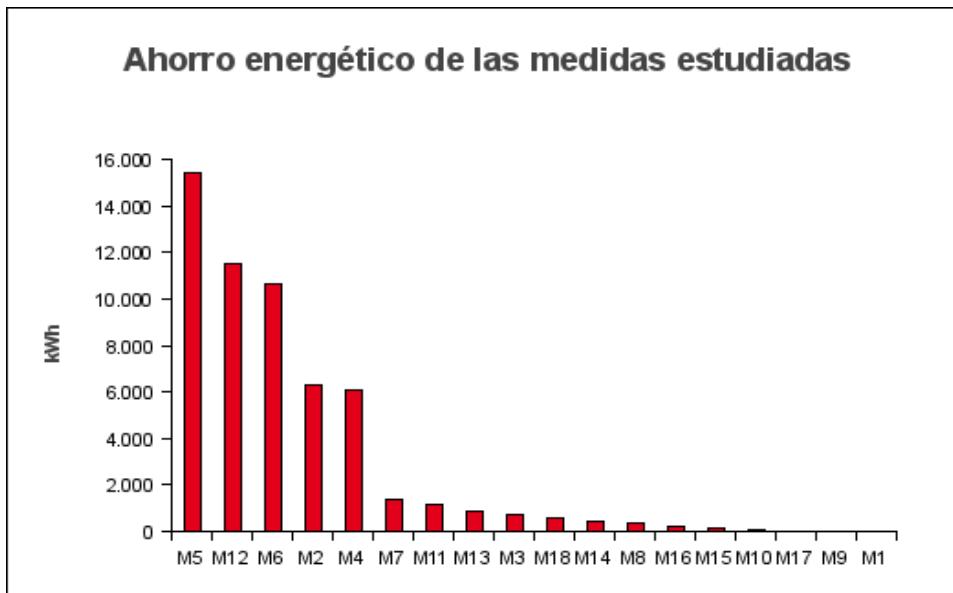
Tabla 50. Tabla resumen de medidas de ahorro estudiadas

Nº	Descripción de la mejora	Ahorro			Inversión	PRS	Emisiones	VAN	TIR	Vida útil
		kWh / año	% Total	€ / año	€	años	kg CO <sub>2</sub> / año	€	%	años
M1	Optimización de la potencia contratada	0	0,00	283	9	0,0	0	2.594	3145,4	-
M7	Instalación de regletas eliminadoras de stand-by	1.369	1,14	140	294	2,1	353	1.000	47,5	10
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	6.270	5,20	670	2.108	3,1	1.618	4.096	30,3	10
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas incandescentes por LED	751	0,62	97	523	5,4	194	380	14,0	15
M4	Instalación de solar fotovoltaica	7.470	6,21	850	5.460	9,1	2.133	1.169	5,9	25
M5	Instalación de válvulas cronotermostáticas	15.420	12,80	1.008	9.471	9,4	4.117	-	2,0	10
M6	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	10.674	8,86	1.239	12.351	10,0	2.754	-	0,9	15
M8	Aislamiento del cuerpo de las bombas de calefacción y ACS	362	0,30	24	357	15,1	97	-	-	10
M9	Instalación de perlizadores en grifos	18	0,02	2	28	15,6	5	-	-	10
M10	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas halógenas por LED	40	0,03	5	93	20,3	10	-	-	15
M11	Instalación de detectores de presencia	1.161	0,96	137	2.800	20,5	300	-	-	10
M12	Sustitución de caldera actual por una de condensación de gas natural	11.539	9,58	2.612	57.830	22,1	7.408	-	-	25
M13	Sustitución de calefactores por bombas de calor	882	0,73	89	2.735	30,8	228	-	-	20



Nº	Descripción de la mejora	Ahorro			Inversión	PRS	Emisiones	VAN	TIR	Vida útil
		kWh / año	% Total	€ / año	€	años	kg CO <sub>2</sub> / año	€	%	años
M14	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de proyectores por LED	451	0,38	52	2.300	43,8	116	-	-	15
M15	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de downlights por LED	149	0,12	28	1.534	54,2	38	-	-	15
M16	Aislamiento del cuerpo de la caldera	189	0,16	12	719	58,3	50	-	-	10
M17	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de luminarias de viales por LED	20	0,02	3	363	141,3	5	-	-	15
M18	Sustitución de bombas de calor por otras de mayor rendimiento	608	0,51	63	17.621	278,1	157	-	-	20

En el gráfico que se muestra a continuación se compara el ahorro energético anual conseguido mediante la aplicación de las diferentes medidas.



**Gráfica 18. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el edificio**

**Tabla 51. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el edificio**

Nº	Descripción de la mejora	Ahorro de energía mejora (kWh/año)
M5	Instalación de válvulas cronotermostáticas	15.420
M12	Sustitución de caldera actual por una de condensación de gas natural	11.539
M6	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	10.674
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	6.270
M4	Instalación de solar fotovoltaica	7.470
M7	Instalación de regletas eliminadoras de stand-by	1.369
M11	Instalación de detectores de presencia	1.161
M13	Sustitución de calefactores por bombas de calor	882
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas incandescentes por LED	751
M18	Sustitución de bombas de calor por otras de mayor rendimiento	608
M14	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de proyectores por LED	451



Nº	Descripción de la mejora	Ahorro de energía mejora (kWh/año)
M8	Aislamiento del cuerpo de las bombas de calefacción y ACS	362
M16	Aislamiento del cuerpo de la caldera	189
M15	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de downlights por LED	149
M10	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas halógenas por LED	40
M17	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de luminarias de viales por LED	20
M9	Instalación de perlizadores en grifos	18
M1	Optimización de la potencia contratada	0



## 12.2 MEDIDAS DE AHORRO RECOMENDADAS

A continuación, se muestra una tabla con las medidas de ahorro que se proponen para su implementación.

De la totalidad de medidas estudiadas se recomienda la implementación de aquellas con un periodo de retorno inferior a 10 años.

**Tabla 52. Tabla resumen de medidas de ahorro recomendadas en el edificio CEIP Zenobia Camprubí**

Nº	Descripción de la mejora	Ahorro			Inversión	PRS	Emisiones	VAN	TIR	Vida útil
		kWh / año	% Total	€ / año	€	años	kg CO <sub>2</sub> / año	€	%	años
M1	Optimización de la potencia contratada	0	0,00	283	9	0,03	0	2.594	3.145,4	-
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	6.270	5,20	670	2.108	3,1	1.618	4.096	30,3	10
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas incandescentes por LED	751	0,62	97	523	5,4	194	380	14	15
M4	Instalación de solar fotovoltaica	7.470	6,2	850	5.460	9,1	2.133	1.169	5,9	25
M5	Instalación de válvulas cronotermostáticas	15.420	12,80	1.008	9.471	9,4	4.117	-13	2	10
M6	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	10.674	8,86	1.239	12.351	10,0	2.754	-712	0,9	15
<b>TOTAL</b>		<b>39.211</b>	<b>34,68</b>	<b>4.147</b>	<b>29.921</b>	<b>7,2</b>	<b>10.815</b>	<b>7.514</b>	<b>7</b>	<b>-</b>

Las medidas de ahorro recomendadas que se han obtenido de la auditoría energética no presentan efectos cruzados entre sí.

**Tabla 53. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro en el edificio CEIP Zenobia Camprubí**

IMPLANTACIÓN CONJUNTA DE TODAS LAS MEDIDAS DE AHORRO		
<b>Ahorro energético</b>		Total
	[kWh/año]	39.211
<b>Ahorro energético sobre el consumo total del edificio</b>		Total
	[%]	34,68
<b>Emisiones evitadas</b>	[kg CO <sub>2</sub> / año]	10.815
<b>Reducción de emisiones sobre el total</b>	[%]	34,68
<b>Ahorro económico</b>	[€ / año]	4.147
<b>Inversión necesaria</b>	[€]	29.921
<b>Periodo de retorno simple de la inversión</b>	[Años]	7,2

Para los resultados que se muestran de ahora en adelante, se han tenido en cuenta los efectos de la implantación conjunta de todas las medidas de ahorro recomendadas.

En la tabla que se muestra a continuación se puede ver el consumo total del edificio anterior y posteriormente a la implantación de las medidas. Del mismo modo se muestra el coste energético actual y el que tendrá el edificio tras la implantación de las medidas.

**Tabla 54. Consumo y coste energético antes y después de la implantación de las medidas en el edificio**

Concepto	Unidades	Situación inicial	Situación <sup>26</sup> final	Ahorro
<b>Consumo energético</b>	[kWh / año]	120.478	81.267	39.211
<b>Coste energético</b>	[€ / año]	9.661	5.514	4.147

<sup>26</sup>Después de la implantación de las medidas

## 12.3 FLUJO DE CAJA

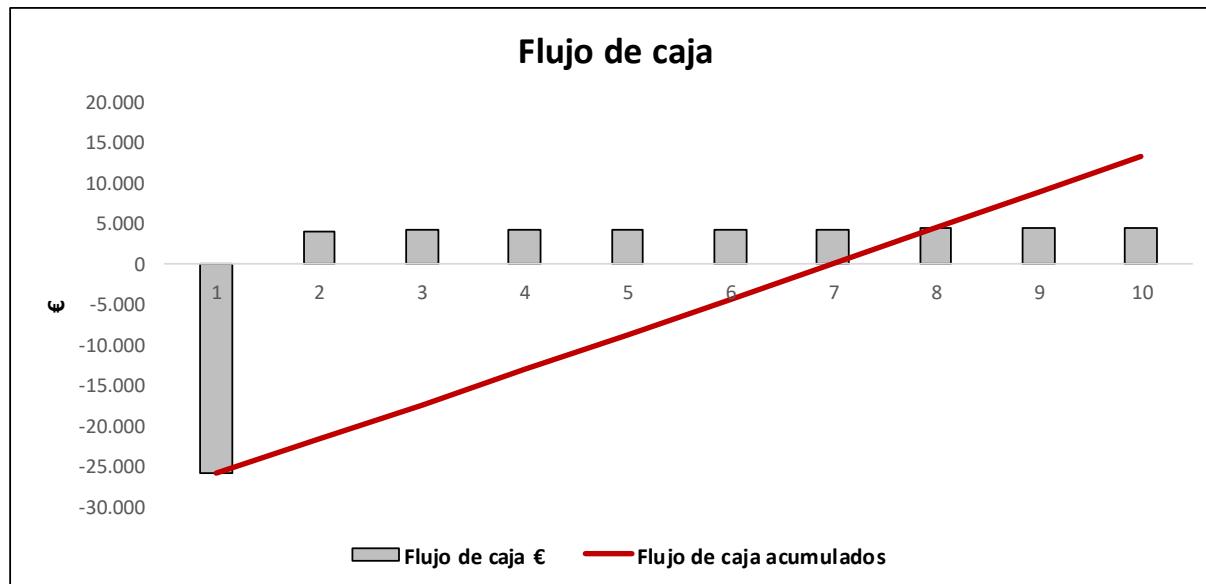
A continuación, se muestran el flujo de caja de llevar a cabo la totalidad de las medidas recomendadas, en función de la inversión y el ahorro anual conseguidos.

Teniendo en cuenta la vida útil de las propuestas de cambio (entre 10 y 25 años), la TIR no se calcula en un horizonte de 10 años, sino en un horizonte de 9 años.

Las medidas se llevarían a cabo en el año 0 (año 1º), y este año obtendríamos casi un 35% de ahorro, por lo que el tiempo de vida real estimado es de 9,5 años.

**Tabla 55. Flujo de caja**

Año	Inversión	Ahorro <sup>27</sup>	Flujo de caja	Flujo de caja acumulado
				€
1º	29.921	4.147	-25.774	-25.774
2º	-	4.188	4.188	-21.586
3º	-	4.230	4.230	-17.355
4º	-	4.273	4.273	-13.083
5º	-	4.315	4.315	-8.767
6º	-	4.359	4.359	-4.409
7º	-	4.402	4.402	-6
8º	-	4.446	4.446	4.440
9º	-	4.491	4.491	8.930
10º	-	4.536	4.536	13.466



**Gráfica 19. Flujo de caja**

<sup>27</sup> Incremento del precio de la energía (1%)

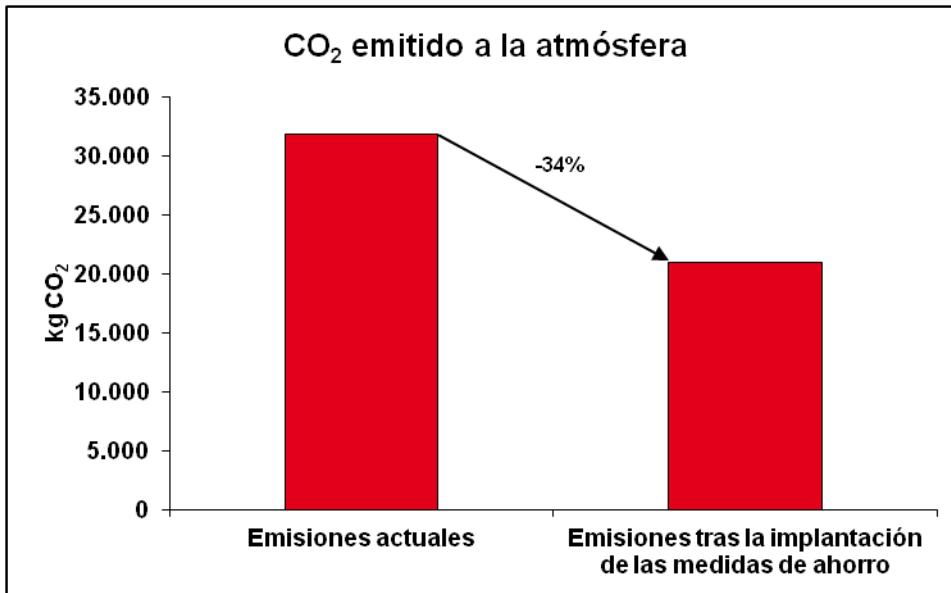
En el gráfico anterior se observa una línea ascendente del flujo de caja acumulado, de forma que con el paso de los años se va recuperando la inversión que se hizo el primer año.

## 12.4 REDUCCIÓN DE EMISIONES

A continuación, se muestra una tabla y un gráfico con las emisiones contaminantes procedentes del consumo energético de las instalaciones, las que se emitirán tras la implantación de todas las medidas de ahorro y la disminución de emisiones que supondrá dicha implantación.

**Tabla 56. Emisiones contaminantes actualmente y tras la implantación de las medidas**

Contaminante	Unidades	Emisión por consumo energético		Disminución
		Situación actual	Situación final <sup>28</sup>	
Consumo energético	[kWh / año]	120.478	81.267	39.211
Emisiones de CO <sub>2</sub>	[kg / año]	31.777	20.962	10.815



**Gráfica 20. Ahorro de emisiones de CO<sub>2</sub>**

<sup>28</sup>Después de la implantación de las medidas

## 12.5 PLAN DE ACTUACIÓN

El objetivo de un plan de actuación es optimizar el orden de las inversiones realizadas para poder llevarlas a cabo con un desembolso económico mínimo. Para conseguir esto se deben ordenar las inversiones en función de su rentabilidad, para aprovechar al máximo los ahorros que se consiguen con la implantación de las medidas.

El plan de actuación podría aplicarse de la siguiente manera. Se implantarán las medidas con mayores ahorros y periodos de retornos más cortos.

Se ha realizado una clasificación de las medidas según su periodo de retorno. Se han dividido en tres grupos: PRS menor de 3 años, PRS entre 3 y 7 años y PRS mayor de 7 años.

A continuación, se van a clasificar las diferentes medidas en función de su rentabilidad:

### **Medidas de ahorro con PRS menor de 3 años**

**Tabla 57. Medidas con PRS bajo**

Nº	Resumen de medidas de ahorro	Ahorro de energía (kWh/año)	Ahorro económico anual (€/año)	Inversión asociada (€)	Periodo de retorno (años)
M1	Optimización de la potencia contratada	0	283	9	0,03

### **Medidas de ahorro con PRS entre 3 y 7 años**

**Tabla 58. Medidas con PRS medio**

Nº	Resumen de medidas de ahorro	Ahorro de energía (kWh/año)	Ahorro económico anual (€/año)	Inversión asociada (€)	Periodo de retorno (años)
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	6.270	670	2.108	3,1
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de lámparas incandescentes por LED	751	97	523	5,4

**Medidas de ahorro con PRS mayor de 7 años**

**Tabla 59. Medidas con PRS alto**

Nº	Resumen de medidas de ahorro	Ahorro de energía (kWh/año)	Ahorro económico anual (€/año)	Inversión asociada (€)	Periodo de retorno (años)
M4	Instalación de solar fotovoltaica	7.470	850	5.460	9,1
M5	Instalación de válvulas cronotermostáticas	15.420	1.008	9.471	9,4
M6	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	10.674	1.239	12.351	10,0

## 13 ANEXOS

### 13.1 CALEFACCIÓN

Tabla 60. Inventario equipos centralizados calefacción

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia térmica (W)	Rto.	Potencia eléctrica (W)	Refrig.
Edf. Principal	Baja	Sala de calderas	Caldera	Roca / CPA 160	1	186.000	0,90	550	-
Edf. Infantil	Baja	Sala de calderas	Caldera	Roca / CPA 230-BT	1	230.000	0,90	300	-

Tabla 61. Inventario equipos bombeo calefacción

Edificio	Planta	Estancia	Círculo	Marca / Modelo	Unid	Potencia eléctrica (W)
Edf. Principal	Baja	Sala de calderas	Radiador primario	Roca	1	40
Edf. Principal	Baja	Sala de calderas	Radiador secundario	Roca	3	40
Edf. Infantil	Baja	Sala de calderas	Radiador primario	Roca	1	40

Tabla 62. Inventario equipos individualizados calefacción

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia térmica (W)	Rto.	Potencia eléctrica (W)	Refrig.
Módulos prefabricados	Baja	Aula 1	Radiador eléctrico	-	2	0	0,00	1.200	-
Módulos prefabricados	Baja	Aula 2	Radiador eléctrico	-	2	0	0,00	1.200	-

## 13.2 REFRIGERACIÓN

Tabla 63. Inventario equipos individualizados refrigeración

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia térmica (W)	Rto.	Potencia eléctrica (W)	Refrig.
Edf. Principal	Baja	Sala Rack	Bomba de calor (frío)	Mundo clima / MUPR-09-H5A	1	2.500	3,21	780	R410A
Edf. Principal	Baja	Sala Rack	Split	Mundo clima / MUPR-09-H5A	1	-	-	50	-
Módulos prefabricados	Baja	Aula 1	Bomba de calor (frío)	Carrier	2	2.680	3,04	881	R410A
Módulos prefabricados	Baja	Aula 1	Bomba de calor (frío)	General	1	2.680	3,04	881	R410A
Módulos prefabricados	Baja	Aula 2	Bomba de calor (frío)	Carrier	2	2.680	3,04	881	R410A
Módulos prefabricados	Baja	Aula 2	Bomba de calor (frío)	General	1	2.680	3,04	881	R410A
Edf. Principal	Baja	Biblioteca	Bomba de calor (frío)	Mundo clima / MUPR-09-H5A	1	2.500	3,21	780	R410A
Edf. Principal	Baja	Biblioteca	Split	Mundo clima / MUPR-09-H5A	1	-	-	50	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 1	Bomba de calor (frío)	-	1	2.500	3,21	780	R410A
Edf. Infantil	Baja	Aula 1	Split	-	1	-	-	50	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 2	Bomba de calor (frío)	-	1	2.500	3,21	780	R410A

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia térmica (W)	Rto.	Potencia eléctrica (W)	Refrig.
Edf. Infantil	Baja	Aula 2	Split	-	1	-	-	50	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 3	Bomba de calor (frío)	-	1	2.500	3,21	780	R410A
Edf. Infantil	Baja	Aula 3	Split	-	1	-	-	50	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 4	Bomba de calor (frío)	-	1	2.500	3,21	780	R410A
Edf. Infantil	Baja	Aula 4	Split	-	1	-	-0	50	-

### 13.3 GENERACIÓN DE ACS

Tabla 64. Inventario equipos generación ACS

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia térmica (W)	Capacidad (litros)
Edf. Principal	Baja	Cocina	Termo eléctrico	Edesa	1	1.000	50
Edf. Primaria	Baja	Baño	Termo eléctrico	-	1	1.200	30
Edf. Primaria	Primera	Baño	Termo eléctrico	-	1	1.200	30
Gimnasio	Baja	Vestuarios	Termo eléctrico	Fagor / MS-100	2	1.600	100

## 13.4 EQUIPOS

**Tabla 65. Inventario equipos**

<b>Edificio</b>	<b>Planta</b>	<b>Estancia</b>	<b>Equipo</b>	<b>Unid</b>	<b>Potencia ON (W)</b>	<b>Potencia Stand-by (W)</b>
Edf. Principal	Baja	Comedor	Frigorífico+congelador	1	240	0
Edf. Principal	Baja	Cocina	Frigorífico industrial	1	370	0
Edf. Principal	Baja	Cocina	Horno eléctrico pequeño	1	5.400	0
Edf. Principal	Baja	Cocina	Lavavajillas industrial	1	4.900	0
Edf. Principal	Baja	Cocina	Extractor de humos	1	200	0
Edf. Principal	Baja	Sala de fotocopias	Multifunción	3	370	9
Edf. Principal	Baja	Sala de fotocopias	Equipo megafonía	1	250	25
Edf. Principal	Baja	Biblioteca	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Baja	Biblioteca	Impresora laser	1	370	8
Edf. Principal	Baja	Secretaría y dirección	Ordenador+LCD	3	100	17
Edf. Principal	Baja	Secretaría y dirección	Impresora laser	2	370	8
Edf. Principal	Baja	Archivo / Rack	Rack	1	150	0
Edf. Principal	Baja	Aula 1	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Baja	Aula 1	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Baja	Aula 1	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Baja	Aula 2	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Baja	Aula 2	Proyector	1	400	5

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Unid	Potencia ON (W)	Potencia Stand-by (W)
Edf. Principal	Baja	Aula 2	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Baja	Aula 3	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Baja	Aula 3	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Baja	Aula 3	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Baja	Aula 4	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Baja	Aula 4	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Baja	Aula 4	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Primera	Aula 1	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula 1	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula 1	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Primera	Aula 2	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula 2	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula 2	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Primera	Aula 3	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula 3	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula 3	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Primera	Aula 4	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula 4	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula 4	Pizarra eléctrica	1	180	0

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Unid	Potencia ON (W)	Potencia Stand-by (W)
Edf. Principal	Primera	Sala profesores	Ordenador+LCD	2	100	17
Edf. Principal	Primera	Sala profesores	Impresora laser	1	370	8
Edf. Principal	Primera	Aula 5	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula 5	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula 5	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Primera	Aula 6	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula 6	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula 6	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Primera	Aula Pedagogía	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula Pedagogía	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula Pedagogía	Impresora laser	1	370	8
Edf. Principal	Primera	Aula 7	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Principal	Primera	Aula 7	Proyector	1	400	5
Edf. Principal	Primera	Aula 7	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Principal	Primera	Colegio	Ascensor eléctrico	1	4.000	0
Edf. Principal	Primera	Sala de informática	Ordenador portátil	50	40	8
Edf. Primaria	Baja	Aula 1	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Primaria	Baja	Aula 1	Proyector	1	400	5
Edf. Primaria	Baja	Aula 1	Pizarra eléctrica	1	180	0

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Unid	Potencia ON (W)	Potencia Stand-by (W)
Edf. Primaria	Baja	Aula 2	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Primaria	Baja	Aula 2	Proyector	1	400	5
Edf. Primaria	Baja	Aula 2	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Primaria	Baja	Aula 3	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Primaria	Baja	Aula 3	Proyector	1	400	5
Edf. Primaria	Baja	Aula 3	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Primaria	Baja	Escalera	Mini rack	1	150	0
Edf. Primaria	Primera	Aula 1	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Primaria	Primera	Aula 1	Proyector	1	400	5
Edf. Primaria	Primera	Aula 1	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Primaria	Primera	Aula 2	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Primaria	Primera	Aula 2	Proyector	1	400	5
Edf. Primaria	Primera	Aula 2	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Primaria	Primera	Aula 3	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Primaria	Primera	Aula 3	Proyector	1	400	5
Edf. Primaria	Primera	Aula 3	Pizarra eléctrica	1	180	0
Módulos prefabricados	Baja	Almacén AMPA	Arcón congelador pequeño	1	690	0
Gimnasio	Baja	Almacén gimnasio	Equipo de música	1	350	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 1	Proyector	1	400	5

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Unid	Potencia ON (W)	Potencia Stand-by (W)
Edf. Infantil	Baja	Aula 1	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 2	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 2	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 2	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 3	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 3	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 3	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 4	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 4	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 4	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 5	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 5	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 5	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 6	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 6	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 6	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 7	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 7	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 7	Pizarra eléctrica	1	180	0

Edificio	Planta	Estancia	Equipo	Unid	Potencia ON (W)	Potencia Stand-by (W)
Edf. Infantil	Baja	Aula 8	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 8	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 8	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula 9	Ordenador+LCD	1	100	17
Edf. Infantil	Baja	Aula 9	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula 9	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Aula común	Proyector	1	400	5
Edf. Infantil	Baja	Aula común	Pizarra eléctrica	1	180	0
Edf. Infantil	Baja	Sala de profesores	Frigorífico pequeño	1	70	0

## 13.5 ILUMINACIÓN

Tabla 66. Inventario y propuestas iluminación

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Principal	Baja	Comedor	Pantalla estanca	Fluorescente T8	22	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Aula matinal	Pantalla estanca	Fluorescente T8	9	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Sala de profesores	Empotrada	Fluorescente T8	1	4	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	-
Edf. Principal	Baja	Baño profesores	Empotrada	Halógena dicroica	1	1	50	Trafo electromagnético	LEDSpot MR16 12V. 620 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Baja	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Principal	Baja	Cocina	Pantalla estanca	Fluorescente T8	3	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Cocina	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Principal	Baja	Almacén de herramienta	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	1	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	-
Edf. Principal	Baja	Pasillo de entrada	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Principal	Baja	Sala de fotocopias	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Biblioteca	Pantalla estanca	Fluorescente T8	6	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Secretaría y dirección	Pantalla estanca	Fluorescente T8	4	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Sala Rack / Archivo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	4	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Principal	Baja	Aseos niñas	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Baja	Aseos niñas	Aplique	Incandescente	3	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Baja	Aseos niños	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Baja	Aseos niños	Aplique	Incandescente	2	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Baja	Cuarto contadores	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Principal	Baja	Aula 1	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Aula 2	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Principal	Baja	Aula 3	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Aula 4	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Archivo pequeño	Aplice	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Principal	Baja	Cuarto automáticos	Aplice	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Principal	Baja	Seminario de religión	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Ninguno	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Escalera	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Aula 1	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Aula 2	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Aula 3	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Principal	Primera	Aula 4	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Sala de ordenadores profesorado	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	6	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Principal	Primera	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T5	4	1	28	Balasto electrónico	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Principal	Primera	Aula 5	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Aula 6	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Aseos niñas	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Principal	Primera	Aseos niñas	Aplique	Incandescente	3	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Primera	Aseos niños	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Primera	Aseos niños	Aplique	Incandescente	2	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Primera	Cuarto automáticos	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Principal	Primera	Aula pedagogía	Pantalla estanca	Fluorescente T8	4	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Baño profesores	Empotrada	Halógena dicroica	1	1	50	Trafo electromagnético	LEDSpot MR16 12V. 620 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Primera	Aula 5	Pantalla estanca	Fluorescente T5	10	1	28	Balasto electrónico	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Principal	Primera	Cuartillo de ordenadores	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Primera	Aseos	Pantalla estanca	Fluorescente T5	2	1	28	Trafo electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Principal	Primera	Sala de informática	Pantalla estanca	Fluorescente T8	6	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Principal	Baja	Exterior entrada edf. Principal	Aplice	Incandescente	4	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Primaria	Baja	Entrada Edf. Primaria	Pantalla estanca	Fluorescente T8	6	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Primaria	Baja	Aula 1	Pantalla estanca	Fluorescente T5	12	1	28	Balasto electrónico	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Primaria	Baja	Aula 2	Pantalla estanca	Fluorescente T5	12	1	28	Balasto electrónico	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Primaria	Baja	Aula 3	Empotrada	Fluorescente T8	9	4	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Primaria	Baja	Almacén aula	Empotrada	Halógena dicroica	1	1	50	Trafo electromagnético	LEDSpot MR16 12V. 620 lm	-
Edf. Primaria	Baja	Pasillo	Empotrada	Fluorescente T8	1	4	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Primaria	Baja	Baño	Empotrada	Halógena dicroica	1	1	50	Trafo electromagnético	LEDSpot MR16 12V. 620 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Primaria	Baja	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	4	1	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Primaria	Baja	Baño chicas	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Primaria	Baja	Baño chicos	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Primaria	Baja	Hueco de escalera	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Primaria	Primera	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Primaria	Primera	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	1	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Primaria	Primera	Pasillo	Empotrada	Fluorescente T8	1	4	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Primaria	Primera	Aula 1	Pantalla estanca	Fluorescente T5	12	1	28	Balasto electrónico	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Primaria	Primera	Aula 2	Pantalla estanca	Fluorescente T5	12	1	28	Balasto electrónico	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Primaria	Primera	Aula 3	Empotrada	Fluorescente T8	9	4	18	Balasto electromagnético	LedTUBE 600mm. 800 lm	-
Edf. Primaria	Primera	Baño	Empotrada	Halógena dicroica	1	1	50	Trafo electromagnético	LEDSpot MR16 12V. 620 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Primaria	Primera	Aula logopeda	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Primaria	Primera	Aula intercultural	Pantalla estanca	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Primaria	Primera	Baño niños	Aplice	Incandescente	2	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Primaria	Primera	Baño niñas	Aplice	Incandescente	2	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Primaria	Primera	Aula de apoyo	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Módulos prefabricados	Baja	Entrada Barracones	Adosada	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Módulos prefabricados	Baja	Baño 1	Adosada	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Módulos prefabricados	Baja	Baño 1	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Módulos prefabricados	Baja	Baño 2	Adosada	Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Módulos prefabricados	Baja	Baño 2	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Módulos prefabricados	Baja	Aula 1	Adosada	Fluorescente T8	12	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Módulos prefabricados	Baja	Aula 2	Adosada	Fluorescente T8	12	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Módulos prefabricados	Baja	Almacén AMPA	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Módulos prefabricados	Baja	Sala de calderas	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Exterior	Baja	Canchas	Proyector	Halógena lineal	8	1	250	Balasto electromagnético	-	-
Módulos prefabricados	Baja	Almacén	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Gimnasio	Baja	Pasillo	Pantalla estanca	Fluorescente T5	1	1	14	Balasto electrónico	LedTUBE 600mm. 800 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Gimnasio	Baja	Baño 1	Pantalla estanca	Fluorescente T8	3	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Gimnasio	Baja	Baño 2	Pantalla estanca	Fluorescente T8	3	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Gimnasio	Baja	Almacén 1	Pantalla estanca	Fluorescente T5	1	1	14	Balasto electrónico	LedTUBE 600mm. 800 lm	-
Gimnasio	Baja	Almacén 1	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Gimnasio	Baja	Gimnasio	Proyector	Halogenuro metálico	8	1	150	Balasto electromagnético	Proyector LED 8000 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Infantil	Baja	Exterior	Aplique	Incandescente	18	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Exterior	Proyector	Halógena lineal	1	1	250	Balasto electromagnético	-	-
Edf. Infantil	Baja	Exterior	Vial	Vapor mercurio	1	1	80	Balasto electromagnético	Vial LED 2047 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 1	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 2	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 3	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 4	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 5	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 6	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Infantil	Baja	Aula 7	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 8	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula 9	Pantalla estanca	Fluorescente T8	8	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 1	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 2	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 3	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 4	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 5	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 6	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 7	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 8	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aseo aula 9	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Pasillo	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	14	2	18	Balasto electromagnético	Downlight LED 2100 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
Edf. Infantil	Baja	Baño 1	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
Edf. Infantil	Baja	Baño 2	Downlight	Fluorescente compacta no integrada	1	2	8	Balasto electromagnético	Downlight LED 1100 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas

Edificio	Planta	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
Edf. Infantil	Baja	Cuadro luces	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Aula común	Pantalla estanca	Fluorescente T8	6	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Almacén	Aplique	Incandescente	1	1	60	Ninguno	LEDBulb 806 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Sala de profesores	Pantalla estanca	Fluorescente T5	2	2	14	Balasto electrónico	LedTUBE 600mm. 800 lm	-
Edf. Infantil	Baja	Sala calderas infantil	Pantalla estanca	Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

## 13.6 ENVOLVENTE

**Tabla 67. Medidas de ahorro energético en la envolvente**

Sistema	Ahorro energético estimado <sup>29</sup>	Ventajas	Consideraciones
<b>Sistema SATE (Sistema de Aislamiento Térmico por el Exterior)</b>	25-30 %	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Se eliminan los puentes térmicos, al adecuarse a la forma geométrica de la fachada</li> <li>• Se mejora la estética de la fachada, rejuveneciendo su aspecto</li> <li>• Mínimo mantenimiento</li> <li>• Evita trabajos en el interior. Se puede instalar en inmuebles ocupados con pocas molestias para los usuarios</li> <li>• No reduce espacio útil</li> <li>• Mejora de aislamiento acústico</li> <li>• Se disminuyen las ganancias por radiación solar directa</li> <li>• Protección estructural contra agresiones externas (lluvia, polución...)</li> <li>• Conservación de la inercia térmica</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Coste medio</li> </ul>

<sup>29</sup> Respecto a la energía consumida en calefacción y/o refrigeración.

Sistema	Ahorro energético estimado <sup>29</sup>	Ventajas	Consideraciones
<b>Sistema de Aislamiento con Fachada Ventilada</b>	25-40 %	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Se eliminan los puentes térmicos, al adecuarse a la forma geométrica de la fachada</li> <li>• Se mejora la estética de la fachada, rejuveneciendo su aspecto</li> <li>• Mínimo mantenimiento</li> <li>• Evita trabajos en el interior. Se puede instalar en inmuebles ocupados con pocas molestias para los usuarios</li> <li>• No reduce espacio útil</li> <li>• Mejora de aislamiento acústico</li> <li>• Se disminuyen las ganancias por radiación solar directa</li> <li>• Protección estructural contra agresiones externas (lluvia, polución..)</li> <li>• Conservación de la inercia térmica</li> <li>• Acompañado de condiciones de ventilación, contribuye a la eliminación de problemas de salubridad interior, como humedades y condensaciones</li> <li>• No precisa de preparaciones previas de la superficie del muro</li> <li>• Permite opcionalmente, alojar instalaciones entre la cámara y el aislante</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Coste alto</li> <li>• Mayor Incremento de espesor de la fachada</li> </ul>
<b>Sistema de Aislamiento de Fachadas por Inyección en Cámara</b>	25-30 %	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Solución para cuando no existe la posibilidad de utilizar un sistema por el exterior</li> <li>• Aporta rigidez a la fachada</li> <li>• Mínimo mantenimiento</li> <li>• Evita trabajos en el interior. Se puede instalar en inmuebles ocupados con pocas molestias para los usuarios</li> <li>• No reduce espacio útil</li> <li>• Conservación de la inercia térmica</li> <li>• Sistema económico</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• No se puede garantizar la cobertura total del producto, al no ser visible la aplicación <ul style="list-style-type: none"> <li>• No protege contra las agresiones externas</li> </ul> </li> <li>• No se modifica el aspecto estético de la fachada</li> </ul>

Sistema	Ahorro energético estimado <sup>29</sup>	Ventajas	Consideraciones
<b>Sistema de Aislamiento Térmico por el Interior</b>	25-30 %	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Mínimo mantenimiento</li> <li>• No se precisan sistemas de andamiaje que invadan la vía pública</li> <li>• Único sistema adecuado para edificios con grado de protección para patrimonio histórico</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Coste medio-alto</li> <li>• Pérdida de superficie útil</li> <li>• No resuelve los puentes térmicos</li> <li>• Presenta molestias para los usuarios del edificio en caso de estar ocupado</li> </ul>
<b>Cambio de carpintería existente</b>	10-30 %	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Óptimo factor solar: filtra la radiación directa del sol en los meses donde más horas de sol soportan las fachadas y más caro resulta conseguir confort térmico (el coste de producir una frigoría es tres veces mayor que el de una caloría).</li> <li>• Mayor confort, así como un ahorro directo en la factura de aire acondicionado,</li> <li>• Máximo ahorro de calefacción en invierno,</li> <li>• Aislamiento acústico y ahorro energético en un mismo producto.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Coste medio</li> </ul>
<b>Instalación de parasoles con lamas orientables verticales u horizontales</b>	8-13 %	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Contribuye a disminuir las ganancias térmicas por radiación solar, economizando, en consecuencia, los costes de explotación del sistema de aire acondicionado, a la vez que reduce los problemas de deslumbramiento y maximiza la entrada de luz natural.</li> <li>• Mayor confort</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Coste medio</li> </ul>
<b>Aislamiento de cajas de persiana</b>	20-30 %	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Rápida instalación</li> <li>• Productos de larga duración</li> <li>• Económico</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Si se va a cambiar la carpintería, estudiar la opción de instalar carpinterías con persianas integradas</li> </ul>

## 13.7 CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS SOLAR FOTOVOLTAICA

Tabla 68. Características técnicas exigibles a los módulos de la instalación solar fotovoltaica

Características	Descripción
<b>Eléctricas</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Potencia nominal 300Wp (o superior) cada uno</li> <li>• Eficiencia del módulo &gt; 15,5%</li> <li>• Las pérdidas de eficiencia de los módulos no podrán superar el 0,9% anual.</li> <li>• Marcado CE según la Directiva 2006/95/CE<sup>30</sup>.</li> <li>• Garantía por el fabricante de un mínimo de 10 años y garantía de rendimiento de 25 años.</li> </ul>
<b>Físicas</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tipo de célula: silicio policristalino</li> <li>• Número de células: 72</li> </ul>
<b>Rango de funcionamiento</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Temperatura: -40 a + 85°C</li> <li>• Máxima tensión del sistema: 1000V</li> </ul>

<sup>30</sup> Directiva 2006/95/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 12 de diciembre de 2006, relativa a la aproximación de las legislaciones de los Estados miembros sobre el material eléctrico destinado a utilizarse con determinados límites de tensión. Incorporarán de forma claramente visible e indeleble el modelo y nombre o logotipo del fabricante, así como una identificación individual o número de serie trazable a la fecha de fabricación.