

AUDITORÍA ENERGÉTICA

CPR ADERÁN III

INFORME DE RESULTADOS

Febrero 2019

ingeses

STEP UP TO ENERGY EFFICIENCY !



Cliente: Diputación de Huelva

Fecha de visita: Noviembre 2018

Elaborado por:

Juan A. Correa Madrona

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

ÍNDICE

1	RESUMEN EJECUTIVO	8
2	DATOS BÁSICOS DEL CENTRO	11
3	MOTIVACIÓN Y OBJETO.....	13
4	METODOLOGÍA	14
4.1	DESARROLLO DEL TRABAJO	14
4.2	CRITERIOS AMBIENTALES: NIVEL DE EMISIONES DE CO ₂ POR CONSUMO DE ENERGÍA.....	15
4.3	CRITERIOS ECONÓMICOS: CICLO DE VIDA DE LAS MEDIDAS CON INVERSIÓN ...	15
5	CONSUMOS ENERGÉTICOS	17
5.1	SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD	17
6	DESCRIPCIÓN DE INSTALACIONES.....	21
6.1	CALEFACCIÓN	21
6.2	GENERACIÓN DE ACS	21
6.3	ILUMINACIÓN	22
6.4	EQUIPOS	23
6.5	ENVOLVENTE.....	24
7	BALANCE ENERGÉTICO.....	27
7.1	PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DEL BALANCE ENERGÉTICO	27
7.2	BALANCE ENERGÉTICO POR USOS.....	28
8	LÍNEA DE BASE	30
8.1	PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DE LA LÍNEA BASE	30
8.1.1	SELECCIÓN DEL PERÍODO DE REFERENCIA	30
8.1.2	IDENTIFICACIÓN DE LAS VARIABLES QUE INFLUYEN EN EL COMPORTAMIENTO ENERGÉTICO	30
8.1.3	ANÁLISIS ESTADÍSTICO DE LOS DATOS MEDIANTE MODELOS DE REGRESIÓN	30
8.1.4	SELECCIÓN DEL MODELO MATEMÁTICO MÁS REPRESENTATIVO.....	31
8.2	ANÁLISIS ESTADÍSTICO	32
8.3	LÍNEA DE BASE ESTABLECIDA.....	36
9	MEDIDAS DE AHORRO ESTUDIADAS	39
9.1	DESCRIPCIÓN DE MEDIDAS DE AHORRO RECOMENDADAS	40
9.1.1	ILUMINACIÓN	40
9.1.1.1	Sustitución de lámparas convencionales por LED	40
9.1.1.2	Instalación de detectores de presencia y sensores de luz natural.....	42

9.1.2	EQUIPOS	43
9.1.2.1	Instalación de sobre-enchufes (Plugwise).....	43
9.1.3	ENERGÍAS RENOVABLES	45
9.1.1	FACTURACIÓN ELÉCTRICA	53
9.1.1.1	Optimización de la potencia contratada	53
9.2	DESCRIPCIÓN DE MEDIDAS DE AHORRO NO RECOMENDADAS	54
9.2.1	EQUIPOS	54
9.2.1.1	Instalación de regletas eliminadoras de stand-by.....	54
10	MEDIDA DE GESTIÓN Y CONTROL ENERGÉTICO.....	56
10.1.1	TELEGESTIÓN DE LOS EQUIPOS CONSUMIDORES DE ENERGÍA.....	56
11	BUENAS PRÁCTICAS Y PROTOCOLOS DE ACTUACIÓN	57
11.1	REGULACIÓN DE LA TEMPERATURA DE LAS ESTANCIAS.....	57
11.2	CONFIGURACIÓN CORRECTA DEL PROGRAMA ENERGY STAR	58
11.3	LIMPIAR LA PARTE TRASERA DE FRIGORÍFICOS Y CONGELADORES	59
11.4	DESCONGELAR SI SE FORMA ESCARCHA EN LOS FRIGORÍFICOS.....	60
12	CONCLUSIONES.....	61
12.1	MEDIDAS DE AHORRO ESTUDIADAS	61
12.2	MEDIDAS DE AHORRO RECOMENDADAS.....	64
12.3	FLUJO DE CAJA	66
12.4	REDUCCIÓN DE EMISIONES	68
12.5	PLAN DE ACTUACIÓN	69
13	ANEXOS.....	70
13.1	CALEFACCIÓN	70
13.2	GENERACIÓN DE ACS	71
13.3	EQUIPOS	72
13.4	ILUMINACIÓN	73
13.5	ENVOLVENTE.....	76
13.6	CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS SOLAR FOTOVOLTAICA	79

ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1. Tabla resumen de medidas de ahorro recomendadas en el centro CPR ADERÁN III	10
Tabla 2. Datos básicos de la instalación	12
Tabla 3. Indicadores calculados para el centro	12
Tabla 4. Emisiones unitarias por kWh	15
Tabla 5. Consumos energéticos.....	17
Tabla 6. Datos mensuales de consumo Electricidad	17
Tabla 7. Evolución del consumo horario	19
Tabla 8. Características equipos generación ACS	21
Tabla 9. Distribución del consumo y del número de lámparas.....	22
Tabla 10. Distribución de consumos	23
Tabla 11. Herramientas para el cálculo del balance energético	28
Tabla 12. Distribución global del consumo energético	28
Tabla 13. Valores de aceptación del modelo matemático	32
Tabla 14. Consumo eléctrico y variables significativas para la línea base.....	32
Tabla 15. Análisis comparativo de los resultados de los modelos matemáticos para línea base	35
Tabla 16. Línea base de electricidad CEIP Aderán III	37
Tabla 17. Listado de medidas estudiadas	39
Tabla 18. Sustitución de fluorescentes por LED	41
Tabla 19. Instalación de detectores de presencia	43
Tabla 20. Instalación del sistema de control de apagado de equipos Plugwise	45
Tabla 1. Latitud y longitud	47
Tabla 2. Potencial solar mensual	47
Tabla 3. Presupuesto instalación solar fotovoltaica	51
Tabla 4. Resultados de la Instalación de solar fotovoltaica	52
Tabla 25. Optimización de la potencia contratada.....	53
Tabla 26. Resultados de la optimización de la potencia contratada	53
Tabla 27. Instalación de regletas eliminadoras del stand-by	55
Tabla 28. Tabla resumen de medidas de ahorro estudiadas	62
Tabla 29. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el centro.....	63
Tabla 30. Tabla resumen de medidas de ahorro recomendadas en el centro CPR ADERÁN III	64
Tabla 31. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro en el centro CPR ADERÁN III	65
Tabla 32. Consumo y coste energético antes y después de la implantación de las medidas	66
Tabla 33. Flujo de caja.....	66
Tabla 34. Emisiones contaminantes actualmente y tras la implantación de las medidas....	68
Tabla 35. Medidas con PRS bajo	69
Tabla 36. Medidas con PRS medio	69
Tabla 37. Medidas con PRS alto	69
Tabla 38. Inventario equipos individualizados calefacción	70
Tabla 39. Inventario equipos generación ACS	71
Tabla 40. Inventario equipos	72
Tabla 41. Inventario y propuestas iluminación	73
Tabla 42. Medidas de ahorro energético en la envolvente	76
Tabla 43. Características técnicas exigibles a los módulos de instalación fotovoltaica	79

ÍNDICE DE GRÁFICAS

Gráfica 1. Balance energético por usos	8
Gráfica 2. Evolución mensual del consumo de Electricidad	18
Gráfica 3. Curva del consumo en días laborables y fines de semana según la hora	20
Gráfica 4. Distribución iluminación existente	22
Gráfica 5. Distribución del consumo de los equipos	23
Gráfica 6. Balance energético por usos	29
Gráfica 7. Evolución del consumo eléctrico (2016-2017).....	34
Gráfica 8. Regresiones lineales para establecer la línea base de electricidad	35
Gráfica 9. Ajuste de la línea base y el consumo real	38
Gráfica 1. Escenarios de generación FV y aprovechamiento.....	48
Gráfica 2. Generación mensual de energía.....	49
Gráfica 12. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el centro	63
Gráfica 13. Flujo de caja	67
Gráfica 14. Ahorro de emisiones de CO ₂	68

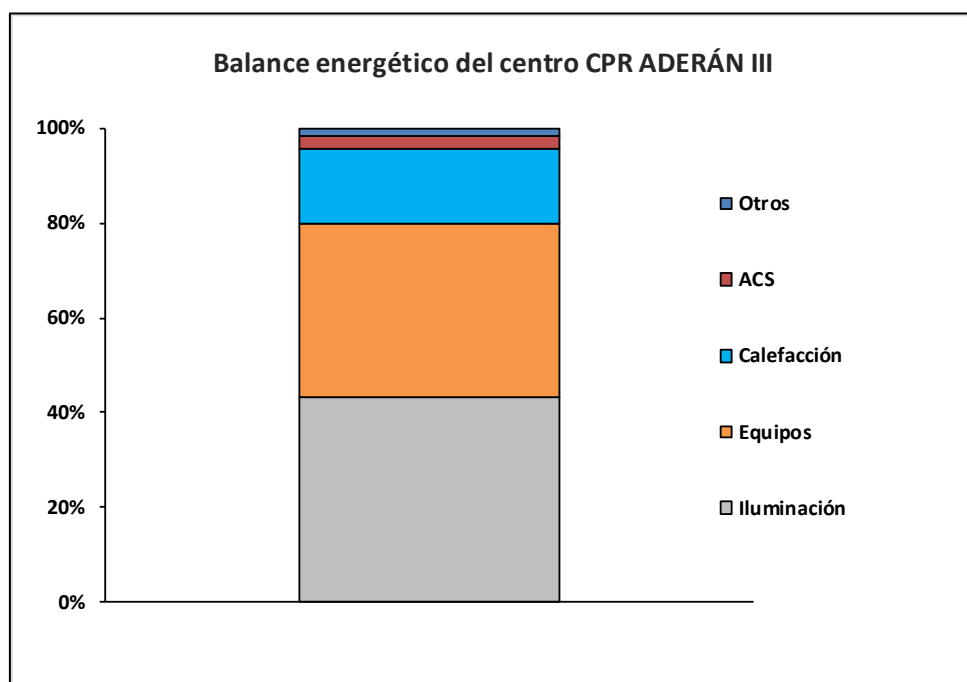
ÍNDICE DE ILUSTRACIONES

Ilustración 1. Plano de situación de las instalaciones	11
Ilustración 2. CPR Aderán III	11
Ilustración 3. Termo eléctrico	21
Ilustración 4. Equipo ofimático	23
Ilustración 5. Carpintería de las instalaciones	24
Ilustración 6. Función simplificada o de una única variable	31
Ilustración 7. Función multivariable	31
Ilustración 8. Detector de presencia	42
Ilustración 9. Componentes del sistema de eliminación del modo stand-by de equipos ofimáticos	44
Ilustración 1. Imagen de una célula fotoeléctrica y de un panel fotovoltaico (compuesto de numerosas células)	46
Ilustración 2. Imagen de una instalación fotovoltaica estática	46
Ilustración 3. Zona optima para la ubicación de las placas fotovoltaicas	49
Ilustración 14. Regleta con un maestro, cuatro esclavos y dos tomas convencionales	54
Ilustración 15. Ejemplo de un Sistema de Control Centralizado para climatización	56
Ilustración 16. Logotipo del programa ENERGY STAR de ahorro energético en ordenadores	58
Ilustración 17. Parte trasera de un frigorífico	59

1 RESUMEN EJECUTIVO

Ingeses, a petición de la Diputación de Huelva, ha llevado a cabo una auditoría energética en detalle al centro “CPR ADERÁN III” ubicado en Callejón de los Arrieros, 3, 21593 El Almendro, Huelva.

Tras la visita y el estudio de los datos recopilados se ha determinado que el consumo energético total asciende a 33.010 kWh y se distribuye de la siguiente forma:



Gráfica 1. Balance energético por usos

El centro es un complejo educativo que cuenta con educación Infantil y Primaria. El edificio consta de aseos, zonas comunes, cuartos técnicos, etc.

Además del edificio principal en centro cuenta con canchas deportivas, patio y jardines.

<u>Edificio Principal</u>	<u>Exterior</u>
<ul style="list-style-type: none"> • Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> - Aseos - Aulas - Zonas Comunes - Despachos - Almacenes 	<ul style="list-style-type: none"> - Canchas deportivas (Baloncesto y futbol sala) - Patio - Zonas ajardinadas - Zona juegos infantil

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 anual de **15.792 kWh (un 48% respecto al consumo energético total)**, lo cual supone un ahorro económico anual de **2.388 €** con una inversión total de **13.169 €**.

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 centro CPR ADERÁN III

Nº	Descripción de la mejora	Ahorro			Inversión	PRS	Emisiones	VAN	TIR	Vida útil
		kWh / año	% Total	€ / año	€	años	kg CO ₂ / año	€	%	años
M1	Optimización de Potencia	0	0	417	1.195	2,9	0	2.664	33,8	-
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	1.930	5,85	235	843	3,6	498	1.335	25,8	10
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	3.986	12,08	511	1.838	3,6	1.028	5.081	28	15
M4	Instalación de detectores de presencia	621	1,88	79	490	6,2	160	246	10,6	10
M5	Instalación Solar Fotovoltaica	9.671	29,30	1.209	8.803	7,3	2.495	17.247	14,1	25
TOTAL		15.792¹	47,84	2.388	13.169	5,51	4.075	9.634	14	-

¹ El ahorro total no es igual a la suma del ahorro de cada medida, debido a que existen efectos cruzados entre ellas

2 DATOS BÁSICOS DEL CENTRO

El centro es un complejo educativo que cuenta con educación Infantil y Primaria. El edificio consta de aseos, zonas comunes, cuartos técnicos, etc.

Además del edificio principal en centro cuenta con canchas deportivas, patio y jardines.

<u>Edificio Principal</u>	<u>Exterior</u>
<ul style="list-style-type: none"> • Planta baja: <ul style="list-style-type: none"> - Aseos - Aulas - Zonas Comunes - Despachos - Almacenes 	<ul style="list-style-type: none"> - Canchas deportivas (Baloncesto y fútbol sala) - Patio - Zonas ajardinadas - Zona juegos infantil

El colegio se encuentra ubicado en Callejón de los Arrieros, 3, 21593 El Almendro, Huelva y cuenta con una superficie total construida de 1.739 m².

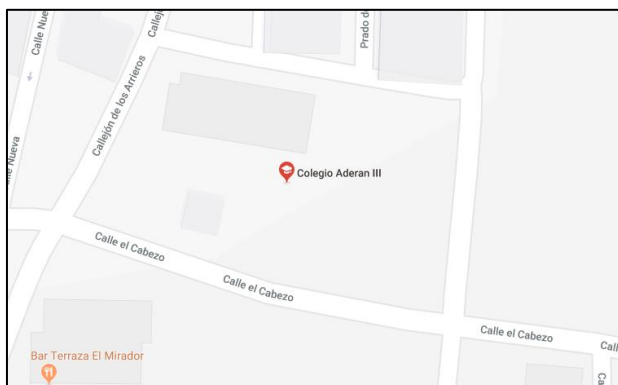


Ilustración 1. Plano de situación de las instalaciones



Ilustración 2. CPR Aderán III

El horario lectivo de los alumnos es de 9:00 a 14:00 h, mientras que el horario de comedor es de 14:00 h a 16:00 h. Por las tardes se realizan actividades extraescolares en horario de 16:00 a 18:00 h dos días a la semana, al igual que el gimnasio que se usa solamente dos días a la semana.

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 centro objeto de estudio son las siguientes:

Tabla 2. Datos básicos de la instalación

Dirección del centro	Callejón de los Arrieros, 3, 21593 El Almendro, Huelva
Zona climática	B3
Nº de plantas	1
Superficie construida (m²)	1.739
Número de usuarios	76
Tipología edificatoria	Escuela sin ducha
Consumo energético anual (kWh)	33.010

Tabla 3. Indicadores calculados para el centro

Indicador	Unidades	Valor
Consumo de energía de la instalación por superficie del centro	[kWh / m ²]	18,98
Emisiones CO ₂ por superficie del centro	[kg CO ₂ / m ²]	4,90

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 Callejón de los Arrieros, 3, 21593 El Almendro, 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 CO₂ 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 (CO₂), el monóxido de carbono (CO), el metano (CH₄), 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	² Emisión de CO ₂
Electricidad	kg CO ₂ / kWh	0,26

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 CO₂, 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 dicho concepto. De esta manera los resultados económicos presentados en este informe son conservadores.

² Información obtenida de Red Eléctrica Española para el mix eléctrico peninsular de 2017

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:

- $PRS = \text{inversión total (€)} / \text{ahorro económico anual (€)}$.
- 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 CO₂ 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 ₂ anuales (kg)
Electricidad	33.010	4.020	8.517

5.1 SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD

Se han facilitado las facturas eléctricas del último año disponibles, desde enero 2017 hasta diciembre 2017. A continuación se muestra una tabla con el consumo eléctrico mensual del centro "CPR ADERÁN III" con CUPS ES0179000000010565YN0F.

Suministro	CUPS	Tarifa	Potencia actual		
			P1 (kW)	P2 (kW)	P3 (kW)
Suministro 1	ES0179000000010565YN0F	3.0A	20	20	20

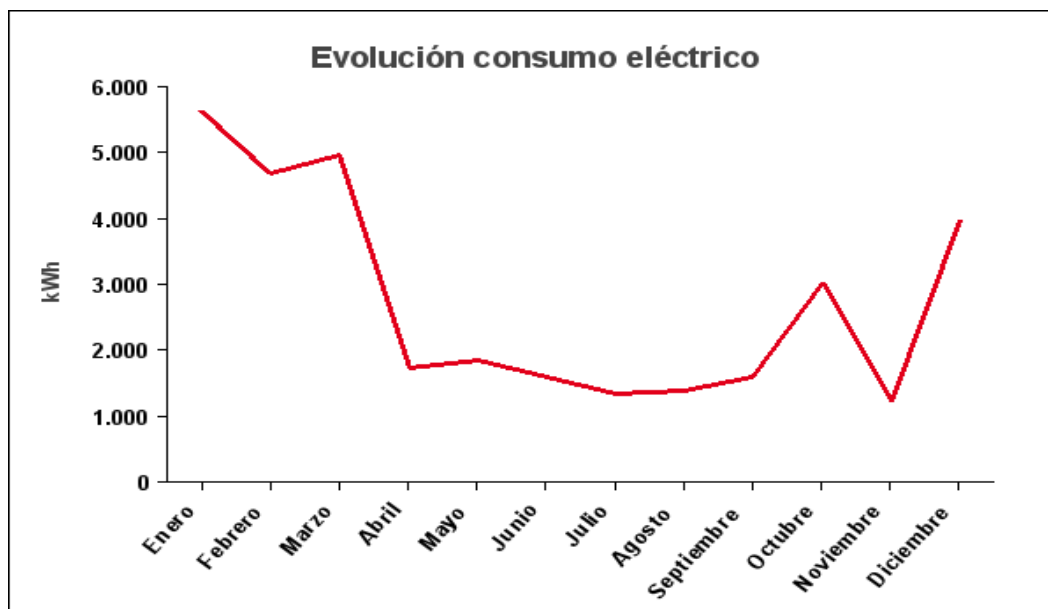
En el edificio no existen contadores instalados aparte de los de la compañía distribuidora.

Tabla 6. Datos mensuales de consumo Electricidad

Mes	Consumo eléctrico (kWh)	Coste (€)
Enero 2017	5.631	667
Febrero 2017	4.689	556
Marzo 2017	4.969	594
Abril 2017	1.741	208
Mayo 2017	1.838	221
Junio 2017	1.582	188
Julio 2017	1.348	166
Agosto 2017	1.386	170
Septiembre 2017	1.603	201
Octubre 2017	3.026	388
Noviembre 2017	1.234	153

Mes	Consumo eléctrico (kWh)	Coste (€)
Diciembre 2017	3.963	509
Total	33.010	4.020³

El coste promedio de la energía es de 0,12 €/kWh. A continuación se muestra un gráfico con la evolución del consumo eléctrico mensual del centro “CPR ADERÁN III”.



⁴**Gráfica 2. Evolución mensual del consumo de Electricidad**

Como se puede observar en el gráfico anterior, el consumo de este centro se produce principalmente en invierno, debido a la calefacción individualizada en forma de radiadores eléctricos. En el mes de abril se produce un notable descenso de consumo para mantenerse estable hasta octubre cuando vuelve a tener un pico de consumo coincidiendo de nuevo con el comienzo de la época mas fría del año.

³El coste de la electricidad incluye el coste del término de energía con impuesto eléctrico (IEE).

⁴Los meses de consumo se muestran en año natural

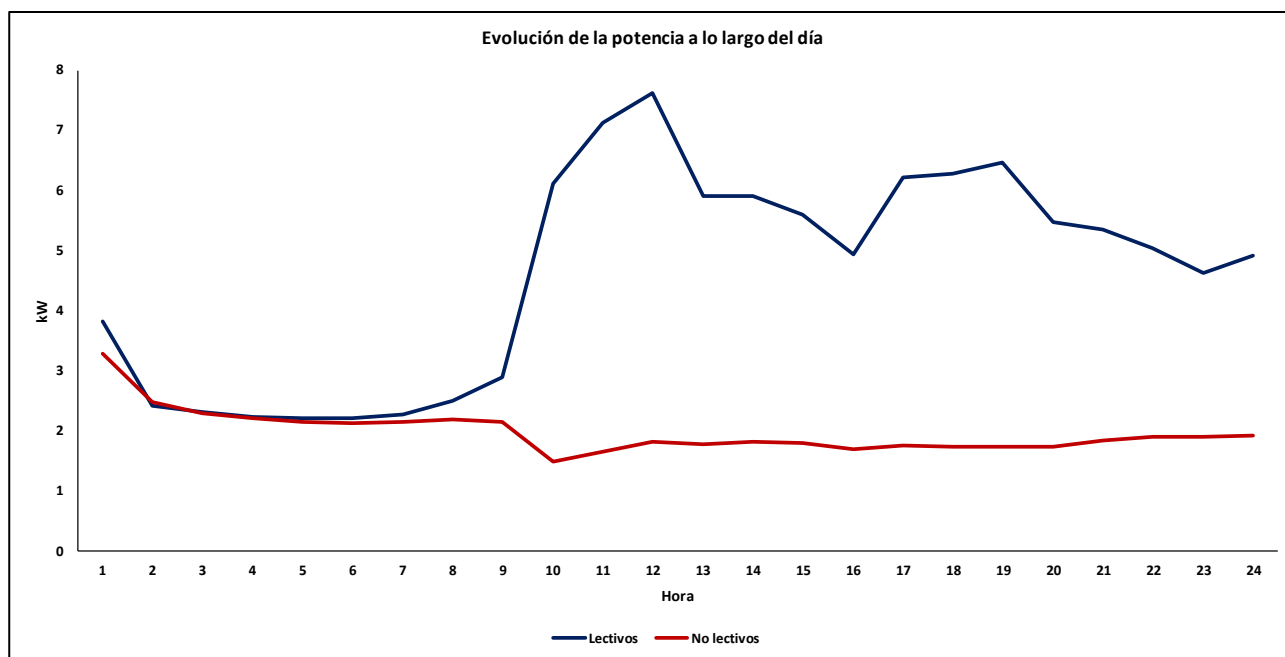
Curva de carga eléctrica

A continuación se analizan los consumos horarios y semanales, obtenidos de los datos recogidos por el analizador de redes instalado en el centro o de la curva horaria del mismo.

Tabla 7. Evolución del consumo horario

Consumo (kWh)							
Hora	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Domingo
0	295	385	368	371	364	386	379
1	1,7	4,3	4,4	4,4	4,4	4,7	1,9
2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5
3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
4	2,2	2,3	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2
5	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1
6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1
7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	2,1
8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	2,2
9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,2	2,1
10	6,0	6,1	6,2	6,1	6,1	1,6	1,4
11	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2	1,8	1,5
12	7,5	7,6	7,7	7,7	7,6	2,1	1,6
13	5,9	5,8	6,0	5,9	5,9	2,0	1,5
14	5,9	5,9	6,0	5,9	5,9	2,0	1,6
15	5,5	5,5	5,7	5,6	5,6	2,0	1,6
16	4,9	4,9	5,0	5,0	4,9	1,8	1,6
17	6,1	6,2	6,3	6,3	6,1	1,9	1,6
18	6,2	6,3	6,4	6,4	6,1	1,9	1,6
19	6,4	6,5	6,6	6,6	6,2	1,9	1,6
20	5,4	5,5	5,5	5,5	5,3	1,9	1,6
21	5,2	5,4	5,4	5,4	5,3	2,0	1,7
22	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	2,1	1,7
23	4,5	4,6	4,6	4,6	4,8	2,0	1,8

En la siguiente gráfica se puede apreciar la evolución del consumo en función de la hora del día y de si se trata de un día laborable, un sábado o un domingo.



Gráfica 3. Curva del consumo en días laborables y fines de semana según la hora

Como se puede observar en el gráfico, los días laborables comienzan su consumo eléctrico a las 9.00h llegando a su pico máximo aproximadamente a las 12.00h. Desde las 14.00h hasta las 16.00h tiene lugar la hora de comida en el comedor, a continuación tiene un segundo incremento de consumo coincidiendo con el inicio de las clases extraescolares de las tardes.

Los días laborables tienen un consumo bastante estable siendo por la noche debido a la iluminación exterior y por el día equipos encendidos 24h como por ejemplo frigoríficos y congeladores.

6 DESCRIPCIÓN DE INSTALACIONES

6.1 CALEFACCIÓN

Durante la visita a las instalaciones, se observó que la demanda de calefacción no se cubre mediante ningún equipo centralizado, sino que se hace mediante equipos independientes, distribuidos por las diferentes estancias del centro (Radiadores eléctricos). La relación de equipos con sus características técnicas, se encuentran descritas en el inventario de instalaciones.

6.2 GENERACIÓN DE ACS

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

Tabla 8. Características equipos generación ACS

Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia eléctrica (W)	Capacidad (litros)
Termo eléctrico	Delta	1	1.500	50



Ilustración 3. Termo eléctrico

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

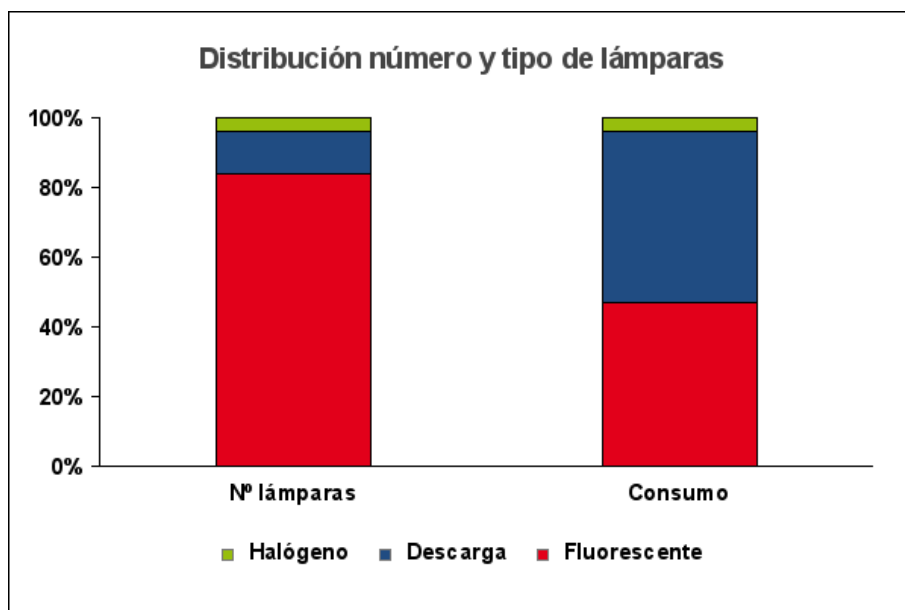
6.3 ILUMINACIÓN

La potencia total instalada en el centro es de 7,85 kW. A continuación se adjunta una tabla que determina la representatividad de las lámparas y su consumo en el centro:

Tabla 9. Distribución del consumo y del número de lámparas

Tecnología	Lámparas		Consumo	
	Unidades	%	kWh	%
Fluorescente	109	84,50	6.753	47,33
Halógeno	5	3,88	540	3,78
Descarga	15	11,63	6.976	48,89
Total	129	100%	14.270	100%

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

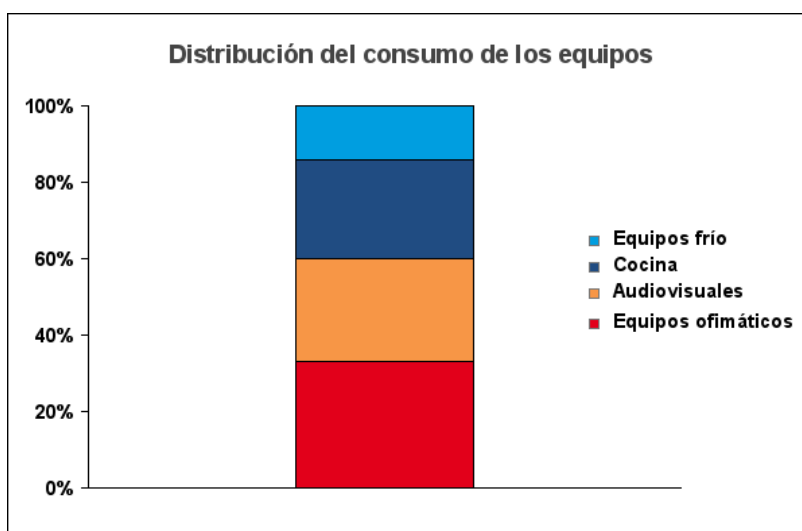
En el anexo se dispone de un inventario detallado de los equipos de iluminación por estancia.

6.4 EQUIPOS

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

Tabla 10. Distribución de consumos

Servicio energético	Consumo (kWh)	%
Cocina	3.146	25,94
Equipos frío ⁵	1.682	13,87
Audiovisuales	3.215	26,51
Equipos ofimáticos	4.085	33,69
Total	12.128	100%



Gráfica 5. Distribución del consumo de los equipos

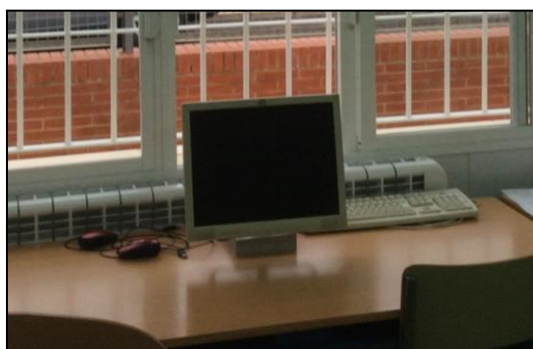


Ilustración 4. Equipo ofimático

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

⁵ Dentro de este grupo se engloban aquellos equipos relacionados con la generación y conservación del frío.

6.5 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. Este centro está compuesto por un solo edificio, por lo tanto solo se distingue un sistema constructivo. Las principales características son:

- Edificio principal, datado en 1997 (según planos):
 - Muros exteriores compuestos por fábrica de ladrillo perforado + enfoscado de mortero + aislante térmico + fábrica de ladrillo hueco. Guarnecidos y enlucidos interiormente con yeso y exteriormente enfoscado con mortero de cemento y acabados con pinturas plásticas decorativas.
 - 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 y la teja cerámica curva, sujeta a los tableros mediante mortero de agarre.

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



Ventana tipo



Persianas enrollables

Ilustración 5. Carpintería de las instalaciones

Las carpinterías cuentan con persianas enrollables como protección solar.

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.

La fábrica 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, en los edificios que carezcan de ellos, 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.

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 centro, 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.
- 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 centro, 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 11. 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	Entrevistas con el personal mantenimiento y mediciones de parámetros eléctricos Listado de equipos con horarios de funcionamiento
Calefacción	Inventario de equipos Toma de datos in situ	
Equipos	Inventario de equipos Toma de datos in situ	
Producción de ACS	Inventario de equipos Toma de datos in situ	

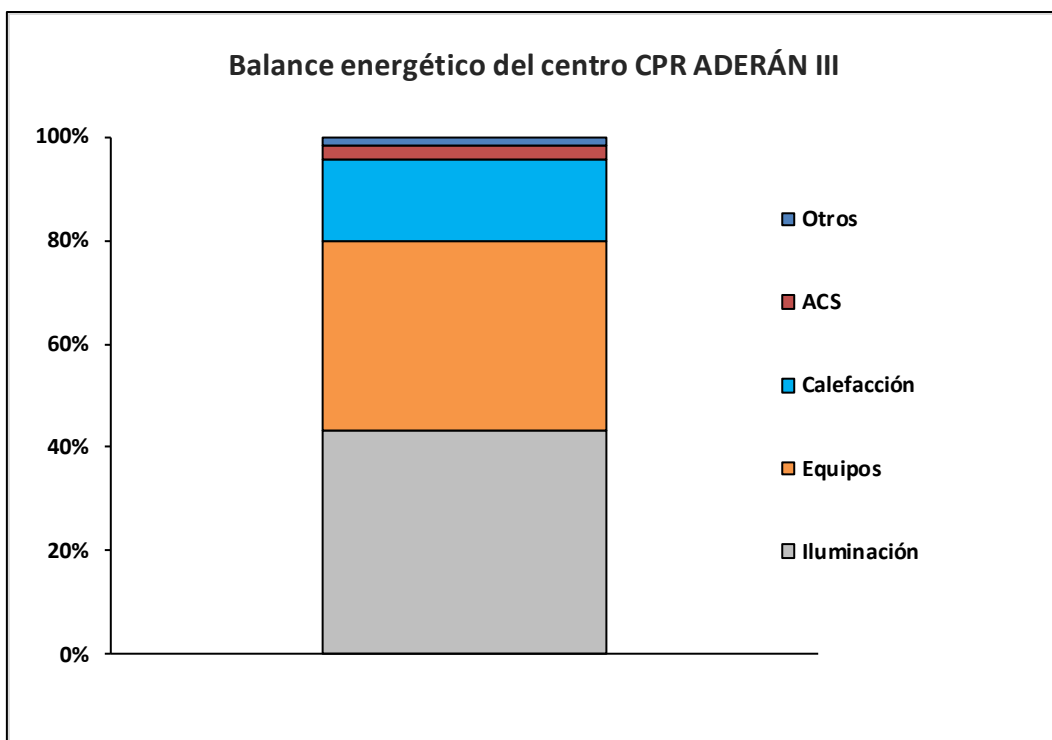
7.2 BALANCE ENERGÉTICO POR USOS

La siguiente tabla muestra la distribución del consumo energético anual.

Tabla 12. Distribución global del consumo energético

Uso energético	Consumo (kWh)	Consumo (%)
Iluminación	14.270	43,23
Calefacción	5.216	15,80
ACS	857	2,60
Equipos	12.128	36,74
Otros	539	1,63
Total	33.010	100%

Esta distribución por usos queda reflejada en la siguiente gráfica:



Gráfica 6. Balance energético 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 período 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-día⁶ 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 aquellas de cuya variación depende más fuertemente el consumo. El modelo más empleado es la regresión lineal tanto de una

⁶ 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.

variable como multivariable. Este método relaciona una variable dependiente Y (consumo de energía) con las variables independientes Xi (producción, grados días, etc.) y un término constante:

Función simplificada o de una única variable

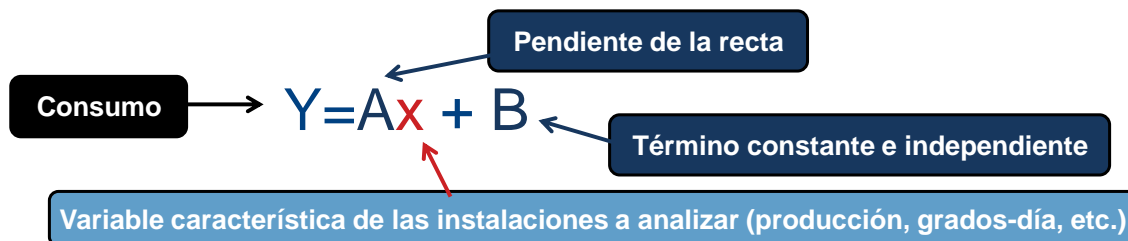


Ilustración 6. Función simplificada o de una única variable

Función multivariable



Ilustración 7. 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 13. 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

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 14. Consumo eléctrico y variables significativas para la línea base

Mes	Consumo	GDR ⁷	GDC ⁸	Mes laborable	Días laborables	GDT ⁹
Febrero 2016	4.898	3	99	1	20	102
Marzo 2016	3.656	8	107	1	17	114
Abril 2016	3.705	33	38	1	21	71
Mayo 2016	2.410	85	13	1	18	98

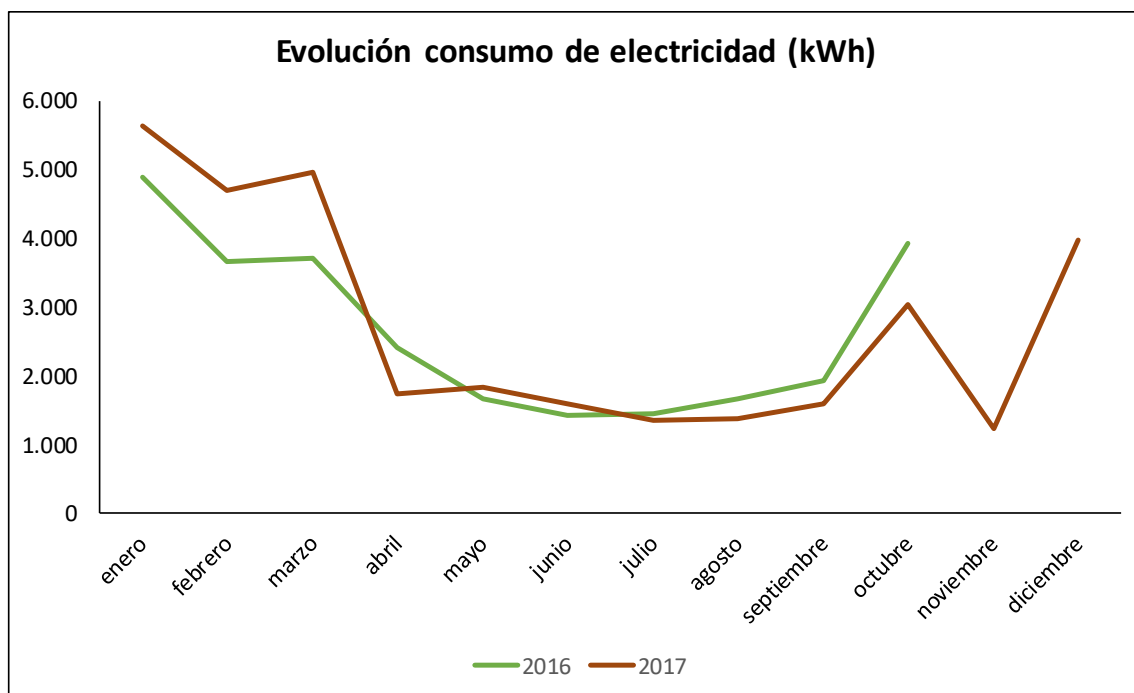
⁷ Grados día de refrigeración, dependientes del calor en verano, obtenidos de la estación meteorológica de San Pablo (Sevilla).

⁸ Grados día de calefacción, dependientes del frío en invierno, obtenidos de la estación meteorológica de San Pablo (Sevilla).

⁹ Grados día totales, suma de los GDC y GDR.

Mes	Consumo	GDR ⁷	GDC ⁸	Mes laborable	Días laborables	GDT ⁹
Junio 2016	1.655	225	0	0,5	21	225
Julio 2016	1.412	333	0	0	21	333
Agosto 2016	1.450	333	0	0	23	333
Septiembre 2016	1.667	220	0	0,5	22	220
Octubre 2016	1.932	102	5	1	20	106
Noviembre 2016	3.922	12	76	1	21	88
Enero 2017	5.631	0	200	1	17	200
Febrero 2017	4.689	2	79	1	18	81
Marzo 2017	4.969	27	73	1	23	100
Abril 2017	1.738	71	19	1	15	91
Mayo 2017	1.838	129	6	1	22	135
Junio 2017	1.582	282	0	0,5	22	282
Julio 2017	1.348	292	0	0	21	292
Agosto 2017	1.386	325	0	0	23	325
Septiembre 2017	1.603	212	1	0,5	21	213
Octubre 2017	3.026	162	3	1	21	166
Noviembre 2017	1.234	23	66	1	21	89
Diciembre 2017	3.963	2	131	1	14	133

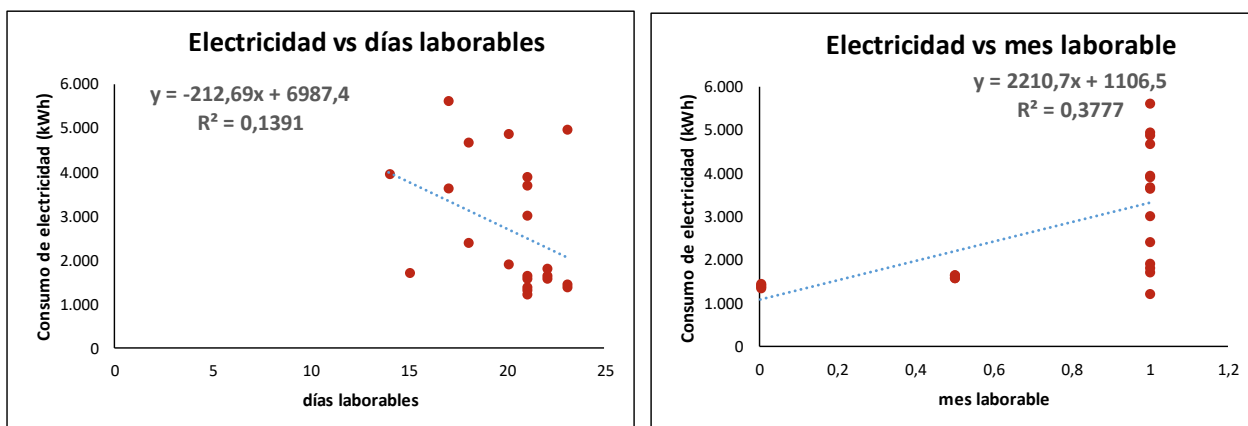
En la siguiente gráfica se representa el histórico de los consumos desde enero de 2016. Puede observarse cómo el consumo sigue una tendencia similar durante los 2 años de estudio, 2016 y 2017. No se han aportado facturas más recientes.

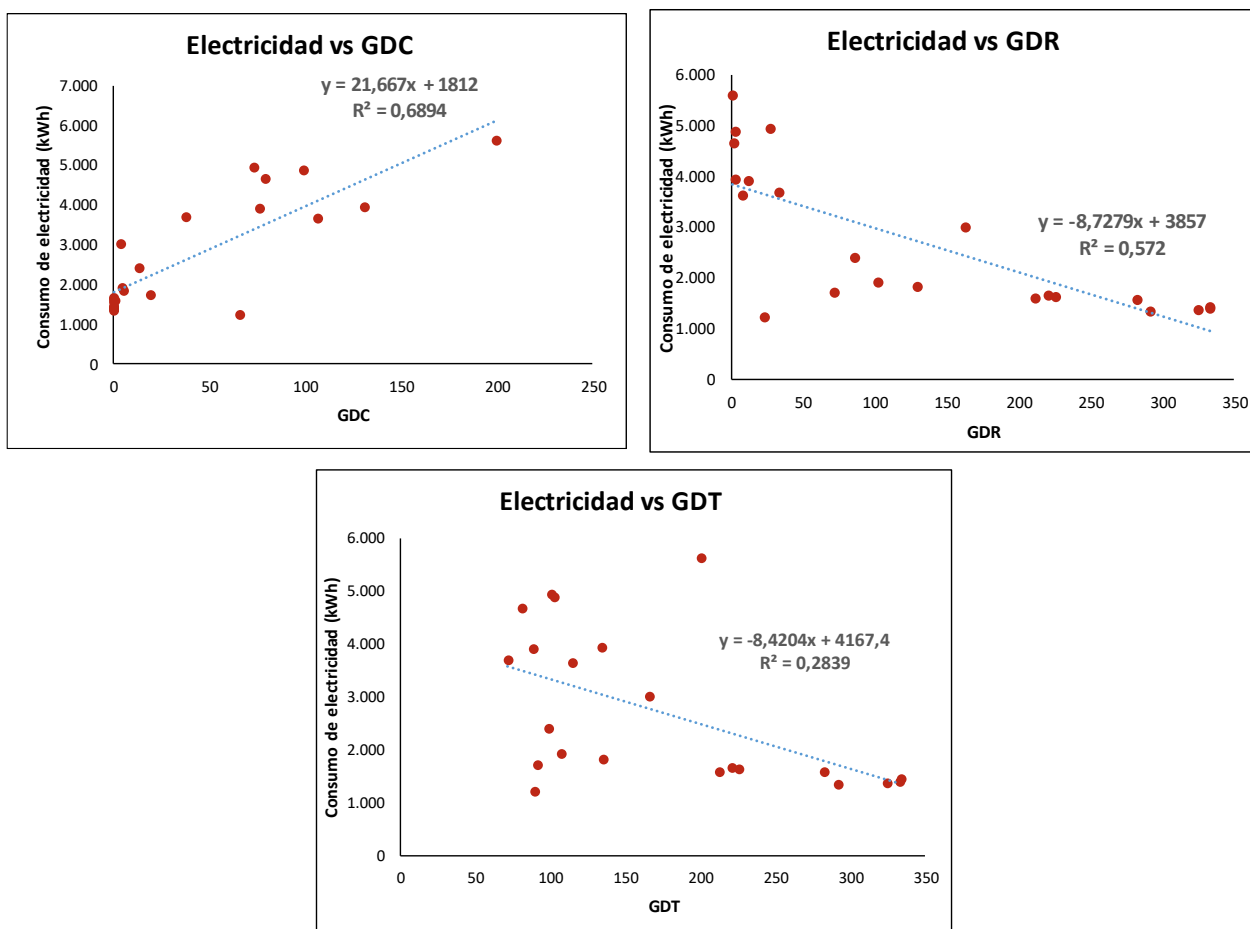


Gráfica 7. Evolución del consumo eléctrico (2016-2017)

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 $>0,75$.

Comparativa entre las regresiones lineales para establecer la línea base





Gráfica 8. Regresiones lineales para establecer la línea base de electricidad

Ninguno de los modelos matemáticos proporciona una $R^2 > 0,75$, por lo que se realiza también el análisis de las funciones multivariadas con las variables que mejor ajuste lineal presentan, siendo en este caso: mes laborable y GDC.

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

Tabla 15. 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	-	0,3777	-	-
Electricidad vs días laborables	-	0,1391	-	-
Electricidad vs GDC	-	0,6894	-	-

Ecuación	Parámetro			
	Coeficiente de correlación múltiple	R2 ajustado	Valor crítico de F	Desviación promedio (%)
Electricidad vs GDR	-	0,572	-	-
Electricidad vs GDT	-	0,2839	-	-
Electricidad vs mes laborable y GDC	0,8415	0,6774	8,26E-6	25

Los parámetros estadísticos de las funciones estudiadas no cumplen con 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.

8.3 LÍNEA DE BASE ESTABLECIDA

La línea de base de electricidad para el CEIP Aderán III 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.

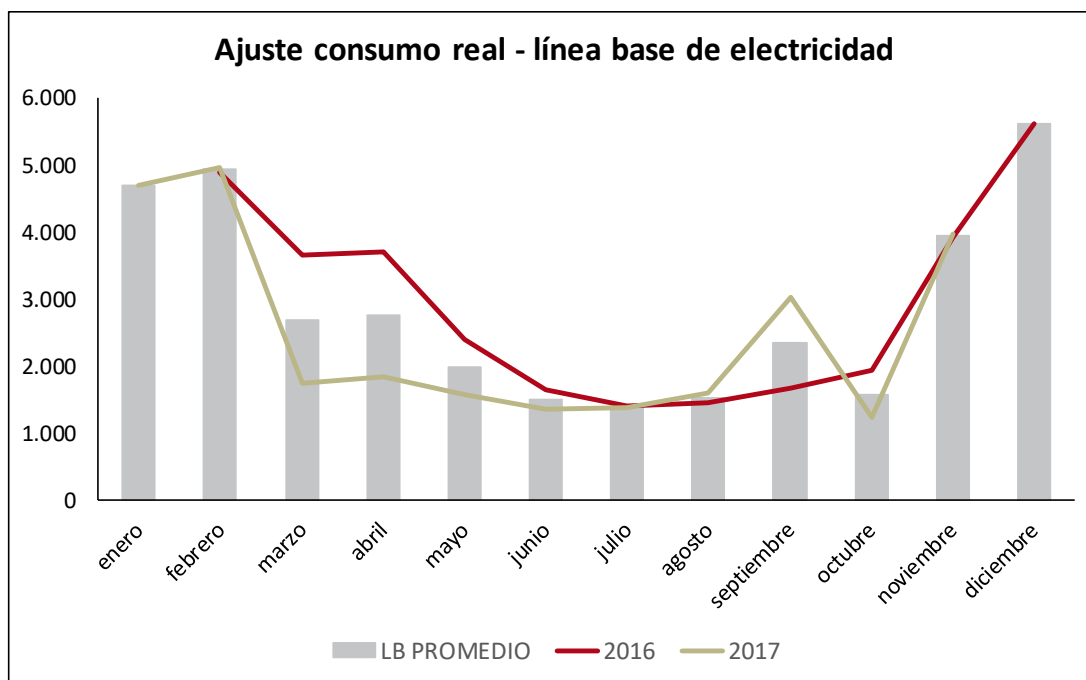
A continuación se muestra una tabla con la línea base de electricidad para el edificio "CEIP Aderán III":

Tabla 16. Línea base de electricidad CEIP Aderán III

Mes	Consumo eléctrico esperado (kWh)
Enero	4.689
Febrero	4.934
Marzo	2.697
Abril	2.772
Mayo	1.996
Junio	1.502
Julio	1.399
Agosto	1.527
Septiembre	2.347
Octubre	1.583
Noviembre	3.943
Diciembre	5.631
Desviación promedio¹⁰ (%)	16,8

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

¹⁰ Promedio de la diferencia entre el consumo real frente al consumo esperado según la línea base establecida.



Gráfica 9. Ajuste de la línea base y el consumo real

Puede observarse que la línea base establecida no proporciona un ajuste del todo adecuado (desviación promedio >10%). Esto puede ser debido a desviaciones entre meses iguales en distintos años por diferencias en climatología, desviaciones por apagados o encendidos de clima fuera del época, etc.

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 17. Listado de medidas estudiadas

Descripción de la mejora	Ahorro (kWh / año)
Instalación de regletas eliminadoras de stand-by	567
Optimización de Potencia	0
Instalación de sobre-enchufes Plugwise	1.930
Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	3.986
Instalación de detectores de presencia	621
Instalación Solar Fotovoltaica	9.671

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.

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 ILUMINACIÓN

9.1.1.1 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 del 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.
- Fluorescentes T8 de 58W y/o T5 de 49W o 54W por tubos LED de 22W.

En el anexo 13.4 puede verse qué luminarias se propone cambiar. [las que se incluye una descripción en la columna: propuesta potencia].

Tabla 18. Sustitución de fluorescentes por LED

Sustitución de fluorescentes por LED		
Ahorro		
Ahorro energético		Ahorro económico
kWh / año	%	Eu / año
3.986	12,07	511
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
857	981	1.838
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
3,6	15	5.081
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO ₂ / año		
1.028		

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

9.1.1.2 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 8. Detector de presencia

Se ha evaluado la instalación de 14 detectores de presencia en el centro. En el anexo 13.4 puede verse qué luminarias se propone controlar mediante estos detectores. [las que se incluye una descripción en la columna: propuesta tiempo].

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

Tabla 19. Instalación de detectores de presencia

Instalación de detectores de presencia		
Ahorro		
Ahorro energético		Ahorro económico
kWh / año	%	Eu / año
621	1,88	79
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
250	240	490
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
6,2	10	316
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO ₂ / año		
160		

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

9.1.2 EQUIPOS

9.1.2.1 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 9. 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 fotocopadoras. 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.

Se ha evaluado la implantación de un equipo “Home Basic Type F” que incluye 9 sobreenchufes más dos extensiones “Home Basic Type F extension” cada una con 10 sobreenchufes. Esto es, un total de 29 sobreenchufes.

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

Tabla 20. Instalación del sistema de control de apagado de equipos Plugwise

Instalación del sistema de control de apagado de equipos Plugwise		
Ahorro		
Ahorro energético		Ahorro económico
kWh / año	%	Eu / año
1.930	5,85	235
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
843	0	843
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
3,6	10	1.553
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO ₂ / año		
498		

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

9.1.3 ENERGÍAS RENOVABLES

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.

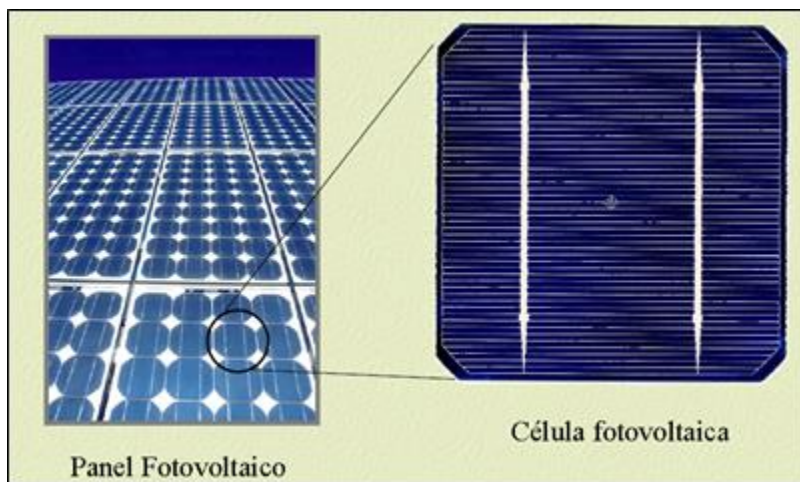


Ilustración 10. Imagen de una célula fotoeléctrica y de un panel fotovoltaico (compuesto de numerosas células)

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/m²).

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 11. 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 21. Latitud y longitud

Colegio	CEIP Aderán III	
Coordenadas	LAT	37.5045
	LON	-7.2688

Tabla 22. Potencial solar mensual

Mes	Potencial FV (kWh / día kWp)	Días	Potencial FV (kWh / mes kWp)
Enero	3,54	31	109,74
Febrero	4,26	28	119,28
Marzo	4,83	31	149,73
Abril	4,79	30	143,7
Mayo	5,1	31	158,1
Junio	5,15	30	154,5
Julio	5,36	31	166,16
Agosto	5,3	31	164,3
Septiembre	4,88	30	146,4
Octubre	4,3	31	133,3
Noviembre	3,94	30	118,2
Diciembre	3,41	31	105,71
Total			1.669

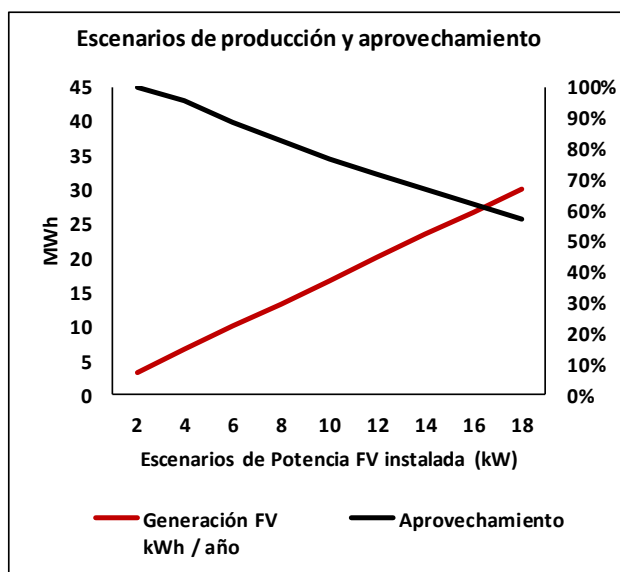
A partir de estos datos se va a encontrar la potencia óptima de la instalación y el rendimiento energético de ésta.

Dimensionamiento. Tamaño óptimo

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

- La generación será la máxima posible, minimizando la energía desperdiciada¹¹, de modo que se pueda autoconsumir la energía generada por la instalación.
- 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 10. Escenarios de generación FV y aprovechamiento

A partir de esta información, se determina la potencia óptima, que permite un aprovechamiento del 87 % de la energía generada:

- Potencia pico propuesta = 6,6 kWp

Resultados

Instalación propuesta

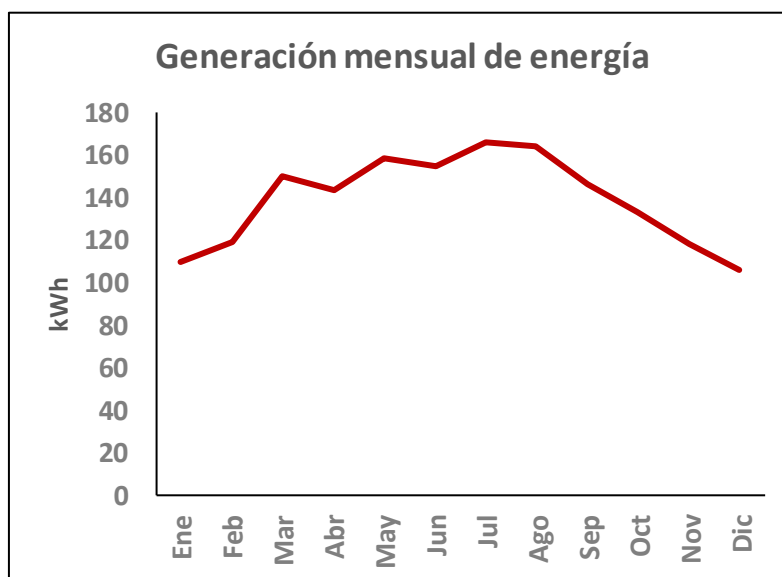
Datos de la instalación

- Potencia pico: 6,6 kWp
- Número de módulos: 22
- Potencia de los módulos: 300 Wp
- Inclinación de los módulos: 30°¹²

¹¹ 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%.

¹² Inclinación óptima en la zona

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



Gráfica 11. Generación mensual de energía

La generación anual de energía es igual a **11.016 kWh**. Se considera un aprovechamiento de un 87%, esto es: **9.579 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 6,6 kW se necesita una superficie aproximada de unos 54 m².

Como zona óptima se ha elegido la cubierta inclinada correspondiente a la entrada principal a las instalaciones, la cual consta con una superficie aprovechable de unos 65 m².



Ilustración 12. 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/m².

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.

Configuración de la instalación

Para la presente instalación se han considerado los siguientes equipos:

- Paneles FV
 - N° paneles: 22
 - Potencia pico: 300 Wp
 - Entre un 14 - 20 % sobredimensionamiento mínimo o máximo permitido por el inversor.
- Inversores
 - N° inversores: 1
 - Potencia nominal: 5,8 kW

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

Presupuesto

Tabla 23. Presupuesto instalación solar fotovoltaica

Concepto	Coste (€)	Coste (€ / Wp)
Módulos FV	2200	0,18
Inversor	978	0,15
Equipo gestor	250	0,04
Controlador de vertido	300	0,05
Estructura auxiliar	1000	0,15
Material eléctrico y protecciones	1000	0,15
Mano de obra	2300	0,35
Gestiones y memoria técnica	650	0,10
Seguridad y salud	75	0,01
Gestión de residuos	50	0,01
Total	8.803	1,3338

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 0,1218 €/kWh.

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

Tabla 24. Resultados de la Instalación de solar fotovoltaica

Instalación de solar fotovoltaica		
Ahorro		
Generación de energía		Ahorro económico
kWh / año ¹³	% ¹⁴	Eu / año
9.671	%	1.209
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
5.728	3.075 ¹⁵	8.803
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN ¹⁶
años	años	Eu
7,28	25	17.247
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO ₂ / año		
2.495		

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.

¹³ Ahorro eléctrico

¹⁴ Ahorro con respecto al consumo eléctrico

¹⁵ Incluye mano de obra, gestiones, ingeniería, seguridad y salud y gestión de residuos

¹⁶ Para el cálculo del VAN y TIR se considera una vida útil de 25 años, ya que es la duración a considerar para un proyecto ESE.

9.1.1 FACTURACIÓN ELÉCTRICA

9.1.1.1 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.

En base a las facturas del centro se ha establecido la potencia óptima para cada uno de los periodos. En este caso se recomienda aumentar la potencia contratada en el periodo 1 y periodo 2.

Tabla 25. Optimización de la potencia contratada

CUPS	Potencia actual		
	P1 (kW)	P2 (kW)	P3 (kW)
ES0179000000010565YN0F	37	52	20

Esta medida conlleva una inversión debida al coste de los derechos de enganche, la cuota de extensión, la cuota de acceso y la renovación del CIE¹⁷ por parte de la distribuidora.

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

Tabla 26. Resultados de la optimización de la potencia contratada

Optimización potencia contratada		
Ahorro		
Ahorro energético		Ahorro económico
kWh / año	%	Eu / año
0	0	417
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
-	-	1.195
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
2,87	-	2.664
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO ₂ / año		
0		

¹⁷ Certificado de instalación eléctrica

9.2 DESCRIPCIÓN DE MEDIDAS DE AHORRO NO RECOMENDADAS

9.2.1 EQUIPOS

9.2.1.1 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 13. Regleta con un maestro, cuatro esclavos y dos tomas convencionales

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

Tabla 27. Instalación de regletas eliminadoras del stand-by

Instalación de regletas eliminadoras del stand-by		
Ahorro		
Ahorro energético		Ahorro económico
kWh / año	%	Eu / año
567	1,72	69
Inversión		
Inmovilizado	Mano de obra	Total
Eu	Eu	Eu
110	0	110
Resultados económicos		
PRS	Vida útil	VAN
años	años	Eu
1,6	10	592
Resultados ambientales		
Reducción de emisiones contaminantes		
kg CO ₂ / año		
146		

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, enfriadoras o iluminación, 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 CO₂.

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, no hay climatización centralizada pero existe un consumo elevado de iluminación y equipos ofimáticos.

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.

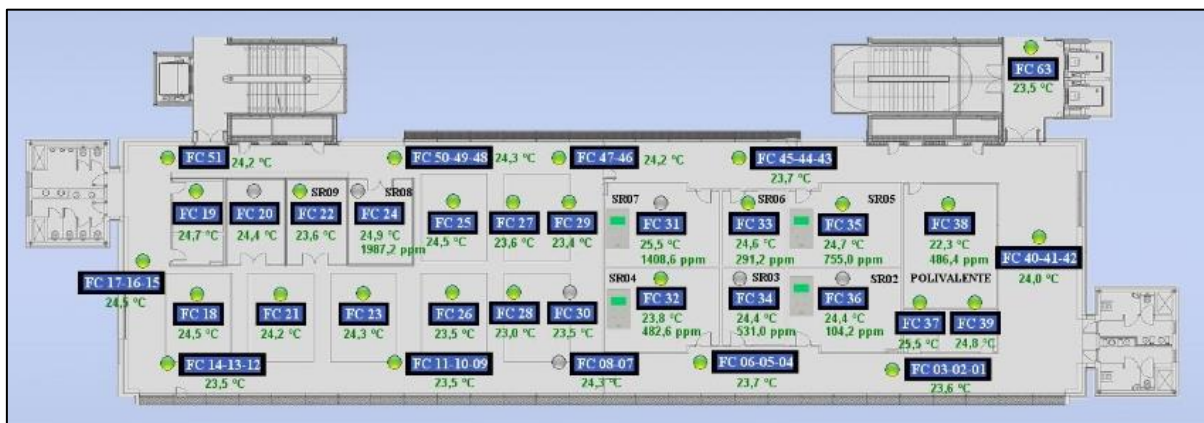


Ilustración 14. Ejemplo de un Sistema de Control Centralizado para climatización

11 BUENAS PRÁCTICAS Y PROTOCOLOS DE ACTUACIÓN

11.1 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 centro 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 centros 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 centros y locales que son frecuentados habitualmente por un número importante de personas o tienen una superficie superior a 1.000 m², 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 centros 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 Centros (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 centros 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 1.153 kWh. La inversión que lleva aparejada esta medida es nula puesto que es meramente de gestión.

11.2 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 15. 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 iniciarlo, 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 792 kWh. En cuanto a la inversión, es un programa implementado en todos los sistemas operativos, por lo que se considera gratuita.

11.3 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 16. 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 168 kWh. Esta medida no tiene ninguna inversión asociada.

11.4 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 un ahorro del 30% del consumo del equipo, de forma que el ahorro esperable sería de 336 kWh. La inversión que lleva aparejada esta medida es nula porque la puede llevar a cabo el personal de mantenimiento del centro.

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:

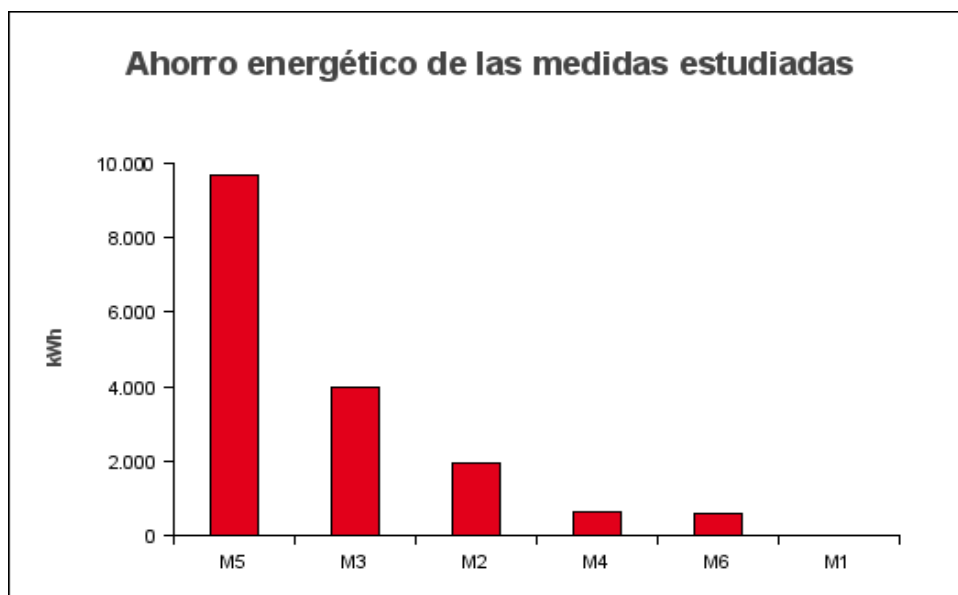
- Ahorro energético. Se muestra el ahorro de energía generado por la medida.
- Ahorro económico. Se muestra el ahorro económico anual derivado de la implantación de la medida de ahorro.
- Inversión. Se muestra la inversión necesaria para implementar la medida de ahorro.
- Periodo de retorno simple de la inversión¹⁸. 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 CO₂ evitadas debido a la disminución del consumo de electricidad generada por la medida

¹⁸En este apartado no se ha considerado la evolución de los precios de la energía

Tabla 28. 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 ₂ / año	€	%	años
M1	Optimización de Potencia	0	0	417	1.195	2,9	0	2.664	33,8	-
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	1.930	5,85	235	843	3,6	498	1.335	25,8	10
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	3.986	12,08	511	1.838	3,6	1.028	5.081	28	15
M4	Instalación de detectores de presencia	621	1,88	79	490	6,2	160	246	10,6	10
M5	Instalación Solar Fotovoltaica	9.671	29,30	1.209	8.803	7,3	2.495	17.247	14,1	25
M6	Instalación de regletas eliminadoras de stand-by	567	1,72	69	110	1,6	146	527	63,2	10

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



Gráfica 12. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el centro

Tabla 29. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro estudiadas en el centro

Nº	Descripción de la mejora	Ahorro de energía mejora (kWh/año)
M5	Instalación Solar Fotovoltaica	9.671
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	3.986
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	1.930
M4	Instalación de detectores de presencia	621
M6	Instalación de regletas eliminadoras de stand-by	567
M1	Optimización de Potencia	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 30. Tabla resumen de medidas de ahorro recomendadas en el centro CPR ADERÁN III

Nº	Descripción de la mejora	Ahorro			Inversión	PRS	Emisiones	VAN	TIR	Vida útil
		kWh / año	% Total	€ / año	€	años	kg CO ₂ / año	€	%	años
M1	Optimización de Potencia	0	0	417	1.195	2,9	0	2.664	33,8	-
M2	Instalación de sobre-enchufes Plugwise	1.930	5,85	235	843	3,6	498	1.335	25,8	10
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	3.986	12,08	511	1.838	3,6	1.028	5.081	28	15
M4	Instalación de detectores de presencia	621	1,88	79	490	6,2	160	246	10,6	10
M5	Instalación Solar Fotovoltaica	9.671	29,30	1.209	8.803	7,3	2.495	17.247	14,1	25
TOTAL		15.792¹⁹	47,84	2.388	13.169	5,51	4.075	9.634	14	-

¹⁹ El ahorro total no es igual a la suma del ahorro de cada medida, debido a que existen efectos cruzados entre ellas

El ahorro energético que se consigue mediante la implantación conjunta de todas las medidas de ahorro no es igual a la suma del ahorro energético individualizado de cada medida. En una instalación de este tipo el ahorro de la implantación del total de las medidas es inferior a la suma de los ahorros de cada una de ellas. Esto se debe a que algunas de las medidas recomendadas presentan efectos cruzados.

Dos medidas presentan efectos cruzados cuando afectan al mismo consumo. Cuando esto ocurra, el ahorro de la acción conjunta de las dos medidas será inferior a la suma de los efectos de cada una ellas.

En las instalaciones del centro “CPR ADERÁN III” las medidas que presentan efectos cruzados son las medidas que afectan a la iluminación, debido a las medidas de control del tiempo de encendido con el cambio de lámparas.

El ahorro de cada medida por separado se ha calculado bajo la hipótesis de que el resto de la instalación no variará. En el momento que el resto de la instalación varía, el ahorro también lo hará. Sin embargo, la inversión total sí es igual a la suma de la inversión de cada medida de ahorro. Se muestra a continuación una tabla con los resultados energéticos y económicos de la implantación conjunta de todas las medidas de ahorro recomendadas.

Tabla 31. Ahorro energético anual de las medidas de ahorro en el centro CPR ADERÁN III

IMPLANTACIÓN CONJUNTA DE TODAS LAS MEDIDAS DE AHORRO		
Ahorro energético		Total
	[kWh/año]	15.792
Ahorro energético sobre el consumo total del centro		Total
	[%]	47,84
Emisiones evitadas	[kg CO ₂ / año]	4.075
Reducción de emisiones sobre el total	[%]	47,84
Ahorro económico	[€ / año]	2.388
Inversión necesaria	[€]	13.169
Periodo de retorno simple de la inversión	[Años]	5,51

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 centro anterior y posteriormente a la implantación de las medidas. Del mismo modo se muestra el coste energético actual y el que tendrá el centro tras la implantación de las medidas.

Tabla 32. Consumo y coste energético antes y después de la implantación de las medidas

Concepto	Unidades	Situación inicial	Situación ²⁰ final	Ahorro
Consumo energético	[kWh / año]	33.010	17.218	15.792
Coste energético	[€ / año]	4.020	1.632	2.388

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.

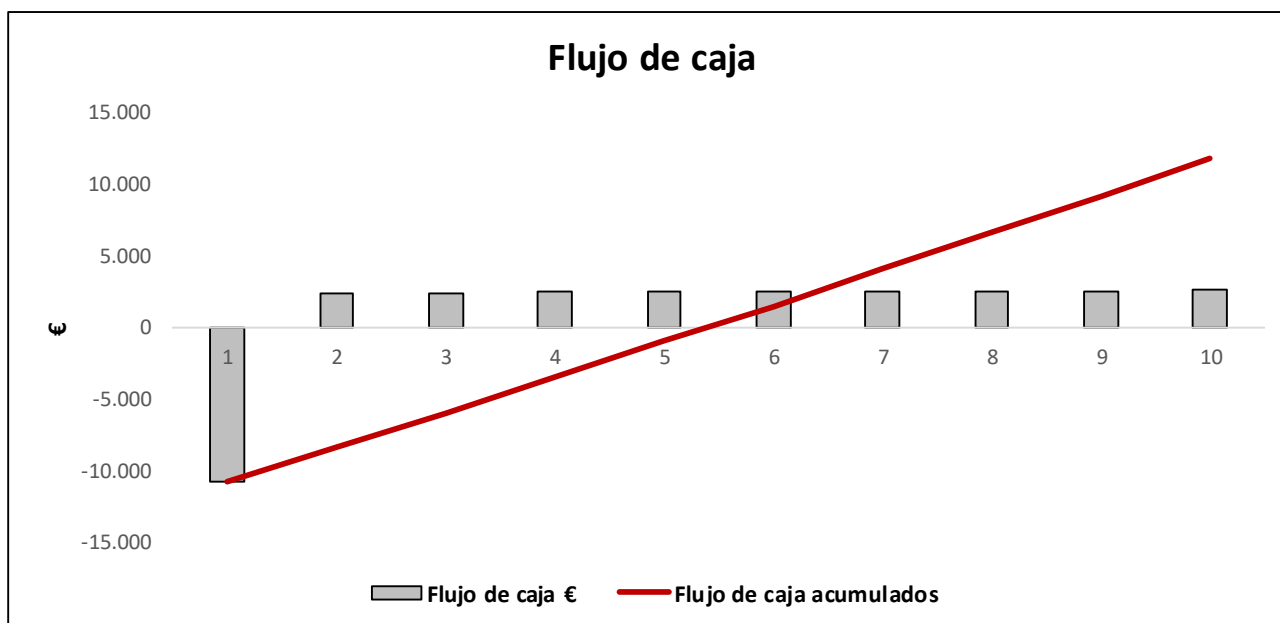
Las medidas se llevarían a cabo en el año 0 (año 1^o), y este año obtendríamos casi un 47,84% de ahorro, por lo que el tiempo de vida real estimado es de 9,5 años.

Tabla 33. Flujo de caja

Año	Inversión	Ahorro ²¹	Flujo de caja	Flujo de caja acumulado
	€	€	€	€
1 ^o	13.169	2.388,00	-10.781,00	-10.781,00
2 ^o	-	2.411,88	2.411,88	-8.369,12
3 ^o	-	2.436,00	2.436,00	-5.933,12
4 ^o	-	2.460,36	2.460,36	-3.472,76
5 ^o	-	2.484,96	2.484,96	-987,80
6 ^o	-	2.509,81	2.509,81	1.522,01
7 ^o	-	2.534,91	2.534,91	4.056,92
8 ^o	-	2.560,26	2.560,26	6.617,18
9 ^o	-	2.585,86	2.585,86	9.203,04
10 ^o	-	2.611,72	2.611,72	11.814,76

²⁰ Después de la implantación de las medidas

²¹ Incremento del precio de la energía (1%)



Gráfica 13. Flujo de caja

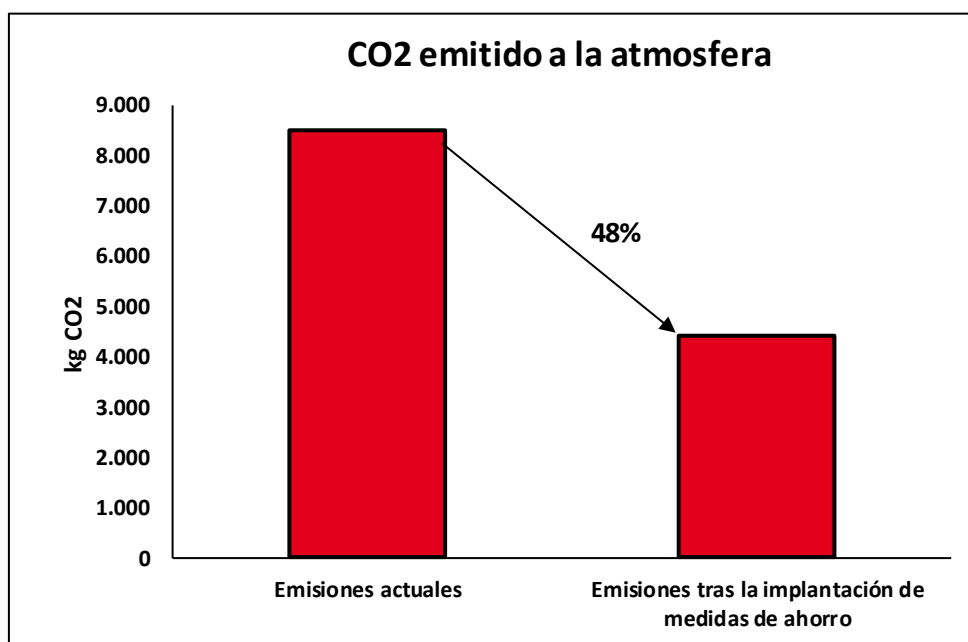
En el gráfico anterior se observa una línea ascendente del flujo de caja acumulado, de forma que con el paso de los años se va recuperando la inversión que se hizo el primer año.

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 34. Emisiones contaminantes actualmente y tras la implantación de las medidas

Contaminante	Unidades	Emisión por consumo energético		Disminución
		Situación actual	Situación final ²²	
Consumo energético	[kWh / año]	33.010	17.218	15.792
Emisiones de CO ₂	[kg / año]	8.517	4.442	4.075



Gráfica 14. Ahorro de emisiones de CO₂

²²Después 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 35. 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 Potencia	0	417	1.195	2,9

Medidas de ahorro con PRS entre 3 y 7 años

Tabla 36. 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	1.930	235	843	3,6
M3	Iluminación. Cambio de Potencia: Sustitución de tubos fluorescentes por LED	3.986	511	1.838	3,6
M4	Instalación de detectores de presencia	621	79	490	6,2

Medidas de ahorro con PRS mayor de 7 años

Tabla 37. 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)
M5	Instalación Solar Fotovoltaica	9.671	1.209	8.803	7,3

13 ANEXOS

13.1 CALEFACCIÓN

Tabla 38. Inventario equipos individualizados calefacción

Centro	Estancia	Equipo	Unid	Potencia eléctrica (W)
CPR ADERÁN III	Salón usos múltiples	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Sala de profesores	Radiador eléctrico	1	1.400
CPR ADERÁN III	Jefatura de estudio	Radiador eléctrico	1	1.400
CPR ADERÁN III	Dirección	Radiador eléctrico	1	1.400
CPR ADERÁN III	Hall central	Radiador eléctrico	1	1.400
CPR ADERÁN III	Biblioteca	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Aula pequeño grupo	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Aula 1	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Aula 2	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Aula 3	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Aula 4	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Aula común	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Aula infantil	Radiador eléctrico	2	1.400
CPR ADERÁN III	Secretaría	Radiador eléctrico	1	1.400

13.2 GENERACIÓN DE ACS

Tabla 39. Inventario equipos generación ACS

Centro	Estancia	Equipo	Marca / Modelo	Unid	Potencia eléctrica (W)	Capacidad (litros)
CPR ADERÁN III	Cocina	Termo eléctrico	Delta	1	1.500	50

13.3 EQUIPOS

Tabla 40. Inventario equipos

Centro	Estancia	Equipo	Unid	Potencia ON (W)	Potencia Stand-by (W)
CPR ADERÁN III	General	Ordenador+LCD	12	100	17
CPR ADERÁN III	General	Multifunción	2	370	9
CPR ADERÁN III	General	Proyector	5	400	5
CPR ADERÁN III	General	Pizarra eléctrica	4	180	0
CPR ADERÁN III	General	Impresora pequeña	6	200	5
CPR ADERÁN III	Cocina	Lavavajillas	1	2.500	0
CPR ADERÁN III	Cocina	Congelador	1	400	0
CPR ADERÁN III	Cocina	Frigorífico+congelador	1	240	0
CPR ADERÁN III	Cocina	Cafetera	1	1.900	0
CPR ADERÁN III	Cocina	Horno eléctrico grande	1	10.000	0

13.4 ILUMINACIÓN

Tabla 41. Inventario y propuestas iluminación

Centro	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
CPR ADERÁN III	Exterior		Vapor mercurio	15	1	125	Balasto electromagnético	-	-
CPR ADERÁN III	Salón usos múltiples		Fluorescente T8	11	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Cocina		Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Aseos cocina		Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
CPR ADERÁN III	Sala de profesores		Fluorescente T8	2	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Jefatura de estudio		Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Dirección		Fluorescente T8	1	2	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

Centro	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
CPR ADERÁN III	Hall central		Fluorescente T8	12	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	AMPA		Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Pasillos		Fluorescente T8	11	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1020 Detector Occuswitch, pasillos
CPR ADERÁN III	Biblioteca		Fluorescente T8	6	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Aula pequeño grupo		Fluorescente T8	4	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Aseos		Fluorescente T8	5	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
CPR ADERÁN III	Aula 1		Fluorescente T8	9	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Aula 2		Fluorescente T8	8	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-

Centro	Estancia	Tipo Luminaria	Tipo Lámpara	Nº lum	Lámp por grupo	Pot. lámp (W)	Tipo equipo auxiliar	Propuesta potencia	Propuesta tiempo
CPR ADERÁN III	Aula 3		Fluorescente T8	9	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Aula 4		Fluorescente T8	8	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Aseo aula 4		Fluorescente T8	1	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
CPR ADERÁN III	Aseo aula común		Fluorescente T8	1	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas
CPR ADERÁN III	Aula común		Fluorescente T8	6	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Gimnasio		Halógena lineal	5	1	150	Ninguno	-	-
CPR ADERÁN III	Secretaría		Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	-
CPR ADERÁN III	Aseos pasillo		Fluorescente T8	2	1	36	Balasto electromagnético	LedTUBE 1200mm. 1600 lm	LRM 1000 Detector Occuswitch, aseos y aulas

13.5 ENVOLVENTE

Tabla 42. Medidas de ahorro energético en la envolvente

Sistema	Ahorro energético estimado ²³	Ventajas	Consideraciones
Sistema SATE (Sistema de Aislamiento Térmico por el Exterior)	25-30 %	<ul style="list-style-type: none"> • Se eliminan los puentes térmicos, al adecuarse a la forma geométrica de la fachada • Se mejora la estética de la fachada, rejuveneciendo su aspecto • Mínimo mantenimiento • Evita trabajos en el interior. Se puede instalar en inmuebles ocupados con pocas molestias para los usuarios • No reduce espacio útil • Mejora de aislamiento acústico • Se disminuyen las ganancias por radiación solar directa • Protección estructural contra agresiones externas (lluvia, polución...) • Conservación de la inercia térmica 	<ul style="list-style-type: none"> • Coste medio

²³ Respecto a la energía consumida en calefacción y/o refrigeración.

Sistema	Ahorro energético estimado ²³	Ventajas	Consideraciones
Sistema de Aislamiento con Fachada Ventilada	25-40 %	<ul style="list-style-type: none"> • Se eliminan los puentes térmicos, al adecuarse a la forma geométrica de la fachada • Se mejora la estética de la fachada, rejuveneciendo su aspecto • Mínimo mantenimiento • Evita trabajos en el interior. Se puede instalar en inmuebles ocupados con pocas molestias para los usuarios • No reduce espacio útil • Mejora de aislamiento acústico • Se disminuyen las ganancias por radiación solar directa • Protección estructural contra agresiones externas (lluvia, polución...) • Conservación de la inercia térmica • Acompañado de condiciones de ventilación, contribuye a la eliminación de problemas de salubridad interior, como humedades y condensaciones • No precisa de preparaciones previas de la superficie del muro • Permite opcionalmente, alojar instalaciones entre la cámara y el aislante 	<ul style="list-style-type: none"> • Coste alto • Mayor Incremento de espesor de la fachada
Sistema de Aislamiento de Fachadas por Inyección en Cámara	25-30 %	<ul style="list-style-type: none"> • Solución para cuando no existe la posibilidad de utilizar un sistema por el exterior • Aporta rigidez a la fachada • Mínimo mantenimiento • Evita trabajos en el interior. Se puede instalar en inmuebles ocupados con pocas molestias para los usuarios • No reduce espacio útil • Conservación de la inercia térmica • Sistema económico 	<ul style="list-style-type: none"> • No se puede garantizar la cobertura total del producto, al no ser visible la aplicación • No protege contra las agresiones externas • No se modifica el aspecto estético de la fachada

Sistema	Ahorro energético estimado ²³	Ventajas	Consideraciones
Sistema de Aislamiento Térmico por el Interior	25-30 %	<ul style="list-style-type: none"> • Mínimo mantenimiento • No se precisan sistemas de andamiaje que invadan la vía pública • Único sistema adecuado para edificios con grado de protección para patrimonio histórico 	<ul style="list-style-type: none"> • Coste medio-alto • Pérdida de superficie útil • No resuelve los puentes térmicos • Presenta molestias para los usuarios del edificio en caso de estar ocupado
Cambio de carpintería existente	10-30 %	<ul style="list-style-type: none"> • 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). • Mayor confort así como un ahorro directo en la factura de aire acondicionado, • Máximo ahorro de calefacción en invierno, • Aislamiento acústico y ahorro energético en un mismo producto. 	<ul style="list-style-type: none"> • Coste medio
Instalación de parasoles con lamas orientables verticales u horizontales	8-13 %	<ul style="list-style-type: none"> • 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. • Mayor confort 	<ul style="list-style-type: none"> • Coste medio
Aislamiento de cajas de persiana	20-30 %	<ul style="list-style-type: none"> • Rápida instalación • Productos de larga duración • Económico 	<ul style="list-style-type: none"> • Si se va a cambiar la carpintería, estudiar la opción de instalar carpinterías con persianas integradas

13.6 CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS SOLAR FOTOVOLTAICA

Tabla 43. Características técnicas exigibles a los módulos de instalación fotovoltaica

Características	Descripción
Eléctricas	<ul style="list-style-type: none"> • Potencia nominal 300Wp (o superior) cada uno • Eficiencia del módulo > 15,5% • Las pérdidas de eficiencia de los módulos no podrán superar el 0,9% anual. • Marcado CE según la según la Directiva 2006/95/CE²⁴. • Garantía por el fabricante de un mínimo de 10 años y garantía de rendimiento de 25 años.
Físicas	<ul style="list-style-type: none"> • Tipo de célula: silicio policristalino • Número de células: 72
Rango de funcionamiento	<ul style="list-style-type: none"> • Temperatura: -40 a + 85°C • Máxima tensión del sistema: 1000V

²⁴ 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.