



Mesures Canada

NOTICE OF APPROVAL

AVIS D'APPROBATION

Issued by statutory authority of the Minister of Industry for:

Émis en vertu du pouvoir statutaire du ministre de l'Industrie pour:

TYPE OF DEVICE

TYPE D'APPAREIL

Electricity Meter: Energy and Demand

Compteur d'électricité : énergie et puissance

APPLICANT

REQUÉRANT

Itron Canada Inc.
6507 Mississauga Road, Unit C
Mississauga, Ontario
Canada, L5N 1A6

MANUFACTURER

FABRICANT

Itron
313-B North Highway 11
P.O. Box 75
West Union, South Carolina 29696
USA

MODEL(S)/MODÈLE(S)

RATING/CLASSEMENT

CENTRON	120, 240V (ac)/120, 240V (c.a.)
C1S, CN1S	0.2-20, 1-100, 2-200 Amperes/0,2-20, 1-100, 2-200 Ampères
C1SX and/et CN1SX with/avec	0.25-100, 0.5-200 Amperes/0,25-100, 0,5-200 Ampères
CellNet EM915C	0.5-320 Amperes/0,5-320 Ampères
EMT-3C Y72104 -xxx	60 Hz
EMT-3C MP Y72106-xxx	1.5 element, 3 wire, single-phase/1,5 élément, 3 fils, monophasé
KINECTS-PLC MCT 410cL	1 element, 2 wire, single-phase/1 élément, 2 fils, monophasé
NCTR101 NCTR303	2 element, 3 wire, network/2 élément, 3 fils, réseau
NCZR101 SmartSynch GPRS	
TC-1116 TC-1216	
TS2-0539 TS2-MU	
Turtle 0584 EMT-XMC	
Pulse /State Input	

NOTE: This approval applies only to meters, the design, composition, construction and performance of which are, in every material respect, identical to that described in the material submitted, and that are typified by samples submitted by the applicant for evaluation for approval in accordance with sections 13 and 14 of the Electricity and Gas Inspection Regulations. The following is a summary of the principal features only.

SUMMARY DESCRIPTION:

The Centron is a solid state meter approved for revenue metering.

All C1S and CN1S meters are approved for measurement of kWh. They are also approved as bi-directional meters with registers for delivered and received energy and net metering.

All C1SD, C1ST, C1SL and CN1SD, CN1ST, CN1SL meters are also approved for block interval and sliding window kW demand.

The CENTRON C1ST and CN1ST are equipped with a time-of-use function, however the rate switching mechanism is not subject to Measurement Canada specifications.

The meter has an optional internal pulse recorder.

PHYSICAL DESCRIPTION

The meter can have a glass or polycarbonate transparent cover. The front of the meter may be equipped with a liquid crystal display (LCD) or a stepping motor driven mechanical register displaying the energy value. Plastic plugs, with or without test links, are inserted into slots on the back of the meter's base.

REMARQUE: Cette approbation ne vise que les compteurs dont la conception, la composition, la construction et le rendement sont identiques, en tout point, à ceux qui sont décrits dans la documentation reçue et pour lesquels des échantillons représentatifs ont été fournis par le requérant aux fins d'évaluation, conformément aux articles 13 et 14 du Règlement sur l'inspection de l'électricité et du gaz. Ce qui suit est une brève description de leurs principales caractéristiques.

DESCRIPTION SOMMAIRE :

Le Centron est un compteur à semi-conducteurs approuvé aux fins de facturation.

Tous les compteurs C1S et CN1S sont approuvés pour mesurer les kWh et pour servir de compteurs bi-directionnel avec des indicateurs d'énergie livrée et reçue et mesurage net.

Tous les compteurs C1SD, C1ST, C1SL et CN1SD, CN1ST, CN1SL sont aussi approuvés pour mesurer la puissance (kW), par période d'intégration et par fenêtre mobile.

Les CENTRON C1ST et CN1ST sont équipés d'une fonction de mesurage à tarif horaire, cependant le mécanisme de changement de tarif n'est pas assujéti aux spécifications de Mesures Canada.

Le compteur a un enregistreur d'impulsions facultatif intégré.

DESCRIPTION PHYSIQUE

Le compteur peut posséder un couvercle en verre ou en polycarbonate transparent. Le devant du compteur peut présente un dispositif d'affichage à cristaux liquides (ACL), ou un indicateur mécanique entraîné par un moteur pas-à-pas, destiné à afficher les valeurs énergétiques. Des bouchons en plastique, avec ou sans conducteur d'essai, sont insérés dans les emplacements à l'arrière de la base du compteur.

The electronic register is protected by a molded plastic cover. This module is attached to the meter frame. The register housing holds the circuit board which contains the microprocessor, liquid crystal display (LCD), nonvolatile memory, time keeping circuits, optical pick-up circuitry, and power supply circuits.

All single-phase models have a white display holder and the rest of inner cover which also has the nameplate data is grey.

Features located on the electronic register module are the test operating mode switch, alternate display mode magnetic reed switch, and the demand reset button (if equipped with a demand option module).

Meters intended for time-of-use metering shall be fitted with a lithium battery. Demand is not approved for time-of-use.

When the feature requires it, the cover is equipped with an optical port and demand reset mechanism.

A LED (Wh pulse) is located on the top of the meter for testing purposes.

The meter is available as a socket base (S-base).

PROGRAMMING

All programming for the Centron is done in factory.

All extended functions versions of the CENTRON are programmable by means of the Schlumberger PC PRO+ Software and a PC.

The software is password protected.

L'indicateur électronique est protégé par un couvercle en plastique moulé. Il est fixé au bâti du compteur. Le logement de l'indicateur renferme la carte de circuits imprimés qui contient le microprocesseur, l'affichage à cristaux liquides (ACL), la mémoire rémanente, les circuits d'horloge, les circuits de détection optique et les circuits d'alimentation.

Le support de l'afficheur de tous les modèles monophasés est blanc et le reste du couvercle intérieur qui porte aussi la plaque signalétique est grise.

Les commandes situées sur le module de l'indicateur électronique sont le sélecteur de mode d'essai, l'interrupteur à lames de mode d'affichage spécial et le bouton de mise à zéro de la puissance (si équipé du module facultatif de puissance).

Les compteurs prévus pour le mesurage horaire doivent être équipés d'une pile au lithium. Le mesurage de la puissance n'est pas approuvé pour le mesurage horaire.

Au besoin, le couvercle possède un port optique et un mécanisme de remise à zéro de la puissance.

Une DEL (clignotement par Wh) se trouve à la partie supérieure du compteur à des fins d'essai.

Le compteur présente un socle à prise (type S).

PROGRAMMATION

Toute la programmation du Centron est effectuée en usine.

Toutes les fonctions avancées du CENTRON sont programmables en utilisant le logiciel PC PRO+ de Schlumberger et un ordinateur.

Le logiciel est protégé par un mot de passe.

The meter can be programmed via the optical port which is located on the face of the electronic register.

Le compteur peut être programmé en utilisant le port optique qui est situé sur la face de l'indicateur électronique.

A meter with time-of-use function, displays the following items while the meter is operating in it's normal mode of operation:

Un compteur avec fonction horaire affichera les valeurs suivantes lorsque le compteur est en mode de fonctionnement normal :

- the current date and time in the all numeric SI format i.e., YY/MM/DD/HH/MM. or other formats in which the name of the month (or a three letter abbreviation) and four digits for the year are used;
- the register which is currently engaged; and
- the registration of each time-of-use register engaged in the current season.
- The sequence of display, annunciators, and ID code numbers are selected during the programming process.

- la date du jour et l'heure dans le format SI numérique c.-à-d., AA/MM/JJ/HH/MM ou d'autres formats dans lesquels le nom du mois (ou une abréviation de trois lettres) et quatre chiffres pour l'année sont utilisés;
- l'indicateur actuellement sollicité; et
- l'enregistrement de chaque registre horaire engagé dans la saison actuelle.
- La séquence d'affichage, les voyants et les codes d'identification sont sélectionnés lors de la programmation.

Programming includes the following;

La programmation porte sur les paramètres suivants :

- a) register displays and format;
- b) self-read data
- c) past season registers,
- d) display scroll time,
- e) cold load pickup time (demand after a power outage),
- f) demand interval lengths,
- g) sub-intervals,
- h) register full scale, and
- i) output pulses per disk revolution.

- a) affichage et format des indicateurs;
- b) données d'auto-lecture;
- c) indicateurs de la dernière saison;
- d) temps de défilement de l'affichage;
- e) temps de détection de charge à froid (puissance après une panne de courant);
- f) durée des périodes d'intégration de puissance;
- g) sous-périodes d'intégration;
- h) valeur maximale des indicateurs;
- i) impulsions de sortie par révolution de disque.

Programming for time-of-use metering includes the following;

- 1) Calendar schedule,
- 2) Rate schedule,
- 3) Daily schedule,
- 4) Seasonal schedule,
- 5) Holiday schedules,
- 6) Daylight savings time, and
- 7) Present and previous seasons.

THEORY OF OPERATION

The meter is based on the Hall effect. Internal to the meter, a resistor is placed in series to create a current that is applied to the Hall cell.

The line current is used to create a magnetic field that flows through the Hall cell at right angles. The voltage output formed on the Hall cell device is proportional to the input watts.

All register types can be interchanged on all Centron models, provided that all connections are compatible.

MODES OF OPERATION

Meters fitted with an extended function electronic module have two modes of operations;

- 1) Normal operating mode and
- 2) Test operating mode

Normal Operating Mode

This is the default mode of operation in which the meter operates when power is applied to the meter. This mode is intended for actual in-service conditions and is programmed to display metrological parameters.

La programmation du mesurage horaire porte sur les paramètres suivants :

- 1) Tarif selon le calendrier;
- 2) Tarif unitaire;
- 3) Tarif journalier;
- 4) Tarif saisonnier;
- 5) Tarifs des jours fériés;
- 6) Heure avancée;
- 7) Saisons actuelle et antérieures.

PRINCIPE DE FONCTIONNEMENT

Le compteur fonctionne selon l'effet Hall. À l'intérieur du compteur se trouve une résistance placée en série de façon à créer un courant appliqué à la cellule Hall.

Le courant de ligne sert à créer un champ magnétique qui passe dans la cellule Hall à angle droit. La tension de sortie de la cellule Hall est proportionnelle aux watts d'entrée.

Tous les types d'indicateurs peuvent être interchangés sur tous les modèles des produits Centron, si les raccordements le permettent.

MODES DE FONCTIONNEMENT

Les compteurs équipés d'un module électronique avec fonctions avancées ont deux modes de fonctionnement;

- 1) Mode normal et
- 2) Mode d'essai

Mode normal

Il s'agit du mode de fonctionnement implicite, dans lequel le compteur fonctionne lorsqu'il est mis sous tension. Ce mode est prévu pour les conditions réelles de fonctionnement et est programmé pour afficher les paramètres métrologiques.

a) Normal Display Sequence:

The normal display sequence and alternate display sequence operate in this mode.

In the normal display sequence the following items are found;

- 1) Energy
- 2) Max demand
- 3) Cumulative demand

For the meters with the time of use function:

- 1) current date and time
- 2) currently engaged register (will blink on and off)
- 3) registration of each time of use register engaged in the current season.

b) Alternate Display Sequence

The alternate display sequence is intended for utility use.

The alternate display sequence is activated when the meter is in the normal operating mode by means of passing a magnet across the magnetic reed switch or by means of software.

The reed switch is hidden from view near the 10 o'clock position as viewed from the front.

The alternate display sequence will scroll once through the displayable items and automatically return to the normal display sequence.

Test Operating Mode

Meters fitted with an extended function electronic module can be put into test operating mode by means of the Test Mode switch located on the front of the electronic module under the meter cover.

a) Séquence d'affichage normale

Le mode normal permet la séquence d'affichage normale et la séquence d'affichage secondaire.

Dans la séquence d'affichage normale on retrouve les grandeurs suivantes;

- 1) énergie
- 2) puissance maximale
- 3) puissance cumulative

Pour les compteurs équipés des fonctions horaires :

- 1) la date et l'heure actuelles
- 2) l'indicateur actuellement sollicité (clignote si actif)
- 3) l'enregistrement de chaque indicateur selon l'heure d'utilisation activé dans la saison actuelle.

b) Séquence d'affichage secondaire

La séquence d'affichage secondaire est destinée à l'utilisation du service public.

On lance la séquence d'affichage secondaire lorsque le compteur est en mode normal en passant un aimant au-dessus de l'interrupteur à lames magnétiques ou au moyen du logiciel.

L'interrupteur à lames n'est pas visible et est situé à peu près à la position 10 heures, l'observateur étant placé devant l'appareil.

La séquence d'affichage secondaire fait défiler une fois les articles affichables, puis revient automatiquement à la séquence d'affichage normale.

Mode d'essai

Les compteurs équipés de module électronique avec fonctions avancées peuvent être mis en mode d'essai au moyen de l'interrupteur de mode d'essai situé sur l'avant du module électronique, sous le couvercle du compteur.

A flashing annunciator, "TEST", will appear in the lower left hand corner of the display or on the right.

The purpose of this mode is to provide a convenient means of testing the accuracy of the demand function.

In test mode operation the demand interval is reduced to 3 minutes in order to facilitate accelerated testing of the demand function.

The test mode is approved for the purpose of verifying the performance and accuracy of energy and demand measurement functions which have been approved as legal units of measurement in this notice of approval.

Test mode may be exited by an automatic programable time out or by pushing the test mode button or by de-energizing the meter.

INDICATORS

One infrared test LED is located at the top of the meter (as viewed from the front).

SEALING

Sealing of these meters is provided by the use of a wire and seal which prevents access to internal working part without breaking the wire or seal.

MODEL NUMBER DESIGNATIONS

The C1S is a single phase (S-base), solid-state meter approved for measuring energy (kWh). It can have the mechanical or the electronic register

Un voyant « TEST » clignote au coin gauche inférieur de l'affichage ou encore à droite.

Ce mode offre un moyen commode de vérifier la précision des fonctions de mesure de la puissance.

En mode d'essai, l'intervalle d'intégration est réduit à 3 minutes afin de permettre un essai accéléré de la fonction de puissance.

Le mode d'essai est approuvé aux fins de la vérification de la performance et de la précision des fonctions de mesure d'énergie et de puissance qui ont été approuvées comme unités de mesure légales dans le présent avis d'approbation.

Le mode d'essai peut prendre fin par minuterie automatique programmable, en appuyant sur le bouton du mode d'essai ou en coupant l'alimentation au compteur

AFFICHEURS

Une DEL d'essai se trouve à la partie supérieure du compteur (vue de l'avant).

SCELLAGE

Le scellage de ces compteurs se fait à l'aide d'un fil et d'un sceau afin de prévenir tout accès aux composantes internes.

DÉSIGNATION DU NUMÉRO DE MODÈLE

Le C1S est un compteur monophasé (base S) à semi-conducteurs approuvé pour mesurer l'énergie (kWh). Il peut être muni d'un indicateur électronique ou mécanique.

The register module of a C1S meter may be replaced by a “personality” module which provides extended functions and is identified by a suffix included after the C1S designation. The suffix may be any one of the following:

R The meter is equipped with an R300 radio frequency module which accumulates energy pulses and transmits kWh information via an RF transmission.

This feature can be also be programmed at the factory to provide up to two additional metrology items.

D The meter is equipped with a module which provides energy and block interval or sliding window demand registration.

T The meter is equipped with a module which provides energy, block interval or sliding window demand registration and time-of-use energy registration.

The rate switching on the meter is not subject to Measurement Canada specifications.

L The meter is equipped with a module which provides energy, block or sliding window demand registration, as well as pulse recording.

I The meter is equipped with a Pulse/State Input. This optional module provides the mean to switch between rates using an external input. This optional module is supported by the D/T/L/R (Image) register.

The CN1S meter uses the same suffixes as the C1S meter and is approved for all of the same functions and features as the C1S meter, however the CN1S is approved for the network configuration.

Le module indicateur du compteur C1S peut être remplacé par un module « personnalisé », qui offre alors des fonctions avancées, ce dernier est identifié par un suffixe ajouté à la désignation C1S. Il peut s'agir d'un ou plusieurs des suffixes suivants :

R Le compteur est équipé d'un module radio fréquence R300 qui accumule les impulsions d'énergie et transmet l'information en kWh via un émetteur RF.

Cette fonction peut être aussi programmé à l'usine pour fournir jusqu'à deux items métrologiques additionnels.

D Le compteur est équipé d'un module qui établit l'enregistrement de l'énergie et la puissance par intervalle d'intégration ou fenêtre mobile.

T Le compteur est équipé d'un module qui établit l'enregistrement de l'énergie, de la puissance par intervalle d'intégration ou fenêtre mobile et l'enregistrement horaire de l'énergie.

La fonction de changement de tarif sur le compteur n'est pas assujéti aux spécifications de Mesures Canada.

L Le compteur est équipé d'un module qui établit l'enregistrement de l'énergie ou de la puissance par intervalle d'intégration ou fenêtre mobile, ainsi que l'enregistrement d'impulsions.

I Le compteur est équipé d'un module "Pulse/State Input". Ce module optionnel permet de changer de tarifs en utilisant une entrée extérieure. Il est supporté par l'enregistreur D/T/L/R (Image).

Le compteur CN1S utilise les même suffixes que le compteur C1S et est approuvé pour toutes les mêmes fonctions et caractéristiques que le compteur C1S, cependant le CN1S est approuvé pour la configuration réseau.

Mechanical Register/Indicateur mécanique

Designation Désignation	Description	Function Fonction
Default Par défaut	Clock Dial, 5 Digits, Mult \times 1 / Minuterie à cadran, 5 chiffres, mult \times 1	Energy énergie
	Clock Dial, 4 Digits, Mult \times 10 / Minuterie à cadran, 4 chiffres, mult \times 10	
	Cyclometer, 5 Digits, Mult \times 1 / Minuterie à tambour, 5 chiffres, mult \times 1	
	Cyclometer, 4 Digits, Mult \times 10 / Minuterie à tambour, 4 chiffres, mult \times 10	

Electronic Register/Indicateur électronique**Liquid Crystal Display / Affichage à cristaux liquides**

Default Par défaut	5 Digits Mult \times 1 / 5 chiffres Mult \times 1	Energy énergie
	4 Digits Mult \times 10 / 4 chiffres Mult \times 10	
D	Programmable 6 Digits/Decimal point/Watt, kW, MW Programmable 6 chiffres/point decimal/Watt, kW, MW	Energy / Demand énergie / puissance
T		Energy/Time-of-use /Demand énergie/fonction horaire /puissance
L		Energy/Time-of-use /Demand/Recorder énergie/fonction horaire /puissance /enregistreur
R	Electronic register with a radio frequency module Indicateur électronique avec un module radio fréquence	R300
	Electronic register with extended function and radio frequency module Indicateur électronique avec fonctions avancées et module radio fréquence	W/R300CD

Configuration

Model(s) Modèle(s)	Voltage Tension	Current Courant	EI ÉI	Connection Raccordement
C1S	120	1-100 0.25-100	1	Socket 4 blades self-contained / Socle 4 lames autonome
	120	0.2-20	1	Socket 5 blades transformer type / Socle 5 lames type transformateur
	240	0.2-20	1	Socket 5 blades transformer type / Socle 5 lames type transformateur
	240	0.2-20	1.5	Socket 6 blades transformer type / Socle 6 lames type transformateur
	240	2-200 0.5-200 0.5-320	1.5	Socket 4 blades self-contained / Socle 4 lames autonome
CN1S	120	2-200 0.5-200	2	Socket 5 blades self-contained network / Socle 5 lames autonome réseaux

COMMUNICATION

The Centron meter is equipped with the R300 (RF) module transmitting consumption (kWh) data using the Standard Consumption Message (SCM) format, or the Interval Data Messages (IDM) format.

The C1SR model equipped with this module transmits that data every two seconds.

Both the C1S and the CN1S meters are also available with an "X" suffix, providing a C1SX and CN1SX designation. These designations are approved only when equipped with third party modules which have their own respective approvals for use with the Centron C1SX and CN1SX modules.

Approvals referencing C1SX and CN1SX modules may be found under the following approval numbers:

TELEREADER	AE-1054
EMT-3C	AE-1215
Turtle 0584	AE-1263

Trilliant Networks

- The Telereader NCTR101-CENTRON/NCTR303-CENTRON are an automatic meter reading system which reads a single phase, single register electricity meter.

The NCTR101-CENTRON/NCTR303-CENTRON are approved for measurement of kWh only.

The NCTR 303-CENTRON has two additional inputs which are approved for pulse recording for the purpose of revenue metering from approved and compatible electricity meters.

COMMUNICATION

Le compteur Centron est équipée avec le module R300 (RF) qui transmet les données de consommation (kWh) selon le format « Standard Consumption Message (SCM) » ou le format « Interval Data Messages (IDM) ».

Le modèle C1SR équipé de ce module transmet ces données chaque deux secondes.

Les deux compteurs C1S et CN1S sont également disponibles avec le suffixe « X » pour la désignation C1SX et CN1SX. Ces désignations sont approuvées seulement lorsque les compteurs sont équipés du module d'un tiers qui détient une approbation d'utilisation avec les modules Centron C1SX et CN1SX.

Les approbations visant les modules C1SX et CN1SX se trouvent dans les avis d'approbations suivants :

TELEREADER	AE-1054
EMT-3C	AE-1215
Turtle 0584	AE-1263

Trilliant Networks

- Les télélecteurs NCTR101-CENTRON NCTR303-CENTRON sont des systèmes de lecture automatique qui lisent un compteur d'électricité monophasé à un seul élément indicateur.

Les compteurs NCTR101-CENTRON/NCTR303-CENTRON sont approuvés pour mesurer les kWh seulement.

Le NCTR 303-CENTRON a deux entrées additionnelles qui sont approuvées pour l'enregistrement d'impulsions à des fins de facturation, provenant de compteurs d'électricité approuvés et compatibles.

- The meter is approved when equipped with the NCZR101 100mW Mesh transceiver, the NCZR101P 100mW Mesh transceiver with Power Outage Notification capability, the NCZR101H 1W Mesh transceiver, and the NCZR101PH 1W Mesh transceiver with Power Outage Notification capability.

The device transmits the energy consumption in Wh.

Approved Firmware: 14, 15 and 16.

Aclara Power-Line Systems Inc.

- The EMT-3C Y72104 is approved for total consumption metering of energy (kWh).
- The EMT-3C MP Y72106 is approved for total consumption metering of energy (kWh) and block interval demand (kW).

The devices are electronic metering transponders (EMT) that perform the meter interface function to TWACS AMR system used to send meter data via power line carrier to central billing computer.

- The meter equipped with EMT-XMC power line communication module manufactured by Aclara Power-Line Systems Inc is approved .
Firmware version: Version 1.

The module provides remote reading of kW•h data through power line communication. The EMT-XMC is approved for:

- Active energy (kW•h).
- Demand (kW).

- Le compteur est approuvé lorsque muni avec le NCZR101 100mW Mesh transceiver, le NCZR101P 100mW Mesh transceiver avec capacité de notification d'interruption de puissance, le NCZR101H 1W Mesh transceiver et le NCZR101PH 1W Mesh transceiver avec capacité de notification d'interruption de puissance.

L'appareil transmet la consommation d'énergie en Wh.

Progiciel approuvé: 14, 15 et 16.

Aclara Power-Line Systems Inc.

- Le EMT-3C Y72104 est approuvé pour mesurer la consommation totale d'énergie (kWh).
- Le EMT-3C MP Y72106 est approuvé pour mesurer la consommation totale d'énergie (kWh) et pour mesurer la puissance (kW), par période d'intégration.

Les appareils sont des transpondeurs électroniques de mesure (TEM) qui assurent une fonction d'interface au système TWACS qui envoie les données du compteur par courant porteur sur ligne de transport à un ordinateur central de facturation.

- Le compteur équipe du module de communication par la ligne d'alimentation électrique EMT-XMC fabriqué par Aclara Power-Line Systems Inc est approuvé.

Version de microprogramme: Version 1.

Le module fournit la lecture à distance des données de kW•h à travers la communication par la ligne d'alimentation d'électricité. Le EMT-XMC est approuvé pour:

- Énergie active (kW•h).
- La puissance (kW).

Hunt Technologies Inc.

- The Turtle 0584 is an automated remote reading attachment is a solid state device.

The device counts solid state pulses and provides remote reading of kWh data through power line carrier communication.

- The TS2 model 0539 is a remote reading attachment that communicates via power line carrier. It makes use of Frequency Division Multiple Acces (FDMA), to enable simultaneous communication on 9000 channels per substation bus.

The TS2 model 0539 is approved for total consumption metering of energy (kWh), and demand (kW).

The TS2 model 0539 module provides time-of-use function however, the rate switching mechanism is not subject to Measurement Canada specifications.

It should not be possible to reflash TS2 firmware onto the TS2 module without the use of a CENTRON Lockout Tool Assembly.

Approved Firmware : V17, V20,V28 and V29

- The TS2-MU model 0660 is a bidirectional communication module that records usage data received from water and gas meter transmitters via RF. It then transmits this information to TS2 Command Center via power line carrier along with electrical metrology data.

The TS2-MU model 0660 is approved for total consumption metering of energy (kWh), and demand (kW).

Hunt Technologies Inc.

- Le Turtle 0584 est un accessoire de téléreport automatisé à semi-conducteurs.

Cet appareil compte les impulsions du dispositif à semi-conducteurs et permet le téléreport des données kWh grâce à un système à courant porteur sur ligne de transport.

- Le TS2 modèle 0539 est un lecteur automatique à distance qui communique via le courant porteur sur ligne de transport, qui fait appel à l'accès multiple par répartition en fréquenc (AMRF) pour permettre la communication simultanée de 9000 canaux par un bus de sous-station.

Le TS2 modèle 0539 est approuvé pour la mesure de la consommation totale en énergie (kWh) et en puissance (kW).

Le module du TS2 modèle 0539 permet la fonction de tarification selon l'heure d'utilisation cependant, le mécanisme de changement de taux n'est pas sujet aux spécifications de Mesures Canada.

Il ne devrait pas être possible de mettre à jour du microprogramme TS2 sur le module de TS2 sans utilisation d'une dispositif de verrouillage de CENTRON.

Progiciel approuvé : V17, V20,V28 et V29

- Le TS2-MU modèle 0660 est un module de transmission bidirectionnelle qui enregistre les données d'utilisation reçues des transmetteurs de compteurs d'eau et de gaz par RF. Il transmet ensuite cette information avec les données de metrologies electriques au TS2 Command Center via transporteur de ligne à haute tension.

Le TS2-MU modèle 0660 est approuvé pour la mesure de la consommation totale en énergie (kWh) et en puissance (kW).

The TS2-MU model 0660 module provides time-of-use function however, the rate switching mechanism is not subject to Measurement Canada specifications.

Approved Firmware : V17, V20, V28 and V29

Advanced Technology RAMAR Limited

- The TransPondIT model EM915C is an automated meter reading module that meters total kWh from the Centron metrology circuit board and transmits data via RF communication.

Cannon Technologies

- The MCT410cL is an automated meter reading module that employs power line technology for communication.

The MCT410cL is approved for total consumption metering of energy (kWh), demand (kW), and internal pulse recording capabilities.

The MCT 410cL module provides time-of-use function, however, the rate switching mechanism is not subject to Measurement Canada specifications.

Approved Firmware : 1.3

Cellnet

- The CellNet register module supports remote meter reading using a fixed network protocol.

The CellNet module is transmit-only meter module that collects and transmits metering data over the 902-908 Mhz band.

The CENTRON with CellNet is approved for total consumption metering of energy (kWh).

Le module du TS2-MU modèle 0660 permet la fonction de tarification selon l'heure d'utilisation cependant, le mécanisme de changement de taux n'est pas sujet aux spécifications de Mesures Canada.

Progiciel approuvé : V17, V20, V28 et V29

Advanced Technology RAMAR Limited

- Le TransPondIT, modèle EM915C, est un module lecteur automatique de compteur qui mesure l'énergie totale en kWh de la carte de circuits métrologiques Centron et transmet les données par voie de communication RF.

Cannon Technologies

- Le MCT410cL est un module lecteur automatique de compteurs qui utilise la ligne d'énergie électrique pour les communications.

Le MCT410cL est approuvé pour la mesure de la consommation totale d'énergie (kWh). de la puissance (kW) et les capacités d'enregistrement d'impulsions intégrées.

Le module MCT 410cL est équipé d'une fonction de mesurage à tarif horaire, cependant le mécanisme de changement de tarif n'est pas assujetti aux spécifications de Mesures Canada.

Microprogramme approuvé: 1.3

Cellnet

- Le module CellNet support la télé-lecture du compteur en utilisant un protocole de réseau fixe.

Le module CellNet est un transmetteur seulement qui collecte et transmet les données du compteur sur la bande de fréquence de 902-908 MHz.

Le CENTRON avec CellNet est approuvé pour la mesure de la consommation totale d'énergie (kWh).

SmartSynch Inc

- The meter is approved with an optional cellular modem SmartSynch GPRS which transmits the energy consumption in W.h.

Tantalus

- The Tantalus TC-1216 and TC-1116 Register/AMR modules transmit consumption information (Wh) via RF at programmed intervals. Both modules can also transmit consumption (Wh) information via an optical device located on the back of the meter's base.

CENTRON used with TC-1216 and TC-1116 is approved for energy (Wh) metering.

Approved Firmware: 2.10.

Kinectrics

- The KINECTS-PLC is a power line carrier communications module with transmitter and receiver operating at a 3 kHz to 4 kHz, carrier band and a clock which is referenced to the 60 Hz power system frequency. The AMR meter is preprogrammed with the transmit frequency prior to installation. On power up, the communication module receives time signals from a data collector unit to set the clock in the meter.

The time at which the meter starts transmitting and stops is programmable and will vary between meters.

An updated version of the device is also available which includes improved over-voltage protection, increased data rate, and removal of communication status LED's.

The CENTRON model C1S with KINECTS-PLC is approved for total consumption metering of energy (kWh).

SmartSynch Inc

- Le compteur est approuvé avec le modem cellulaire facultatif SmartSynch GPRS qui transmet la consommation d'énergie en W.h.

Tantalus

- Les registres/modules AMR TC-1216 et TC-1116 de Tantalus transmettent l'information sur la consommation d'énergie en (Wh) par paquets RF à intervalles programmables. Les deux modules peuvent aussi transmettre l'information sur la consommation à travers un dispositif optique situé à l'arrière du compteur.

CENTRON est approuvé pour être utilisé avec le TC-1216 et le TC-1116 pour la lecture d'énergie (Wh).

Progiciel approuvé: 2.10.

Kinectrics

- LeKINECTS-PLC est un module de communications par lignes porteuses, un émetteur et récepteur fonctionnant de 3 à 4 kHz avec une horloge référence à la fréquence 60 Hz de la source d'énergie. Le compteur a MLA est pré-programmé à la fréquence de transmission avant installation. À la mise sous tension, le module de communications reçoit le signal horaire d'un collecteur de données pour ajuster l'horloge du compteur.

L'heure à laquelle le compteur débute et arrête la transmission est programmable et peut varier d'un compteur à l'autre.

Une nouvelle version de l'appareil est également disponible. Cette version inclut une amélioration de la protection de sur tension, une augmentation du taux de données, et le retrait des DEL de l'état des communications.

Le CENTRON modèle C1S avec KINECTS-PLC est approuvé pour la mesure de la consommation totale d'énergie (kWh).

Approved Display/Register Firmware: version 1.0 and the approved communication printed circuit boards are revision 0 and revision 1.

Progiciel approuvé Afficheur/Régitre: version 1.0 et la carte de circuit imprimés approuvée sont les révision 0 et révision 1.

SPECIFICATIONS

Operating temperature: Approved - 40°C to +53°C
Manufacturer's range: - 40°C to +85°C

Approved Firmware versions:
RMR180 Rev2, Rev3, Rev4, Rev 5, Rev 6, and Rev 8, 1.7.0, 1.8.1, 1.9.0, 1.9.1, 1.10.0, 1.20.0, 1.21.0, 2.01.0, 3.08, 3.09, 3.10, 3.11, 10.21, 10.22, 10.27, 10.30, 10.31, 2.67.0, 2.69.0, 2.70.0, 2.72.0, 5.2.0, 0.E, 1.000, 1.002, 1.003, 1.004, 1.005, 1.006 and 1.007.

REVISION

Original Issued Date: 1999-09-02

Rev. 1 Issued Date: 2000-02-17

The purpose of Revision 1 was to include the use of the mechanical register.

Rev. 2 Issued Date: 2000-05-12

The purpose of revision 2 was to include the 100 amp rating and the cyclometer register.

Rev. 3 Issued Date: 2000-10-02

The purpose of revision 3 was to include a liquid crystal display, 4 digits, mult × 10 for energy function. It was also to include a network meter.

Rev. 4 Issued Date: 2001-02-07

The purpose of revision 4 was to include a mechanical register display, 4 digits, mult × 10 for energy function. It was also to include a demand meter, a time-of-use meter, and a pulse recorder.

CARACTÉRISTIQUES

Températures Approuvées: - 40 à +53°C
Plage du fabricant - 40 à +85°C

Versions de microprogrammation approuvées:
RMR180 Rev2, Rev3, Rev4, Rev 5, Rev 6, et Rev 8 1.7.0, 1.8.1, 1.9.0, 1.9.1, 1.10.0, 1.20.0, 1.21.0, 2.01.0, 3.08, 3.09, 3.10, 3.11, 10.21, 10.22, 10.27, 10.30, 10.31, 2.67.0, 2.69.0, 2.70.0, 2.72.0, 5.2.0, 0.E, 1.000, 1.002, 1.003, 1.004, 1.005, 1.006 et 1.007.

RÉVISION

Originale Date d'émission: 1999-09-02

Rév. 1 Date d'émission: 2000-02-17

La révision 1 visait à inclure l'indicateur mécanique.

Rév. 2 Date d'émission: 2000-05-12

La révision 2 visait à inclure 100 A au classement et la minuterie à tambours.

Rév. 3 Date d'émission: 2000-10-02

La révision 3 visait à inclure un affichage à cristaux liquides, 4 chiffres avec un multiplicateur de 10, pour la fonction d'énergie. Elle visait aussi à inclure un compteur réseau.

Rév. 4 Date d'émission: 2001-02-07

La révision 4 visait à inclure un indicateur mécanique, 4 chiffres avec un multiplicateur de 10 pour la fonction énergie ainsi qu'un compteur de puissance, un compteur horaire, et l'enregistreur d'impulsions.

Rev. 5 Issued Date: 2001-08-14

The purpose of revision 5 was to include a cyclometer register display, 4 digits, mult $\times 10$ for energy function.

Rev. 6 Issued Date: 2001-12-13

The purpose of revision 6 was to include transformer type (0.2-20 A) meter and the models CN1SD, CN1SL, CN1SR, CN1ST, C1ST W/R300CD and CN1ST WR/300CD.

Rev. 7 Issued Date: 2002-12-17

The purpose of revision 7 was to include extended current range 0.25-100 and 0.5-200A, also to re-include the cyclometer, 5 Digits, Multiplier $\times 1$.

Rev. 8 Issued Date: 2003-03-21

The purpose of revision 8 was to include the bi-directional measurement of energy and demand and to include a newer liquid crystal display. Reference to the approval of the load profile function has been removed.

Rev. 9 Issued Date: 2003-12-11

The purpose of revision 9 was to identify the firmware versions and to correct text related to model designation. This revision also identifies the initial reverification period.

Rev. 10 Issued Date: 2004-05-17

The purpose of revision 10 was to include a new liquid crystal display, reset circuit and the addition of firmware 1.7 .

Rév. 5 Date d'émission: 2001-08-14

La révision 5 visait à inclure une minuterie à tambours, à 4 chiffres avec un multiplicateur de 10 pour la fonction énergie.

Rév. 6 Date d'émission: 2001-12-13

La révision 6 visait à inclure les compteurs de type transformateur (0,2-20 A) et les modèles CN1SD, CN1SL, CN1SR, CN1ST, C1ST W/R300CD et CN1ST WR/300CD.

Rév. 7 Date d'émission: 2002-12-17

La révision 7 visait à inclure une plage de courant étendue de 0,25-100 et 0.5-200A et à réintroduire la minuterie à tambour, 5 chiffres avec un multiplicateur $\times 1$.

Rév. 8 Date d'émission: 2003-03-21

La révision 8 visait à inclure le mesurage bi-directionnel des fonctions énergie et puissance, à inclure un nouvel affichage à cristaux liquides. Tout renvoi à l'approbation de la fonction profil de charge a été retiré.

Rév. 9 Date d'émission: 2003-12-11

La révision 9 visait à identifier les versions de microprogrammations et à corriger le texte en ce qui concerne la désignation du modèle. Elle identifiait également la période de revérification initiale.

Rév. 10 Date d'émission: 2004-05-17

La révision 10 visait à inclure un nouvel affichage à cristaux liquides, un circuit de réinitialisation et l'ajout de la microprogrammation 1.7.

Rev. 11 Issued Date: 2004-06-24

The purpose of revision 11 was to provide approval for an initial reverification period of 10 years for the network meter.

Rev. 12 Issued Date: 2005-01-07

The purpose of revision 12 was to provide approval for an initial reverification period of 10 years for the single phase 3 wire and the network meter equipped with demand, time-of-use and pulse recording. This revision includes the new name of manufacturer.

Rev. 13 Issued Date: 2006-02-03

The purpose of revision 13 was to include the approval of the cannon technologies MCT410cL. Also, the Notice of Approval is updated with the information from Modification Approval Letter issued since the last revision.

Rev. 14 Issued Date: 2006-05-24

The purpose of revision 14 was to include the approval of the DCSI technologies EMT-3C MP Y72106.

Rev. 15 Issued Date: 2006-06-16

The purpose of revision 15 was to include the modifications made on the metrology board of the models Centron C1S and C1SR.

Rev. 16 Issued Date: 2006-09-25

The purpose of revision 16 was to include the Cellnet module.

Rev. 17 Issued Date: 2006-12-19

The purpose of revision 17 was to include the SmartMeter cellular AMR module and the updated register D/T/L/R3.

Rév. 11 Date d'émission: 2004-06-24

La révision 11 visait à établir l'approbation de la période de revérification initiale du compteur réseaux à 10 ans.

Rév. 12 Date d'émission: 2005-01-07

La révision 12 visait à établir l'approbation d'une période de revérification initiale de 10 ans pour le compteur monophasé à trois fils et le compteur réseau munis de la fonction puissance, de la fonction horaire et d'un enregistreur d'impulsions. Elle visait aussi à inclure le nouveau nom du fabricant.

Rév. 13 Date d'émission: 2006-02-03

La révision 13 visait à inclure l'approbation de la technologie de Cannon MCT410cL. L'avis d'approbation est également actualisé en fonction de la lettre d'approbation des modifications publiée depuis la dernière révision.

Rév. 14 Date d'émission: 2006-05-24

La révision 14 visait à inclure l'approbation de la technologie de DCSI du EMT-3C MP Y72106 .

Rév. 15 Date d'émission: 2006-06-16

La révision 15 visait à inclure les modifications effectuées sur la carte métrologique des modèles Centron C1S et C1SR.

Rév. 16 Date d'émission: 2006-09-25

La révision 16 visait à inclure le module Cellnet.

Rév. 17 Date d'émission: 2006-12-19

La révision 17 visait à inclure le module de lecture automatisé par réseau cellulaire SmartMeter et le registre D/T/L/R3 remis à niveau.

Rev. 18 Issued Date: 2007-03-19

The purpose of revision 18 was to include the Tantalus TC-1216 and TC-1116 Register /AMR modules and to include the Trilliant NCZR101 Meshreader AMR module.

Rev. 19 Issued Date: 2007-05-22

The purpose of revision 19 was to include Kinectrics power line carrier AMR module and the firmware ver 1.0 .

Rev. 20 Issued Date: 2007-09-12

The purpose of revision 20 was to include TS2-MU modele 0660 module by Hunt Technologies and to add 1.004, 1.21, and 2.72 to the list of approved firmware versions.

Rev. 21 Issued Date: 2008-02-27

The purpose of revision 21 was to include the Net metering, add firmware V28 for Hunt Technologies modules attachments, and enter updated version of the KINECTS-PLC . Incorporates MAL-E136.

Rev. 22 Issued Date: 2008-08-13

The purpose of revision 22 was to include the internal pulse recorder (Load Profile), TOU and Demand features on the Centron when equipped with the Cannon Technologies MCT 410cL module. Ammended Rev. 21 information to note the inclusion of MAL-E136.

Rev. 23 Issued Date: 2008-08-28

The purpose of revision 23 was to include firmware version 16 by Trilliant Network, evaluated by MET Laboratories, Inc.

Rév. 18 Date d'émission: 2007-03-19

La révision 18 visait à inclure les registres /modules de mesurage automatique TC-1216 et TC-1116 de Tantalus et à inclure le module de lecture automatisé par réseau NCZR101 Meshreader de Trilliant.

Rév. 19 Date d'émission: 2007-05-22

La révision 19 visait à inclure le module de lecture automatisée par ligne porteuse Kinectrics et le microprogramme ver 1.0 .

Rév. 20 Date d'émission: 2007-09-12

La révision 20 visait à inclure le module TS2-MU modèle 0660 de Hunt Technologies et ajouter 1.004, 1.21 et 2.72 à la liste de versions de microprogrammation approuvées.

Rév. 21 Date d'émission: 2008-02-27

La révision 21 visait à inclure la caractéristique de mesurage net d'énergie, l'ajout di progiciel V28 pour les modules intégré de Hunt Technologies et la mise à jour de la version de KINECTS-PLC. Incorporer LAM- E136.

Rév. 22 Date d'émission: 2008-08-13

La révision 22 visait à inclure un enregistreur d'impulsions intégré (profil de charge), une fonction horaire et une fonction de puissance sur le Centron lorsqu'il est équipé du module MCT 410cL de Cannon Technologies. L'information sur la Rév. 21 a été modifiée et mentionne l'incorporation de la LAM-E136.

Rév. 23 Date d'émission: 2008-08-28

La révision 23 visait à inclure le progiciel version 16 de Trilliant Network. L'évaluation a été faite par MET Laboratories, Inc.

Rev. 24 Issued Date: 2009-01-08

The purpose of revision 24 was to include the revision 1 of KINECTS-PLC printed circuit board and to include the record of the MAL-E169: add version 1.006 to the list of approved firmware.

Rev. 25 Issued Date: 2009-05-12

The purpose of the revision 25 was to include the EMT-XMC power line communication module manufactured by Aclara Power-Line Systems Inc.

The name of the company "Distribution Control Systems Inc" has been changed to "Aclara Power-Line Systems Inc".

Rev. 26 Issued Date: 2009-06-15

The purpose of the revision 26 was to include the Pulse/State Input Board.

This revision also included new firmware version 1.007.

Firmware version 1.3 has been removed from Approved Firmware versions section and placed under the Cannon Technologies section.

Rev. 27 Issued Date: 2009-10-29

The purpose of this revision was to include a firmware upgrade for Hunt Technologies low memory attachments.

This revision also incorporated MAL-E189.

- The fabrication facility for the ASIC used in the R300 circuit was changed from Atmel to FreeScale.

This revision also incorporated MAL-E195.

- The revision 10.21 was added to the list of approved firmware.

Rév. 24 Date d'émission: 2009-01-08

La révision 24 visait à inclure la révision 1 de la carte de circuit imprimés de KINECTS-PLC et à inclure le contenu de la LAM-E169: ajouter la version 1.006 du microprogramme à la liste des versions approuvées.

Rév. 25 Date d'émission: 2009-05-12

La révision 25 visait à inclure le module de communication par la ligne d'alimentation électrique EMT-XMC fabriqué pas Aclara Power-Line Systems Inc.

Le nom de la compagnie "Distribution Control Systems Inc" a été changé à "Aclara Power-Line Systems Inc".

Rév. 26 Date d'émission: 2009-06-15

La révision 26 visait à inclure le module "Pulse/State Input".

Cette révision visait aussi à inclure la nouvelle version du microprogramme 1.007.

La version du microprogramme 1.3 a été déplacée de la section Versions de microprogrammation approuvées à la section Cannon Technologies.

Rév. 27 Date d'émission: 2009-10-29

Cette révision visait à inclure une mise à jour de microprogramme pour les modules intégré de mémoire basse de Hunt Technologies.

Cette révision incorporait aussi LAM-E189.

- L'installation de fabrication de ASIC utilisé dans le circuit R300 est changée de Atmel à FreeScale.

Cette révision incorporait aussi LAM-E195.

- La révision 10.21 est ajoutée à la liste de microprogrammes approuvés.

This revision also incorporated MAL-E196.

- The SmartSynch module firmware has been upgraded.

Rev. 28

The purpose of revision 28 is to include the 0.5-320A rating for the form 1S and 2S only.

The test link plug has been revised using clear plastic and may be equipped with or without test links.

Section initial reverification period has been removed.

Cette révision incorporait aussi LAM-E196.

- Le microprogramme du module SmartSynch passe à une nouvelle version.

Rév. 28

La révision 28 vise à inclure le classement 0.5-320A uniquement pour les formes 1S et 2S.

Le bouchon du conducteur d'essai a été remplacé avec un plastique transparent et peut être équipé avec ou sans conducteur d'essai.

La section de période de revérification initiale a été supprimée.

EVALUATED BY

Fred Bissagar, Original, Rev. 1, 2, 7, 8 and 13
Complex Approvals Examiner

Alain Gagné, Rev. 3, 4, 5, 6, 9, 10 and 14
Senior Legal Metrologist

Claude Renaud, Rev. 11, 12 and 23
Technical Coordinator – Electricity Measurement

Gilbert NKUBILI, Rev. 15, 17, 18 and 25
Senior Legal Metrologist.

Louise Tremblay, Rev. 16
Senior Inspector

Abderrahmane Cherradi, Rev. 19
Junior Legal Metrologist

Hermano Charles, Rev. 20, 21 and 24
Junior Legal Metrologist

Michael Brown, Rev. 22
Junior Legal Metrologist

MET Laboratories, Inc. Rev. 23
Certificate number: TEL24831-ANSI

Hermano Charles, Rev. 24
Junior Legal Metrologist

Jean-Luc CIOCCA, Rev. 26
Junior Legal Metrologist

Greg Neff, Rev. 27
Junior Legal Metrologist

Ray Kandalajt, Rev. 28
Junior Legal Metrologist

ÉVALUÉ PAR

Fred Bissagar, originale, Rév. 1, 2, 7, 8 et 13
Examinateur d'approbations complexes

Alain Gagné, Rév. 3, 4, 5, 6, 9, 10 et 14
Métrologiste légal principal

Claude Renaud, Rév. 11, 12 et 23
Coordonnateur technique – Mesure de l'électricité

Gilbert NKUBILI, Rév. 15, 17, 18 et 25
Métrologiste légal principal

Louise Tremblay, Rév. 16
Inspectrice principale

Abderrahmane Cherradi, Rév. 19
Métrologiste légal junior

Hermano Charles, Rév. 20, 21 et 24
Métrologiste légal junior

Michael Brown, Rév. 22
Métrologiste légal junior

MET Laboratories, Inc., Rév. 23
Certificat numéro : TEL24831-ANSI

Hermano Charles, Rév. 24
Métrologiste légal junior

Jean-Luc Ciocca, Rév. 26
Métrologiste légal junior

Greg Neff, Rév. 27
Métrologiste légal junior

Ray Kandalajt, Rév. 28
Métrologiste légal junior



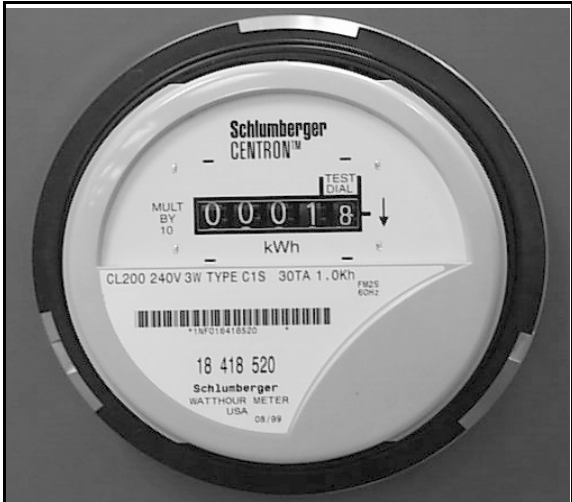
C1S
Clock dial ×1
Minuterie à cadran ×1



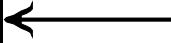
C1S
Cyclometer ×1
Minuterie à tambours ×1



C1S
Liquid crystal display
Affichage à cristaux liquides

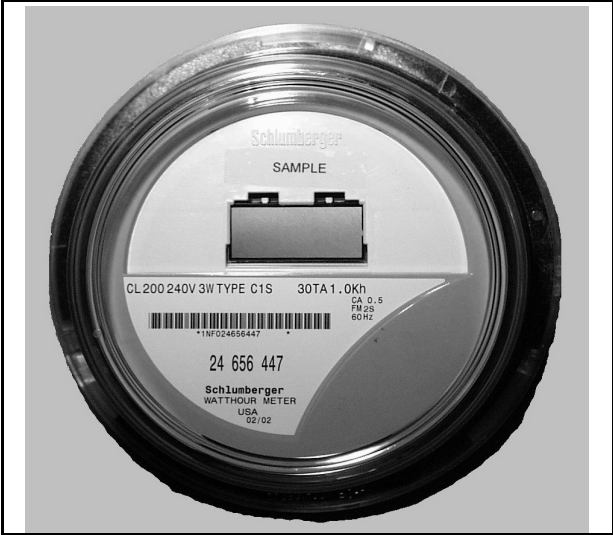


0001.8-

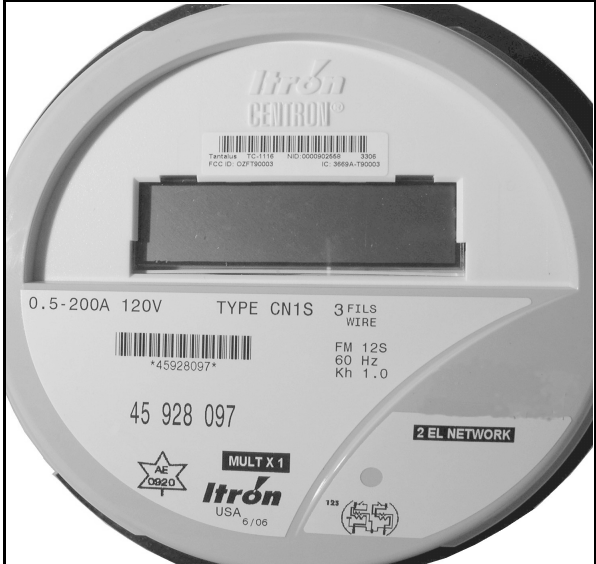




C1SR
New liquid crystal display **Rev. 10**
Nouvel affichage ACL **Rév. 10**



C1SX with/avec Kinectrics



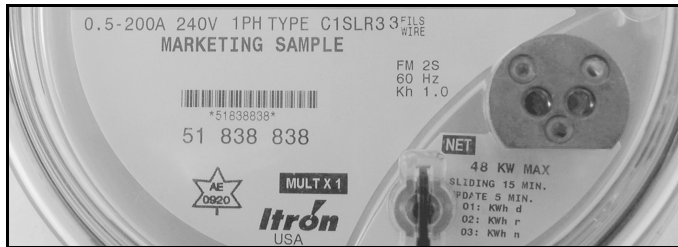
**CN1S with Tantalus/
CN1S avec Tantalus**



C1Sx



**C1SL or CN1SL with SmartMeter/
 C1SL ou CN1SL avec SmartMeter**



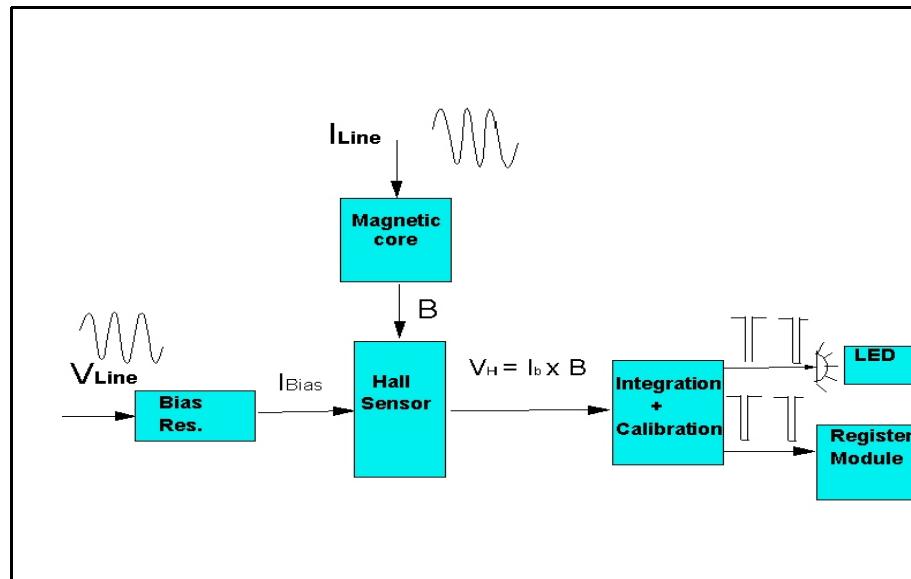
**C1SLR3 with Net register/
 C1SLR3 avec registre d'énergie nette**



**Centron with EMT-XMC /
 Centron avec EMT-XMC**



**C1STR3I with Pulse/State Input Board
 C1STR3I avec le module Pulse/State Input**



Block Diagram / Schéma fonctionnel

1. Line current (I_{line})/courant de ligne
2. Line voltage (V_{Line})/tension de ligne
3. Bias current (I_{Bias})/courant de polarisation
4. Magnetic core/tore magnétique
5. Bias resistance/résistance du diviseur de tension
6. Hall sensor/capteur Hall
7. Integration/intégration
8. Calibration/étalonnage
9. Light emitting diode (LED)/diode électroluminescente (DEL)
10. Register module/module indicateur

APPROVAL:

The design, composition, construction and performance of the meter type(s) identified herein have been evaluated in accordance with regulations and specifications established under the *Electricity and Gas Inspection Act*. Approval is hereby granted accordingly pursuant to subsection 9(4) of the said Act.

The sealing, marking, installation, use and manner of use of meters are subject to inspection in accordance with regulations and specifications established under the *Electricity and Gas Inspection Act*. The sealing and marking requirements are set forth in specifications established pursuant to section 18 of the Electricity and Gas Inspection Regulations. Installation and use requirements are set forth in specifications established pursuant to section 12 of the Regulations. Verification of conformity is required in addition to this approval for all metering devices excepting instrument transformers. Inquiries regarding inspection and verification should be addressed to the local office of Measurement Canada.

ORIGINAL COPY SIGNED BY:

Adnan Rashid
Senior Engineer – Electricity Measurement
Engineering and Laboratory Services Directorate

APPROBATION :

La conception, la composition, la construction et le rendement du(des) type(s) de compteur(s) identifié(s) ci-dessus, ayant fait l'objet d'une évaluation conformément au Règlement et aux normes établis aux termes de la *Loi sur l'inspection de l'électricité et du gaz*, la présente approbation est accordée en application du paragraphe 9(4) de ladite Loi.

Le scellage, l'installation, le marquage, et l'utilisation des compteurs sont soumis à l'inspection conformément au Règlement et aux normes établis aux termes de la *Loi sur l'inspection de l'électricité et du gaz*. Les exigences de scellage et de marquage sont définies dans les normes établies en vertu de l'article 18 du Règlement sur l'inspection de l'électricité et du gaz. Les exigences d'installation et d'utilisation sont définies dans les normes établies en vertu de l'article 12 dudit règlement. En plus de cette approbation et sauf dans les cas des transformateurs de mesure, une vérification de conformité est requise. Toute question sur l'inspection et la vérification de conformité doit être adressée au bureau local de Mesures Canada.

COPIE AUTHENTIQUE SIGNÉE PAR:

Adnan Rashid
Ingénieur principal – Mesure de l'électricité
Direction de l'ingénierie et des services de laboratoire

Date: **2010-06-18**