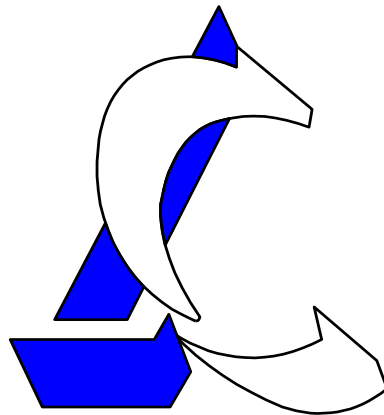


MANUAL DE CONFIGURACIÓN DEL SOFTWARE

ITR 2.0



LACECAL



LACECAL I+D
Edificio UVAINNOVA
Campus Miguel Delibes
Paseo de Belén 11
47011 Valladolid
<http://www.lacecal.es>

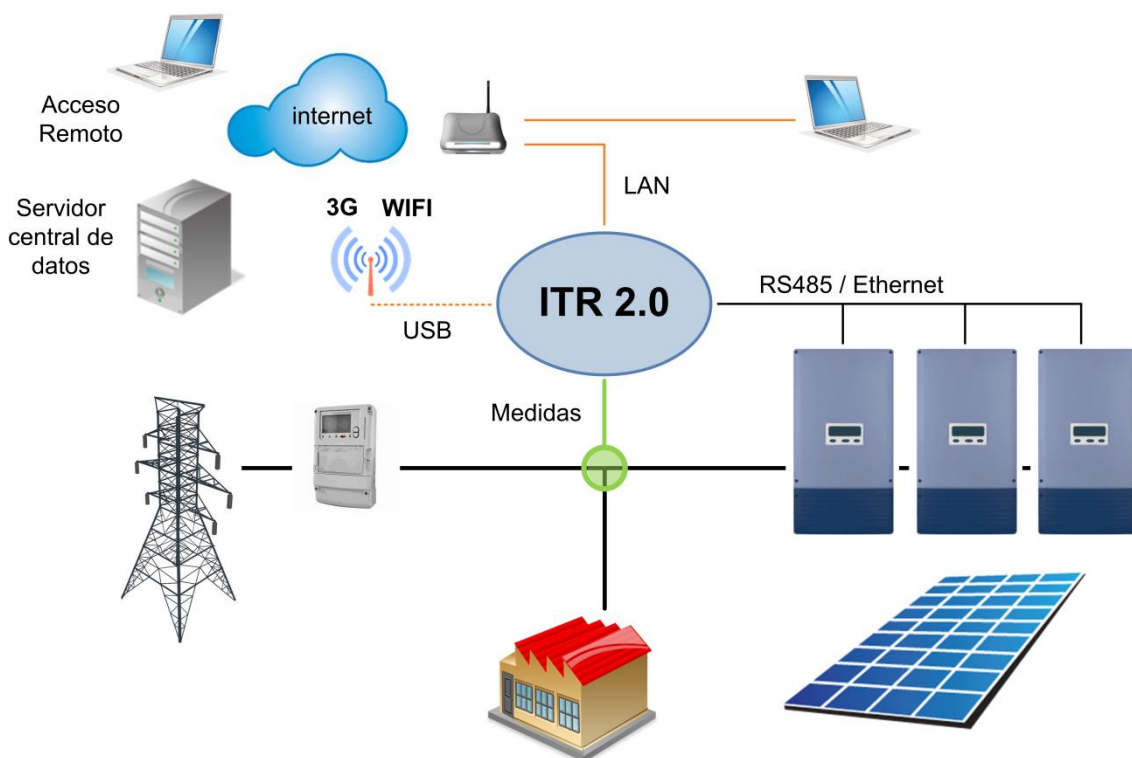
Distribuido por Amara NZero
Departamento técnico
☎ +34 91 167 10 52
tecnicos.solar@amaranzero.com
<https://amaranzero.es>

1 TABLA DE CONTENIDO

2	Descripción	3
3	Instalación.....	3
4	Configuración del Equipo	4
4.1	puesta en tensión y LEDS de Estado	4
4.2	Servidor WEB de Configuración	5
4.3	Configuración del Hardware	8
4.4	Configuración del Relé de Seguridad	9
4.4.1	Control Mediante Salida Integrada	10
4.4.2	Control Mediante Dispositivo MODBUS TCP.....	11
4.5	Tabla de Inversores	11
4.6	Configuración del Control	12
4.7	Configuración de la Conexión Ethernet	13
4.8	Configuración de la Conexión WIFI	14
4.9	Configuración de la Red Móvil 3G.....	16
4.10	Copia de Seguridad.....	16
4.11	Ticket Plataforma WEB.....	17
5	Estado de la Planta	20
5.1	Valores Eficaces.....	20
5.2	Valores Instantáneos.....	21
5.3	Dispositivos Controlados.....	21
6	Registro de Datos	22
6.1	Monitorización de la Planta	22
6.2	Producción de los Inversores	23
7	Gestión de Cargas.....	24
7.1	Cargas Disponibles	24
7.2	Programación de las Cargas	25

2 DESCRIPCIÓN

El dispositivo ITR 2.0 es un sistema de control y monitorización, totalmente programable y flexible, que le permitirá regular la producción fotovoltaica al valor elegido por el usuario. En los casos de autoconsumo, esta producción será regulada para aproximarse al consumo instantáneo pero sin sobrepasarlo, de forma que la energía vertida a la red es nula.



El sistema ITR 2.0 ofrece además un valor añadido a la instalación, ya que realiza tareas de monitorización de los consumos, control de la calidad de la energía, y además podrá permitir al usuario controlar determinadas cargas de la instalación en función de la producción, proporcionando capacidades de telegestión.

El ITR 2.0 monitoriza las potencias en el punto de conexión entre la red eléctrica, los consumos de las cargas de la instalación y la generación fotovoltaica, regulando, mediante comunicación, la máxima potencia que pueden generar los inversores en cada instante para que nunca se vierta energía a la red.

3 INSTALACIÓN

Para la instalación del equipo consulte su guía de conexión. También deberá consultar la guía específica de conexión y configuración para la marca de los inversores empleados en la instalación.

4 CONFIGURACIÓN DEL EQUIPO

4.1 PUESTA EN TENSIÓN Y LEDS DE ESTADO

Una vez realizadas todas las conexiones se puede proceder a dar tensión al ITR 2.0, con lo que se iniciará su secuencia de arranque. El estado actual se puede obtener mediante los leds de la carátula frontal, cuyo significado es el que se indica a continuación.

LED ‘STATUS’ Y SECUENCIA DE ARRANQUE

Al dar tensión al equipo se encenderán de forma permanente los tres leds del frontal.

Pasados unos segundos se apagarán y parpadeará el led de ‘Status’, primero rápidamente y luego con una cadencia de medio segundo encendido y medio segundo apagado.

Cuando el software del sistema ha terminado la inicialización y el ITR 2.0 está operativo, el led de ‘Status’ se mantiene encendido de forma permanente. En caso contrario el sistema no está funcionando correctamente, por favor, póngase en contacto con el servicio técnico.

LED ‘CONTROL’

Este led indica el estado de la comunicación con los inversores.

Si no hay inversores configurados se mantiene apagado.

Un destello breve indica que se ha perdido la comunicación con alguno de los inversores configurados, y cada destello indica un nuevo intento de comunicación.

En estado normal (si hay inversores configurados y todos son accesibles mediante la comunicación) se mantiene encendido y se apaga brevemente cada vez que el ITR 2.0 establece comunicación con los inversores.

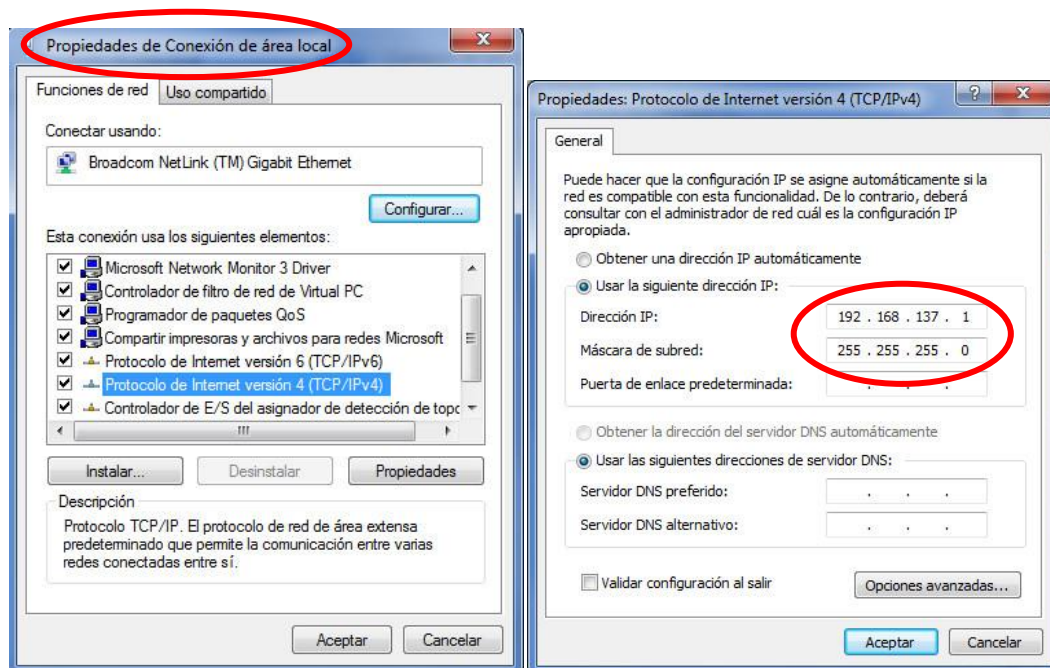
LED ‘SERVER’

Se enciende si el ITR 2.0 tiene acceso a internet y ha establecido conexión con el servidor central de datos. El estado de la conexión se comprueba cada aproximadamente dos minutos, por lo que el led puede tardar ese tiempo en reflejar el estado actual de la conexión.

4.2 SERVIDOR WEB DE CONFIGURACIÓN

La configuración inicial se realiza a través del servidor WEB implementado en el equipo. Para ello bastará con conectar directamente un cable Ethernet convencional entre los puertos RJ45 del ordenador y del ITR 2.0.

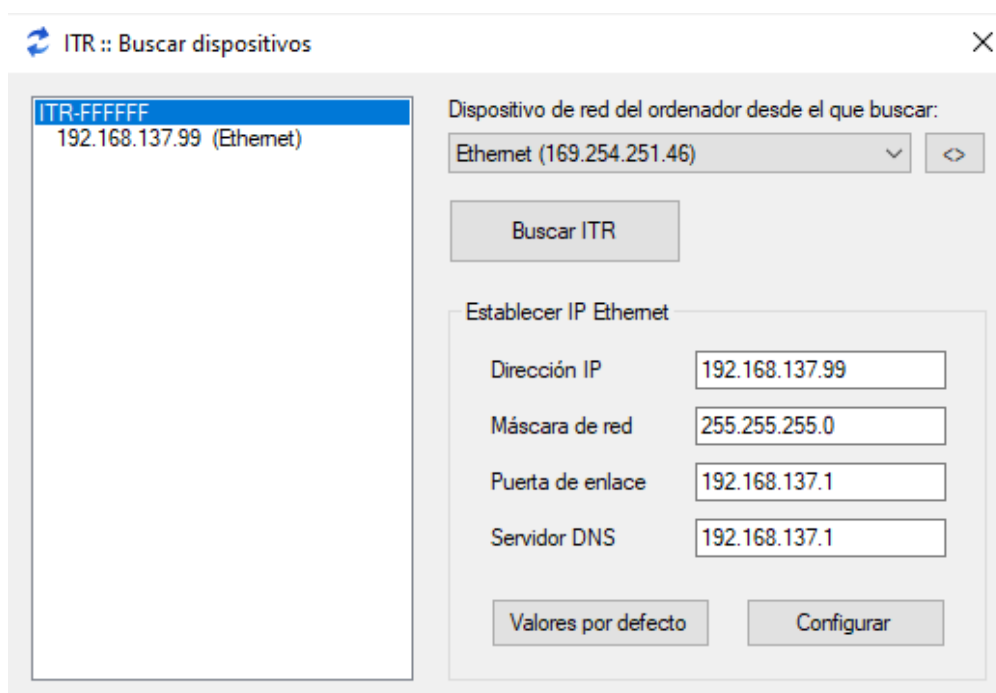
La IP programada de fábrica es **192.168.137.99**, por lo que es necesario configurar adecuadamente las propiedades de la conexión de área local del ordenador:



En el protocolo TCP/IPv4 se configurará la dirección IP 192.168.137.1 con la máscara de subred 255.255.255.0.


A partir de la versión 7.0.0 del firmware es posible localizar los ITR mediante el software 'ITRsearch', disponible para descarga en la web, sin necesidad de que las IP del ITR y el ordenador estén en la misma subred. El programa mostrará todos los ITR presentes, su número de serie, y la IP que tienen configurada. También permite su modificación.

En la lista de dispositivos de red del ordenador se deberá seleccionar aquel que tiene acceso a la misma red que la conexión Ethernet del ITR, y a continuación pulsar el botón 'Buscar ITR'.



El siguiente paso será acceder con el navegador a la dirección <http://192.168.137.99>, o a la dirección IP que se haya asignado con el software, entrando en la página principal de medidas del servidor WEB del ITR 2.0. Para esto sí es necesario que el ordenador y el ITR estén en la misma subred.

En la pantalla inicial de ‘Estado de la planta’ se pueden ver los valores eficaces de todas las medidas: tensiones, corrientes y potencias por fase de las medidas realizadas.

	Compruebe que las medidas coinciden con lo esperado para detectar posibles errores en la conexión.
---	---

Los errores más habituales son:

- El cambio de sentido de alguna corriente debido al intercambio de las señales de entrada y salida en alguno de los transformadores. Esto se puede detectar porque con los inversores apagados la potencia activa asociada a esa corriente es negativa.
- El intercambio de alguna fase de corriente respecto a su tensión. Este error es más difícil de detectar, ya que dependiendo del consumo puede que todas las lecturas de potencia sean positivas. En general este error generará factores de potencia muy alejados de los esperados en la instalación.

Valores eficaces Actualización automática

RED	Total	Fase R	Fase S	Fase T
Tensión:	--	0,0 V	0,0 V	0,0 V
Intensidad:	--	0,0 A	0,0 A	0,0 A
Potencia Activa:	0,000 kW	0,000 kW	0,000 kW	0,000 kW
Potencia Reactiva:	0,000 kVar	0,000 kVar	0,000 kVar	0,000 kVar
Potencia Aparente:	0,000 kVA	0,000 kVA	0,000 kVA	0,000 kVA
Factor de Potencia:	0,000	0,000	0,000	0,000
FOTOVOLTAICA	Total	Fase R	Fase S	Fase T
Tensión:	--	0,0 V	0,0 V	0,0 V
Intensidad:	--	0,0 A	0,0 A	0,0 A
Potencia Activa:	0,000 kW	0,000 kW	0,000 kW	0,000 kW
Potencia Reactiva:	0,000 kVar	0,000 kVar	0,000 kVar	0,000 kVar
Potencia Aparente:	0,000 kVA	0,000 kVA	0,000 kVA	0,000 kVA
Factor de Potencia:	0,000	0,000	0,000	0,000
CONSUMO	Total	Fase R	Fase S	Fase T
Tensión:	--	0,0 V	0,0 V	0,0 V
Intensidad:	--	0,0 A	0,0 A	0,0 A
Potencia Activa:	0,000 kW	0,000 kW	0,000 kW	0,000 kW
Potencia Reactiva:	0,000 kVar	0,000 kVar	0,000 kVar	0,000 kVar
Potencia Aparente:	0,000 kVA	0,000 kVA	0,000 kVA	0,000 kVA
Factor de Potencia:	0,000	0,000	0,000	0,000

Menú

- Valores eficaces
- Valores instantáneos
- Dispositivos Controlados

La primera vez que acceda al menú de ‘Configuración’ debe hacerlo mediante la contraseña genérica de usuario (**ITR1234**). Mediante esta contraseña únicamente se pueden configurar las opciones de conectividad del ITR 2.0.

ITR 2.0
LACECAL

Estado de la planta || Registro de datos || Configuración

Iniciar sesión

Iniciar sesión

En este primer acceso se le pedirá que cree su contraseña de instalador, que debe tener siempre 8 caracteres:

	<p>Apunte en lugar seguro la contraseña de instalador asignada al ITR 2.0, ya que no podrá recuperarla.</p> <p>Recomendamos que utilice siempre la misma en todos sus equipos.</p>
--	---

Mediante su contraseña de instalador podrá establecer los datos de configuración y funcionamiento de la planta y los inversores.

4.3 CONFIGURACIÓN DEL HARDWARE

- **Cambiar sentido corriente C1:** Permite cambiar por software el sentido de todas las corrientes asociadas al canal de medida C1 en caso de que la conexión física se haya realizado en sentido contrario al indicado en el apartado de conexión.
- **Cambiar sentido corriente C2:** Igual que la opción anterior pero en el canal de medida C2.
- **Medidas de corriente:** Permite seleccionar qué medida está conectada en cada uno de los canales. Las opciones disponibles son:
 - C1 mide la corriente de red y C2 el consumo.
 - C2 mide la corriente de red y C1 el consumo.
 - C1 mide la corriente de red y C2 la producción fotovoltaica.
 - C2 mide la corriente de red y C1 la producción fotovoltaica.
 - C1 mide el consumo y C2 la producción fotovoltaica.

- C2 mide el consumo y C1 la producción fotovoltaica.
- C1 mide la corriente de red y no se mide el consumo.
- C2 mide la corriente de red y no se mide el consumo.
- La corriente de red es la suma de los canales C1 y C2 y no se mide el consumo.
- **Primario corriente C1:** Indica la corriente nominal en amperios del primario del transformador conectado en el canal de medida C1.
- **Primario corriente C2:** Indica la corriente nominal en amperios del primario del transformador conectado en el canal de medida C2.
- **Tensión nominal:** Solo informativo. Indica la tensión nominal de medida del equipo (habitualmente 230V).
- **Fabricante:** Selecciona el fabricante y modo de comunicación (en el caso de que existan varias opciones para el mismo fabricante) de los inversores conectados al ITR 2.0.
 - SMA (SpeedWire)
 - SMA (RS485)
 - Kostal (Ethernet)
 - Fronius Lite
 - Fronius + DataManager
 - Huawei (RS485)
 - Huawei + Smarlogger
 - Ingeteam (RS485)
 - Ingeteam (TCP Gateway)
 - Danfoss
 - REFUsol
- **Zona horaria:** Permite indicar la zona horaria en que se encuentra la instalación, de forma que se aplicarán automáticamente los cambios de horario de invierno y verano en el registro de datos.
- **Número de serie, Versión de hardware y Versión del software** son sólo informativos.
- **Cambiar contraseña de instalador:** permite modificar la contraseña de acceso con permisos de instalador programada en el ITR.

4.4 CONFIGURACIÓN DEL RELÉ DE SEGURIDAD

El relé de seguridad es un elemento que ante cualquier fallo del sistema de control que pueda suponer un vertido de energía a la red eléctrica, desconecta la planta generadora evitando dicha inyección de energía.

Este menú permite configurar el sistema de control del relé que a su vez controlará la apertura del contactor en la salida de la generación fotovoltaica.

Configuración del relé de seguridad	
Tipo de conexión del relé	<i>i</i> Desactivado ▼
Configuración	Desactivado
Modo de funcionamiento	<i>i</i> Escritura MODBUS TCP Disparo con potencia de fase ▼
Potencia de disparo (W)	<i>i</i> 0
Tiempo de reacción (s)	<i>i</i> 10
Potencia de rearme (W)	<i>i</i> 100
Tiempo mínimo para rearme (s)	<i>i</i> 30
Actualizar	

Hay disponibles dos opciones de control del relé: mediante una de las salidas del conector de control de cargas, situado en la parte superior del ITR o mediante un dispositivo remoto controlado mediante protocolo MODBUS TCP.

4.4.1 CONTROL MEDIANTE SALIDA INTEGRADA

Seleccionando en el cuadro ‘Tipo de conexión del relé’ la opción ‘Conector de Salidas’ se podrá utilizar una de las tres salidas de contacto libre de potencial disponibles en el Conector B de control de cargas.

Una vez seleccionada dicha opción aparecerán las siguientes posibilidades de configuración:

Configuración del relé de seguridad	
Tipo de conexión del relé	<i>i</i> Conector de Salidas ▼
Configuración	Conectar relé en <i>i</i> Salida 1 ▼ Valor en estado normal <i>i</i> Activada ▼
Modo de funcionamiento	<i>i</i> Disparo con potencia de fase ▼
Potencia de disparo (W)	<i>i</i> 0
Tiempo de reacción (s)	<i>i</i> 10
Potencia de rearme (W)	<i>i</i> 100
Tiempo mínimo para rearme (s)	<i>i</i> 30
Actualizar	

- **Configuración:** Permite seleccionar la salida en la que se conecta el relé y el estado por defecto de dicha salida en modo de funcionamiento normal.
- **Modo de funcionamiento:** Seleccione si el relé dispara en función de la menor de las potencias de las fases o en función de la potencia trifásica total.
- **Potencia de disparo:** Indique el valor de potencia por debajo del cual se activará el modo de alarma del relé.

- **Tiempo de reacción:** Indique el tiempo que se debe mantener la potencia por debajo del límite indicado en la opción anterior para que se dispare el modo de alarma.
- **Potencia de rearme:** Indique la potencia mínima que se debe consumir de la red para poder reactivar el modo de funcionamiento normal.
- **Tiempo mínimo de rearme:** Indique el tiempo mínimo que se debe mantener el estado de alarma del relé una vez que se ha activado.

4.4.2 CONTROL MEDIANTE DISPOSITIVO MODBUS TCP

Al seleccionar esta opción se modificarán las opciones de configuración disponibles para introducir los datos asociados al dispositivo de control.

Tipo de conexión del relé	Escritura MODBUS TCP	
Configuración	Dirección IP destino	<input type="text"/>
	Número de puerto	<input type="text"/>
	Dirección MODBUS de escritura	<input type="text"/>
	Valor en estado normal	<input type="text"/>
	Valor en estado de alarma	<input type="text"/>

- **Dirección IP destino:** Indique la dirección IP del dispositivo de control del relé.
- **Número de puerto:** Indique el número de puerto TCP en el que se encuentra el servidor MODBUS del dispositivo de control.
- **Dirección MODBUS de escritura:** Indique la dirección del mapa MODBUS asociada al control del relé.
- **Valor en estado normal:** Indique el valor que se escribirá en la dirección anterior para situar el relé en modo de funcionamiento normal.
- **Valor en estado de alarma:** Indique el valor que se escribirá en la dirección anterior para situar el relé en modo de alarma.

4.5 TABLA DE INVERSORES

Permite definir qué inversores hay conectados en la instalación, asignándoles un nombre que se usará para identificar cada uno de ellos en los registros.

Tabla de inversores			
Nombre	Modelo	Fase	Interface
Inversor 1	Fronius (IFP) / Symo 10.0-3	Trifásico	RS422/RS485 ID = 1
Inversor 2	Fronius (IFP) / Galvo 3,0-1	Fase R	RS422/RS485 ID = 2

Añadir nuevo inversor

Si los inversores son monofásicos en una instalación trifásica también permite indicar en qué fase está conectado cada uno de ellos.



Dependiendo de la marca del inversor y el modo de comunicación las opciones de configuración disponibles serán distintas

Se dispone de un manual específico de configuración para cada marca de inversor soportado.

4.6 CONFIGURACIÓN DEL CONTROL

Parámetros de control	
Modo de control de potencia	<input type="button" value="i"/> Por fase ▼
Control de los inversores	<input type="button" value="i"/> Activado ▼
Consumo mínimo por fase (W)	<input type="text" value="20"/>
Velocidad del control (%)	<input type="text" value="50"/>
Respuesta de los inversores (%)	<input type="text" value="30"/>
<input type="button" value="Actualizar"/>	

- **Modo de control de potencia:** En instalaciones monofásicas se debe de seleccionar siempre 'Por fase'. En instalaciones trifásicas, si se selecciona 'Por fase', se limitará la potencia de los inversores para que no se produzca vertido de energía en la red eléctrica por ninguna de las fases. Si se selecciona 'Trifásico' se limitará la potencia de los inversores para que no se produzca vertido de energía en el total de las tres fases.
- **Control de inversores:** Seleccionando 'Activado' se realizará el control de inyección cero sobre la instalación. Seleccionando 'Desactivado' se limitará la producción de los inversores a un valor fijo entre el 0% y el 100% de su potencia nominal.

Parámetros de control	
Modo de control de potencia	<input type="button" value="i"/> Por fase ▼
Control de los inversores	<input type="button" value="i"/> Desactivado ▼
Potencia máxima de los inversores (%)	<input type="text" value="100"/>
<input type="button" value="Actualizar"/>	

- **Consumo mínimo por fase:** Indica en vatios el consumo mínimo desde la red eléctrica deseado en cada fase. Valores ligeramente mayores que cero hace que se disminuyan posibles vertidos esporádicos de energía. Un valor inicial adecuado sería el 0,5% de la potencia fotovoltaica instalada.
- **Velocidad del control:** Velocidad de respuesta del control de potencia.
- **Respuesta de los inversores:** Velocidad de respuesta de los inversores ante variaciones de la limitación de potencia.

4.7 CONFIGURACIÓN DE LA CONEXIÓN ETHERNET

- **Tipo de conexión:** ofrece las distintas opciones de conexión disponibles.
 - **Establecer IP de forma manual** permite asignar la dirección IP y el resto de los parámetros de la red de forma directa.
 - **Obtener IP automáticamente** utilizará el servidor DHCP de la red local (normalmente el router de conexión a internet) para obtener la dirección IP y el resto de parámetros de la red.
 - **Compartir acceso a internet** creará un punto de acceso y el ITR 2.0 se comportará como un router, con una IP fija (192.168.138.1) y un servidor DHCP que puede asignar direcciones IP a otros dispositivos conectados en la red Ethernet.



No use este tipo conexión si conecta el equipo a una red Ethernet ya existente y con su propio router.

La principal utilidad de este tipo de conexión es permitir que los inversores con conexión Ethernet puedan enviar datos a sus propios servidores usando la conexión WIFI o 3G del ITR 2.0. La configuración de red a programar en los inversores sería la siguiente:

- **IP:** 192.168.138.xxx (Con xxx entre 2 y 254)
- **Máscara de red:** 255.255.255.0
- **Puerta de enlace (Gateway):** 192.168.138.1
- **DNS:** 192.168.138.1

Ethernet	
Tipo de conexión	Establecer IP de forma manual ▼
IP	192.168.137.99
Máscara	255.255.255.0
Gateway	192.168.137.1
DNS	192.168.137.1
Conexión a internet	Sí ▼
<input type="button" value="Actualizar"/>	

- **IP:** en caso de configuración manual, dirección IP asignada al ITR 2.0.
- **Máscara:** en caso de configuración manual, máscara de la red a la que se conecta el ITR.
- **Gateway (Puerta de enlace):** en caso de configuración manual, dirección IP del equipo de la red local que realiza la función de puerta de enlace con internet (normalmente el router de la red local).

- **DNS:** en caso de configuración manual, dirección IP del servidor de resolución de nombres de red (normalmente el router de la red local). Si no lo conoce puede configurar alguno de los servidores de nombres públicos de google: 8.8.8.8 u 8.8.4.4



En caso de configuración manual consulte con el administrador de la red local a la que se está conectando para que le proporcione los valores adecuados para la dirección IP, máscara de red, puerta de enlace y servidor DNS.

- **Conexión a internet:** indica si la red local Ethernet a la que se conecta el ITR 2.0 tiene acceso a internet. Si selecciona ‘Sí’ se usará esta conexión para la comunicación con el servidor central de datos.



Debe seleccionar ‘No’ si la red local no tiene acceso a internet para permitir que la conexión al servidor de datos se realice mediante las redes WIFI o 3G.



Los cambios en la red se aplicarán inmediatamente al pulsar en el botón ‘Actualizar’.

Si está accediendo al ITR 2.0 mediante la conexión Ethernet la comunicación se perderá, y deberá conectar físicamente el equipo a la nueva red.

4.8 CONFIGURACIÓN DE LA CONEXIÓN WIFI

En el caso de tener conectado un dispositivo WIFI USB al ITR 2.0 este menú permite conectarse a alguna de las redes disponibles y configurar sus propiedades.

Aparecerá una lista con las redes disponibles, pudiendo conectarse a la deseada pulsando en el icono con forma de antena de la derecha. Sólo es posible la conexión a redes con seguridad habilitada, en caso contrario no aparece el icono de conexión.

Wi-Fi

MAC 00:22:3F:06:40:FA

SSID	Señal	Seguridad	Estado
eduroam	95	WEP	(P)
JAZZTEL_6E89	82	WPA1	(P)
SOLIDGEAR	80	WPA1 WPA2 802.1X	(P)
SOLIDGEAR-TEST	82	WPA2	(P)
SOLIDGEAR-OPS	82	WPA1 WPA2	(P)
LACECAL_ID	89	WPA1 WPA2	(P)
SYMBIOSIS	67	WPA1	(P) <input type="button" value="Cone"/>
WLAN_64	37	WPA1	(P)
uva_WIFI	95		
SOLIDGEAR-GUEST	82		

* Los cambios suelen tardar unos segundos en tener efecto, pulse el botón actualizar si no aparecen reflejados.

Al pulsar en conectar aparecerá la siguiente ventana, que permite configurar las opciones de conexión.

Wi-Fi

Red LACECAL_ID

Contraseña

Seguridad WPA

DHCP ▾

IP

Máscara

Gateway

DNS

Conexión a internet ▾

- **Contraseña:** introduciremos la contraseña de la red WFI a la que nos conectemos.
- **DHCP:** seleccionaremos 'Sí' para que el punto de acceso al que nos estamos conectando configure el resto de los parámetros de red de forma automática. Esta es la opción habitual al conectarse a redes WIFI. Si se selecciona 'No' se configurarán a continuación los parámetros IP, Máscara, Gateway y DNS con los mismos criterios indicados en la configuración Ethernet manual.
- **Conexión a internet:** indica si la red WIFI a la que se conecta el ITR 2.0 tiene acceso a internet. Si selecciona 'Sí' se usará esta conexión para la comunicación con el servidor central de datos.





Debe seleccionar ‘No’ si la red WIFI no tiene acceso a internet para permitir que la conexión al servidor de datos se realice mediante la red 3G.

También se puede configurar la conexión a una red WIFI que actualmente no esté disponible, y el ITR 2.0 se conectará a ella cuando esté en el alcance. Para ello se debe pulsar en el botón ‘Crear conexión’ de la pantalla inicial, y además de los datos indicados anteriormente se deberá introducir el nombre de la red y el tipo de seguridad.

4.9 CONFIGURACIÓN DE LA RED MÓVIL 3G

Puede utilizar un modem 3G USB conectado directamente al ITR 2.0 para tener acceso a internet. El modem se configurará de forma automática, en esta pantalla se podrá comprobar si se ha detectado el modem y el estado de la conexión.

Red móvil 3G	
Modem Plug&Play	HUAWEI (HiLink)
Estado	Desconectado
Nivel de señal	
SIM no detectada o inválida	



El ITR 2.0 únicamente es compatible con los modelos HUAWEI de la serie HiLink, como por ejemplo el E303.

4.10 COPIA DE SEGURIDAD

Esta opción permite realizar tres tareas distintas.

En el primer apartado se puede descargar la configuración actual del ITR y también los registros históricos de medida mes a mes. Estos archivos históricos se pueden subir posteriormente a la aplicación WEB, en caso de que el ITR 2.0 no tenga acceso a internet, para poder visualizar el funcionamiento desde cualquier lugar.

El segundo apartado permite restaurar un archivo de configuración descargado anteriormente.

Por último, el tercer apartado restaura la configuración por defecto, eliminando todo el registro histórico de datos y las configuraciones realizadas. La IP cambiará también al valor por defecto: 192.168.137.99.

Realizar copia de seguridad	
Configuración	<input type="button" value="Descargar"/>
Registros	2016-07

Restaurar configuración	
Fichero de configuración	<input type="button" value="Seleccionar archivo"/> Ningún archivo seleccionado
<input type="button" value="Restaurar"/>	

Restaurar configuración por defecto	
Restaurando la configuración por defecto se elimina la configuración y todos los datos recogidos por el equipo. El equipo se reiniciará y es posible que cambie la dirección IP a 192.168.137.99.	
¿Está seguro de que quiere continuar?	
Acceptar	<input type="checkbox"/>
<input type="button" value="Restaurar"/>	

4.11 TICKET PLATAFORMA WEB.

Si tiene conexión a internet, el ITR 2.0 enviará automáticamente los datos registrados a nuestros servidores. Para poder acceder a la visualización de esos datos y la gestión remota de la instalación en la plataforma WEB es necesario disponer de una cuenta de usuario y dar de alta el ITR 2.0 en dicha cuenta.

Para ello utilizaremos esta opción del menú de configuración del ITR 2.0 y además deberemos acceder también a la aplicación WEB en <http://itr.lacecal.es>



En la página de conexión de la aplicación WEB seleccionaremos la opción 'Dar de alta usuario', donde nos aparecerán los pasos que debemos seguir a continuación:

Dar de alta usuario	
Puede dar de alta un usuario ya existente para que acceda como instalador a los registros de un ITR o bien crear un usuario nuevo.	
1.- Conéctese al ITR utilizando su contraseña de instalador y acceda a la opción 'Ticket plataforma WEB'.	
2.- Escriba en el ITR el ID mostrado a continuación y pulse en 'Generar Ticket'.	
3.- A continuación escriba aquí el número de serie y el ticket generado en el ITR.	
Número de serie	<input type="text"/>
ID plataforma WEB	<input type="text" value="ZUQaYIsF"/>
Ticket de acceso	<input type="text"/>
<input type="button" value="Dar de alta"/>	

Copiaremos el código que nos aparece identificado como 'ID plataforma WEB' y pegaremos dicho código en la opción 'Ticket plataforma WEB' del ITR 2.0:

Registro en plataforma WEB

Escriba el ID proporcionado por la plataforma WEB y pulse en Generar Ticket.
A continuación escriba en la plataforma WEB el número de serie tal cual aparece aquí y el ticket generado.

Número de serie	131001
ID plataforma WEB	ZUQaYIsF

Generar Ticket

A continuación pulsamos en Generar Ticket, con lo que el ITR 2.0 generará el código necesario para registrarse en la plataforma WEB.

Registro en plataforma WEB

Ticket generado correctamente

Número de serie	131001
ID plataforma WEB	ZUQaYIsF
Ticket de acceso	AhMKsnnuPq

De nuevo en la plataforma WEB, introduciremos los datos proporcionados por el ITR 2.0 y pulsaremos en el botón 'Dar de alta'.

Dar de alta usuario

Puede dar de alta un usuario ya existente para que acceda como instalador a los registros de un ITR o bien crear un usuario nuevo.

- 1.- Conéctese al ITR utilizando su contraseña de instalador y acceda a la opción 'Ticket plataforma WEB'.
- 2.- Escriba en el ITR el ID mostrado a continuación y pulse en 'Generar Ticket'.
- 3.- A continuación escriba aquí el número de serie y el ticket generado en el ITR.

Número de serie	131001
ID plataforma WEB	ZUQaYIsF
Ticket de acceso	AhMKsnnuPq

Dar de alta

Si ya dispone de una cuenta de usuario en la plataforma WEB, puede agregar el ITR 2.0 a su cuenta simplemente iniciando sesión con su nombre de usuario y contraseña.



ITR 2.0
LACECAL

Iniciar sesión Dar de alta usuario

Al iniciar sesión agregará el ITR con número de serie 131001 a su cuenta de instalador.
Pulsando en el icono de alternar también puede crear un nuevo usuario con permisos de instalador.

Iniciar sesión

Usuario

Contraseña

Entrar

NOVEDAD Nuevas opciones en el menú de preferencias

Podrá administrar los datos de configuración de sus licencias TV-Slider y agregar la imagen de su LOGO.

En el menú de '**Preferencias**', en la parte superior derecha de la página, podrá acceder a las opciones que permiten subir su logo de instalador y administrar las licencias de la aplicación de visualización en pantalla TV-Slider.

Si no dispone de cuenta, o quiere crear una nueva para administrar esta instalación, puede hacerlo pulsando el icono alternar, señalado en rojo.



ITR 2.0
LACECAL

Iniciar sesión Dar de alta usuario

Al iniciar sesión agregará el ITR con número de serie 131001 a su cuenta de instalador.
Pulsando en el icono de alternar también puede crear un nuevo usuario con permisos de instalador.

Crear usuario

Usuario
lacecal_131001

Contraseña

Repetir Contraseña

Crear

NOVEDAD Nuevas opciones en el menú de preferencias

Podrá administrar los datos de configuración de sus licencias TV-Slider y agregar la imagen de su LOGO.

En el menú de '**Preferencias**', en la parte superior derecha de la página, podrá acceder a las opciones que permiten subir su logo de instalador y administrar las licencias de la aplicación de visualización en pantalla TV-Slider.

5 ESTADO DE LA PLANTA

En el menú ‘Estado de la Planta’ tenemos acceso a tres pantallas que permiten visualizar el estado actual de la instalación.

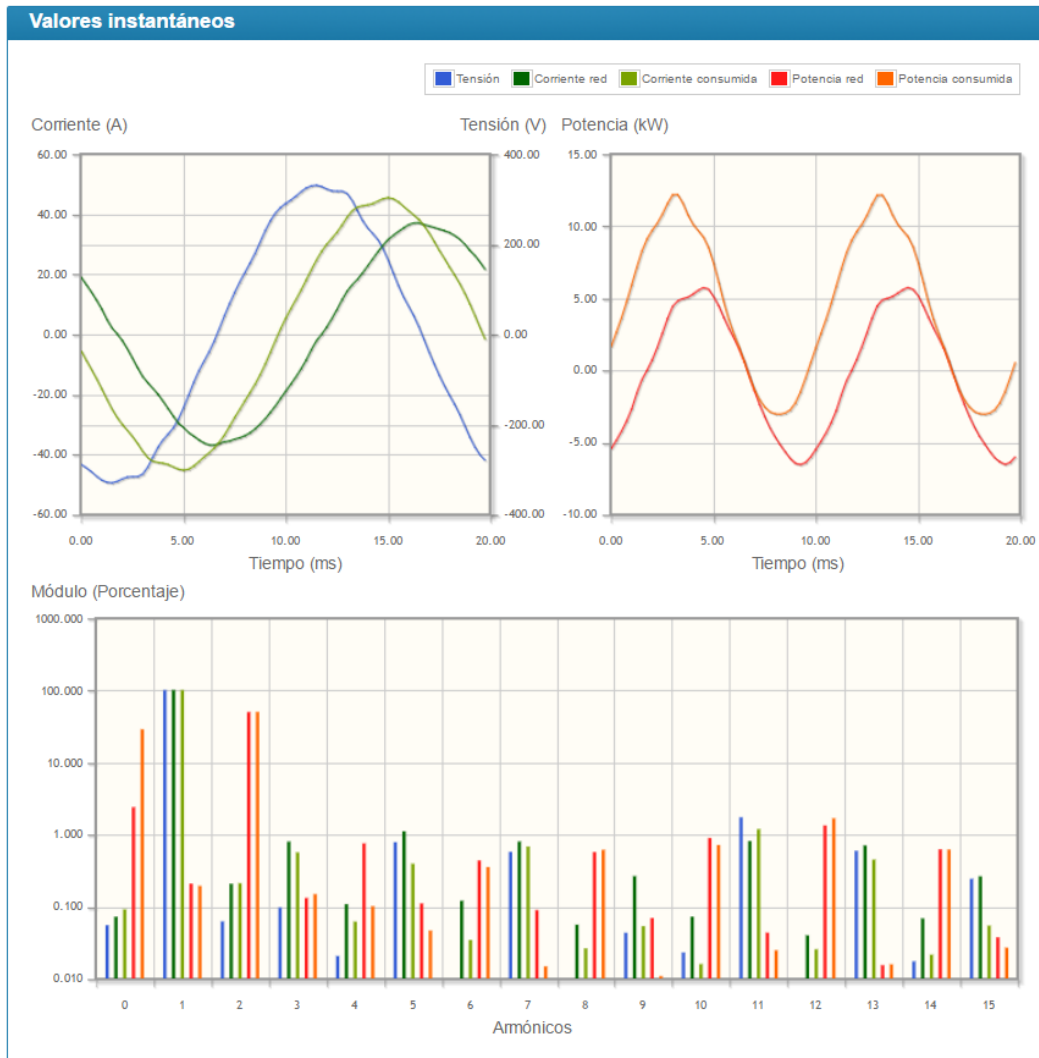
5.1 VALORES EFICACES

En esta pantalla se muestran los valores actuales medidos en cada fase de la tensión, intensidad, potencia activa, reactiva, aparente y factor de potencia. Marcando la opción ‘Actualización automática’ los valores se refrescarán periódicamente durante unos minutos.

Valores eficaces		Actualización automática <input checked="" type="checkbox"/>		
RED	Total	Fase R	Fase S	Fase T
Tensión:	--	235,8 V	234,7 V	235,1 V
Intensidad:	--	35,0 A	46,5 A	32,8 A
Potencia Activa:	13,764 kW	2,845 kW	7,086 kW	3,833 kW
Potencia Reactiva:	1,955 kVAr	-1,406 kVAr	1,087 kVAr	2,273 kVAr
Potencia Aparente:	13,902 kVA	8,241 kVA	10,911 kVA	7,707 kVA
Factor de Potencia:	0,990	0,345	0,649	0,497
FOTOVOLTAICA	Total	Fase R	Fase S	Fase T
Tensión:	--	235,8 V	234,7 V	235,1 V
Intensidad:	--	36,2 A	36,1 A	36,0 A
Potencia Activa:	25,450 kW	8,514 kW	8,473 kW	8,463 kW
Potencia Reactiva:	0,572 kVAr	0,582 kVAr	-0,050 kVAr	0,040 kVAr
Potencia Aparente:	25,457 kVA	8,534 kVA	8,473 kVA	8,463 kVA
Factor de Potencia:	1,000	0,998	1,000	1,000
CONSUMO	Total	Fase R	Fase S	Fase T
Tensión:	--	235,8 V	234,7 V	235,1 V
Intensidad:	--	57,1 A	74,4 A	59,2 A
Potencia Activa:	39,215 kW	11,359 kW	15,559 kW	12,296 kW
Potencia Reactiva:	2,526 kVAr	-0,824 kVAr	1,037 kVAr	2,313 kVAr
Potencia Aparente:	39,296 kVA	13,457 kVA	17,475 kVA	13,907 kVA
Factor de Potencia:	0,998	0,844	0,890	0,884

5.2 VALORES INSTANTÁNEOS

Esta pantalla permite ver las formas de onda de las tensiones, corrientes y potencia de cada una de las fases. También muestra el análisis armónico hasta el armónico número 15.



5.3 DISPOSITIVOS CONTROLADOS

En esta pantalla se podrá comprobar el estado de cada inversor conectado al ITR 2.0: potencia actual, porcentaje de regulación de potencia que se está aplicando y estado de la comunicación con el inversor.

Además en 'Otros Dispositivos' aparecerá el estado de las cargas controladas.

Estado de los Inversores					
Nombre	Modelo	Fase	Pot. actual (W)	Límite (%)	Estado
Inversor 1	Primo 8,2-1	Fase R	0	100	FALLO

Estado de Otros Dispositivos		
Modelo	Nombre	Estado
Conector de Salidas ITR	Salida 1	Desconectado (16.4 min)
Conector de Salidas ITR	Salida 2	<input type="checkbox"/>
Conector de Salidas ITR	Salida 3	<input type="checkbox"/>
Controlador de Carga ITR.vLD	*** Nuevo controlador ***	Salida 1: 100% Salida 2: 0% Salida 3: 0%
		OK

6 REGISTRO DE DATOS

La opción 'Registro de datos' ofrece un histórico de los datos recogidos de la instalación, tanto los consumos como la producción fotovoltaica total y de cada uno de los inversores.

Menú

Monitorización planta

Producción inversores

Opciones

Fecha

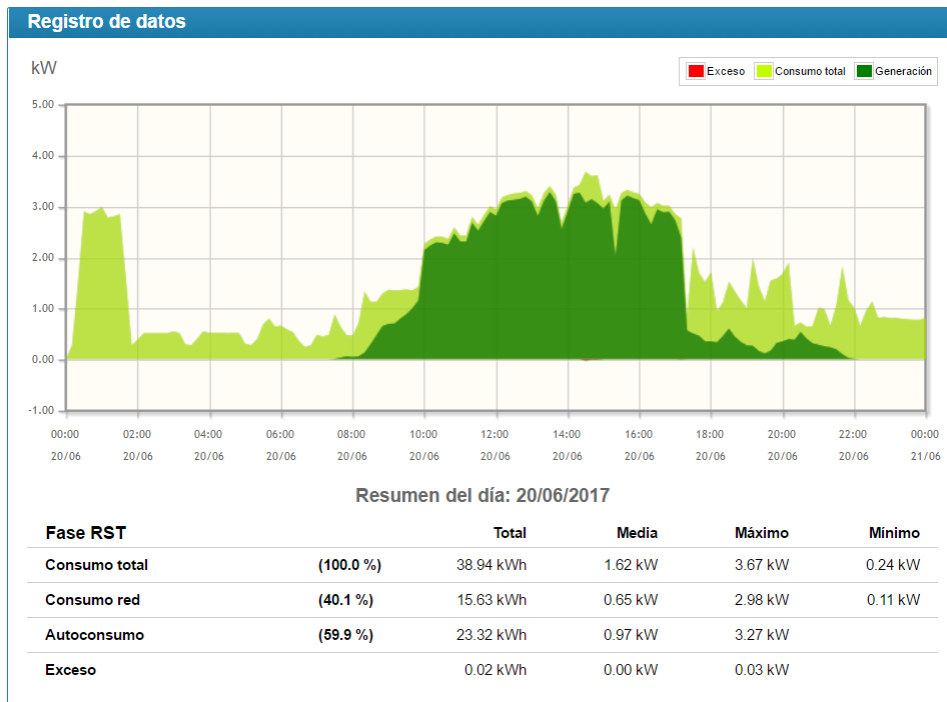
Comparar fases

Fase
RST R S T

Unidades
Potencia Energía

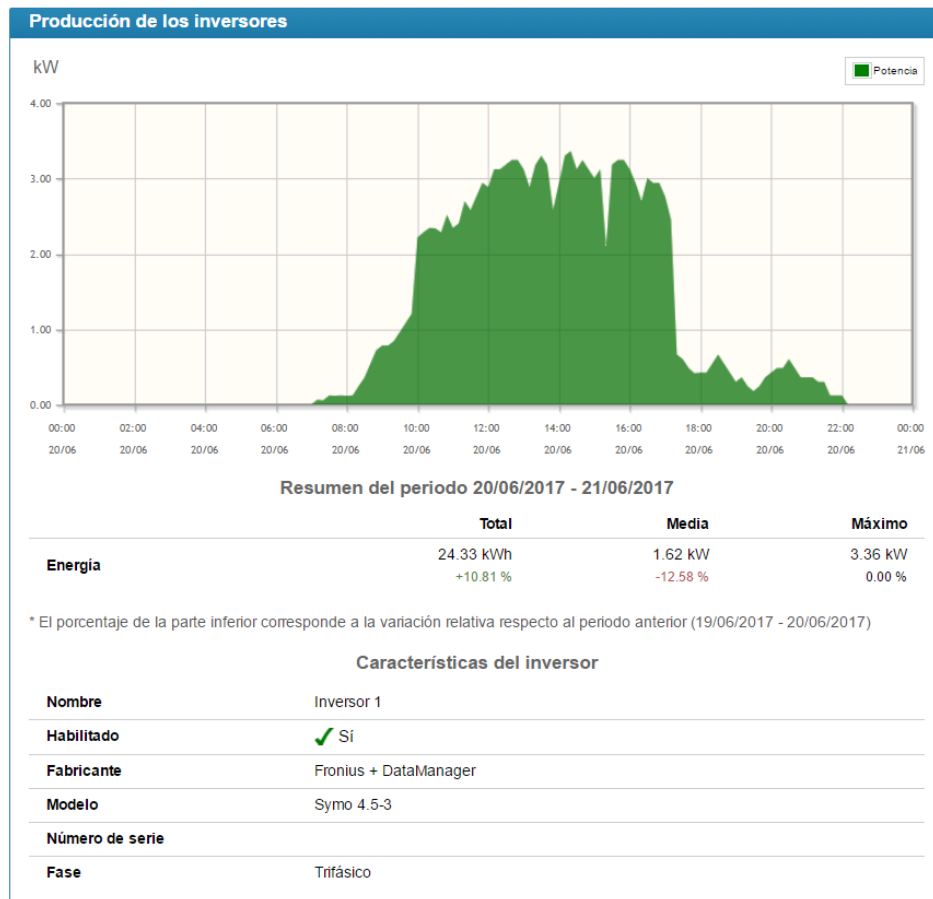
6.1 MONITORIZACIÓN DE LA PLANTA

Visualiza de manera gráfica la evolución del consumo total y la producción fotovoltaica en una fecha concreta. Se pueden mostrar los datos totales trifásicos o por fase.



6.2 PRODUCCIÓN DE LOS INVERSORES

Para cada uno de los inversores de la instalación puede visualizarse el perfil de potencia y energía generada en una fecha determinada.






7 GESTIÓN DE CARGAS

El ITR 2.0 puede gestionar la energía consumida en la instalación encendiendo y apagando determinadas cargas mediante los relés conectados en sus salidas digitales. Se podrán encender y apagar hasta tres cargas independientes.

En el menú de configuración del control de cargas se podrán seleccionar las salidas activas, así como realizar su programación.

7.1 CARGAS DISPONIBLES

En el listado de cargas aparecerán todas las salidas disponibles para realizar el control de cargas, pudiendo editar los datos asociados a cada salida mediante el icono en forma de lápiz de la derecha.

Listado de cargas disponibles		
Identificación de la carga	Nombre asignado	Habilitada
Conector de Salidas ITR - (S1)	Salida 1	SI 
Conector de Salidas ITR - (S2)	Salida 2	NO 
Conector de Salidas ITR - (S3)	Salida 3	NO 

Los datos que se pueden configurar en cada salida son:

Editar datos de la carga	
Identificación de la carga	Conector de Salidas ITR - (S1)
Nombre asignado	<input type="text" value="Salida 1"/>
Habilitar control de la carga	<input type="button" value="Sí"/> ▼
Estado para conectar la carga	<input type="button" value="Activada"/> ▼
<input type="button" value="Guardar"/> <input type="button" value="Cancelar"/>	

- **Nombre asignado:** permite asignar un nombre a esa salida para identificar más fácilmente la carga que tiene conectada.
- **Habilitar control de la carga:** permite activar o desactivar todas las programaciones asignadas a una carga sin necesidad de borrarlas.
- **Estado para conectar la carga:** determina si para activar la carga la salida del ITR 2.0 se debe encender o pagar. Esto permitiría usar relés con contactos normalmente abiertos o cerrados en función de la necesidad.

7.2 PROGRAMACIÓN DE LAS CARGAS

En esta lista se podrán agregar todas las condiciones de conexión y desconexión de las cargas que se deseen. Cada programación incluye además una restricción temporal en la que es válida (intervalo horario y días de la semana). Se pueden definir también periodos en los que la carga esté siempre encendida o apagada independientemente de cualquier otra condición.

Programación de las cargas				
Nombre	Días	Condición de conexión	Condición de desconexión	
Salida 1	L M X J V S D 00:00 a 23:59	Exceso Inversores (R+S+T) mayor de 100 W	Consumo Red (R+S+T) mayor de 100 W	⬇️ + 🗑️ ✎️
Salida 1	S D 00:00 a 23:59	---	Siempre desconectada	⬆️ + 🗑️ ✎️

Las programaciones de tipo ‘Siempre conectada’ o ‘Siempre desconectada’ tienen prioridad sobre el resto.

Para el resto de programaciones, el orden de prioridad para la conexión es el que aparece en la lista. El orden se puede modificar pulsando las flechas de subir y bajar a la derecha de cada programa. Para la desconexión, el orden será el inverso al de la lista.

Se puede agregar un programa nuevo mediante el icono con el signo ‘+’, eliminar un programa mediante el símbolo con una papelera y editar un programa existente mediante el símbolo con un lápiz.

La programación de las condiciones de conexión y desconexión se realiza de forma intuitiva mediante el siguiente cuadro de opciones, en el que simplemente hay que seguir las indicaciones:

Editar datos del programa	
Asignar el programa a la carga	Salida 1 ▾
Activar el programa los días de la semana	<input checked="" type="checkbox"/> L <input checked="" type="checkbox"/> M <input checked="" type="checkbox"/> X <input checked="" type="checkbox"/> J <input checked="" type="checkbox"/> V <input checked="" type="checkbox"/> S <input checked="" type="checkbox"/> D
entre la hora inicial	00:00 (hh:mm)
y la hora final	23:59 (hh:mm)
El estado de la carga será	Controlada por programa ▾
CONECTAR LA CARGA CUANDO...	
... el valor promedio durante los últimos ...	60 segundos
... de ...	El exceso de potencia en inversores ▾
... en la fase ...	R+S+T ▾
... es mayor de ...	100 W
... y la carga lleva apagada al menos	300 segundos
DESCONECTAR LA CARGA CUANDO...	
... el valor promedio durante los últimos ...	60 segundos
... de la potencia consumida de red en la fase ...	R+S+T ▾
... es mayor de ...	100 W
... y la carga lleva encendida al menos	300 segundos
<input type="button" value="Guardar"/> <input type="button" value="Cancelar"/>	

La condición de conexión de la carga se puede establecer en función del exceso de energía disponible en los inversores, o bien en función de la energía consumida de la red eléctrica.

Dependiendo de si la carga es monofásica o trifásica y del tipo de control deseado, se puede establecer también si las condiciones se aplican sobre la potencia de una de las fases o del total trifásico.

Además las condiciones se aplican sobre un promedio temporal de la potencia seleccionada para evitar la influencia de variaciones momentáneas de consumo.

Para evitar conexiones y desconexiones demasiado rápidas se incluye también una condición que establece un tiempo mínimo que la carga debe permanecer en cada uno de los estados antes de que pueda cambiar.