
ELIT PQ5

3-fas Energilogger og lekkasjestrømlogger



Modell og tilkoblinger	
Modell	ELIT PQ5
Støttede strømtenger	4 stk BNC terminal 333mV ELIT ELST-40 og ELIT ELST-68 4stk BNC terminal Rogowski fleksibel ELIT EST-36 og ELIT EST-150
Lagring	8GB internt minne og USB disk
Strømforsyning	2*2900mAh PANASONIC lithium batteri. Ca. 10 timers brukstid. 230VAC/5VDC strømforsyning

Spesifikasjoner	
Modell	ELIT PQ5
Produkttype	Håndholdt 1- og 3-fas energimåler, datalogger, effektanalysator
Tilkoblingsmuligheter	3PH4W(TN nett) 3PH3W(ITTT nett) 3PH3W+PE(IT nett inkludert lekkasjestrømlogging) 1PH2W (L-N); 1PH2W(L-L);1PH3W(L-L-N)
Applikasjoner	Effektanalysering, kontroll av energimålere, jordfeillogging Harmonisk analyse, logging av opptil 3 lekkasjestrømmer
Tilkoblinger	4 Strømtenger med mV utgang 5 Direktekoblet spenning 0-500V, eller via spenningstrafo
Display	3.5 tommers TFT fargeskjerm
Samplinger	8k per sekund
Harmoniske	opp til og med 51. overharmoniske
Mekanisk	
Vekt	850g (kun instrument)
Dimensjoner	21*13*6cm

Effektmeterets egenskaper

Måler og logger strøm og spenningsverdier for alle tre faser samt strøm i N leder og spenning PE-N. ELIT PQ5 kalkulerer også effektfaktor, aktiv effekt, reaktiv effekt, tilsynelatende effekt. Nedenfor følger en tabell med måleparametere

Sanntidsmåling

Følgende verdier vises i sanntid i displayet og logges i tillegg til internt minne hvis dette er aktivisert, eller til ekstern USB disk hvis dette er satt inn og logging startet ved å holde inne "INFO" knappen i 2sek. ("logger..." vises i display)

Parameter	Beskrivelse
Strøm	Per fase, nøytral, gjennomsnitt av faser og lekkasjestrøm
Spenning	L-L, L-N, gjennomsnitt av faser, N-PE og fase-jord i IT nett
Frekvens	45...65 Hz
Aktiv effekt	Totalt og per fase
Reaktiv effekt	Totalt og per fase
Tilsynelatende effekt	Totalt og per fase
Effektfaktor	Totalt og per fase 0.000 til 1
Vinkel	Spenningsvinkler og strømvinkler
Strømbalanse	Per fase, og mest ubalanse av faser
Spenningsubalanse	Mest ubalanse av faser

Minimums- og maksimumsverdier

Når sanntidslesing når sin høyeste eller laveste verdi, lagrer instrumentet minimum og maksimumsverdier i interminnet.

Fra displayet på måleren kan du:

- vise alle min./max. etter siste tilbakestilling og dato og klokkeslett for tilbakestilling .
- nullstille min./max. verdier ved å trykke F4 og velge "nullstille Min\Max"

Alle min./max. -verdier er historiske minimums-og maksimumsverdier. For eksempel er minimums fase A-B spenningen den laveste verdien i området fra 0 til 999.9 GV som har forekommet siden siste tilbakestilling av min./max.-verdiene. Måleren gir tidsstempling for alle minimums-/maksimumsverdier.

- Følgende tabell verdiene som er lagret:

Enhet	Beskrivelse
Strøm	Per fase, N, og eventuell lekkasjestrøm
Spenning	Fase-fase eller fase-jord
Aktiv effekt	Per fase og totalt
Reaktiv effekt	Per fase og totalt
Tilsynelatende effekt	Per fase og totalt

"Behov" -->"Demand"/Maximum demand/MD

ELIT PQ5 måler og logger følgende parametere:

Enhet	Beskrivelse
Strøm	Per fase og gjennomsnitt av disse
Aktiv, reaktiv og tilsynelatende effekt	Per fase og totalt
Peak Demand Verdier	
Strøm	Per fase og gjennomsnitt av disse
Aktiv, reaktiv og tilsynelatende effekt	Per fase og totalt

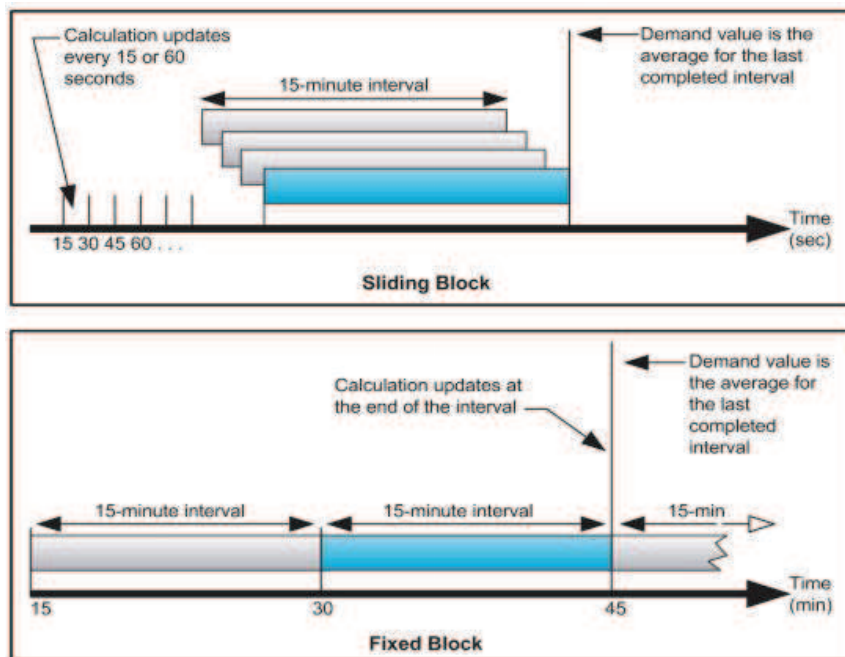
"Demand" beregningsmetoder

"Effektbehov" (Engelsk: "Demand") er den energien som akkumuleres i en bestemt periode dividert på lengden av perioden. Gjeldende behov beregnes ved hjelp av aritmetiske integrering av gjeldende RMS-verdier i en tidsperiode, dividert på lengden av perioden. Hvordan effektmåleren utfører denne beregningen, avhenger av den valgte metoden.

For behovberegninger med blokkintervall, velger du en blokk av tid (intervall) som strømmåleren bruker for behovsberegning og modusen måleren bruker til å håndtere intervallet. 2 forskjellige moduser er mulig:

- **Fast blokk** - Velg et intervall fra 1 til 60 minutter (i trinn på 1 minutt). PQ5 beregner og oppdaterer behovet på slutten av hvert intervall.
- **Glidende blokk**- Velg et intervall fra 1 til 60 minutter (i trinn på 1 minutt). for perioder mindre enn 15 minutter, oppdateres verdien hver 15. sekund.. For perioder over 15min. oppdateres verdien hver 60 sekund. Instrumentet viser verdien fra siste fullførte intervall.

Følgende illustrerer de to måtene å beregne "behovsstrøm" (current demand) ved hjelp av de to blokkmetodene. For illustrasjonsformål er intervallet satt til 15 minutter



"Peak Demand" eller "toppbehov"

I minnet beholdes til en hver tid den aller høyeste behovsverdien (demand verdi). Denne huskes selv om instrumentet har vært avslått, og må manuelt nullstilles ved å trykke på F4. Man bør nullstille denne før hver nye logging, hvis man er interessert i denne verdien på aktuelt anlegg.

Energiavlesning

ELIT PQ5 beregner og lagrer per fase og totale energi verdier for aktiv, reaktiv og tilsynelatende energi. Du kan vise energiverdier på displayet. Oppløsningen til energiverdien endres automatisk fra Wh til kWh til MWh til GWh (kVAh til MVARh til GVARh).

Energiverdiene tilbakestilles automatisk til 0 når den når grensen for 999.9 GWh, 999.9 Gvarh eller 999.9 Gvarh.

Følgende tabell viser energimålingene fra PQ5:

Enhet	Beskrivelse
Energiverdier	
Aktiv energi	0 til 999.9GWh Nullstilles ved 999,9
Reaktiv energi	0 til 999.9GVARh Nullstilles ved 999,9
Tilsynelatende energi	0 til 999.9GVAh Nullstilles ved 999,9

Verdier for effekt kvalitetsanalyse

Følgende forkortelser og beregninger benyttes:

- Fundamental fase for strøm RMS: I_1
- Grunnleggende fase for spenning RMS: V_1
- RMS på opptil tre harmoniske fasestrømmer:
 $I_x, I_y, I_z, x, y, z = 2, 3, \dots, N$
- RMS på opptil tre harmoniske fase spenninger:
 $V_x, V_y, V_z, x, y, z = 2, 3, \dots, N$
- Total harmonisk forvrengning av fasestrømmen:

$$(THD)_I = \frac{\sqrt{I^2 - I_1^2}}{I_1}$$

- Total harmonisk forvrengning av fasespenningen:

$$(THD)_V = \frac{\sqrt{V^2 - V_1^2}}{V_1}$$

- Harmonisk forvrengning av opptil tre harmoniske på fasestrømmen og fasespenningen:

$$HD_{V_x} = \frac{V_x}{V_1}, x = 2, 3, \dots, N \quad HD_{I_x} = \frac{I_x}{I_1}, x = 2, 3, \dots, N$$
$$HD_{V_y} = \frac{V_y}{V_1}, y = 2, 3, \dots, N \quad HD_{I_y} = \frac{I_y}{I_1}, y = 2, 3, \dots, N$$
$$HD_{V_z} = \frac{V_z}{V_1}, z = 2, 3, \dots, N \quad HD_{I_z} = \frac{I_z}{I_1}, z = 2, 3, \dots, N$$

THD gir et mål på den totale forvrengningen tilstede i en bølgeform. THD er forholdet mellom harmonisk innhold til grunnleggende frekvensen og gir en generell indikasjon på kvaliteten av en bølgeform. THD beregnes for både spenning og strøm.

Følgende verdiene vises i display for effektkvalitet, THD:

Prosentverdi av grunnfrekvens(50 Hz): Totalt, 2(100Hz), 3(150Hz), 4, 5, ..., 51 (51. harmoniske) per fasestrøm

RMS verdi: Maksimalt fem vises(3., 5., 7., 11., 13. som standard) Alle mellom 2 og 51 kan velges i oppsett per fasestrøm

Prosentverdi av grunnfrekvens(50 Hz): Totalt, 2, 3, 4, 5, ..., 51 (51 ganger) per fase spenning

RMS verdi: Maksimalt fem vises(3., 5., 7., 11., 13. som standard) Alle mellom 2 og 51 kan velges i oppsett per fase spenning

Lagring av data

ELIT PQ5 logger enten til internt microSD kort 8GB eller til ekstern USB minnepinne(anbefalt)

Loggeintervall	1s til 9999s (standard 1min)	
Format for lagring av data	csv	
Lagringskapasitet	8GB internt + ekstrern USB	
	Lagrer ca 2.5kB per loggeintervall	
	Logger ca 6 år før internt minne er fullt ved 1min intervall (kan slettes)	
Data registreres i tre forskjellige filer:	Strøm harmonisk fil	ITHD(%),IHD2(%),IHD3(%),,,,,,IHD51%(Each phase)
	Spenning Harmonisk fil	UTHD(%),UHD2(%),UHD3(%),,,,,,UHD51%(Each phase)
	"DataSheet" Fil med generelle elektriske parametere	Spenning(V);UTHD(%);Strøm(A);ITHD(%); Frekvens(Hz);Effektfaktor Strøm "Demand"(A); Strøm "Peak Demand"(A) & Dato; (For hver fase og gjennomsnitt)
		Aktiv effekt(W) ;Reaktiv effekt(Var);Tilsynelatende effekt(Va) Aktiv-(Wh);Reaktiv-(Varh);Tilsynelatende-energi(Vah) (For hver fase og totalt)
	Totalt aktivt effekt "demand"(W) Totalt aktivt effekt "Peak Demand"(W)&Dato Totalt reaktivt effekt "demand"(Var) Totalt reaktivt effekt "Peak Demand"(Var)&Dato Totalt tilsynelatende effekt "demand"(Va) Totalt Tilsynelatende effekt "Peak Demand"(Va)&Dato	

Verdier som manuelt stilles

Benevnelse	Beskrivelse
"Nullstill" som standard på F4 knappen	
Maksimum og minimumsverdier	Nullstilles manuelt for viste verdi i display
Toppverdier for "demand"(se side 3)	—
Kalkuleringsmetode for "MD" strøm	1 til 60 min
Kalkuleringsmetode for "MD" effekt	1 til 60 min

Bruksområde	
Brukstemperatur	-25°C til +55°C
Lagringstemperatur	-40°C til +85°C
Bruksområde luftfuktighet	5 til 95% RH ved 50°C (ikke-kondenserende)
Forurensningsgrad	2
Overspenningskategori	CAT III 600V, for distribusjonssystem opp til 277/480VAC
Dielektrisk holdfasthet	iht. IEC61010-1, Dobbelisolert frontdisplay
Brukshøyde over havet	3000m maks
IP beskyttelsesgrad	IP20 iht. IEC 60629
Farge	Svart/blå
Garantitid	12 måneder
EMC	
Elektrostatisk utladning	Level IV(IEC61000-4-2)
Immunitet mot strålingsfelt	Level III (IEC61000-4-3)
Immunitet mot transienter	Level IV (IEC61000-4-4)
Immunitet mot overspenninger	Level IV (IEC61000-4-5)
Utførte immunitetstester	Level III (IEC61000-4-6)
Immunitet mot elektromagnetiske felt	0.5mT (IEC61000-4-8)
Utførte og testede utstrålinger	Klasse B (EN55022)
I samsvar med standarder	
EN 62052-11,EN61557-12,EN 62053-21,EN 62053-22,EN 62053-23,EN 50470-1,EN 50470-3, EN 61010-1,EN 61010-2,EN 61010-031	

Spesifikasjoner

Målenøyaktighet		
Nominell strøm (3 valgbare nivå)	600A(0.5% fra 6A til 720A) 3000A(0.5% fra 10A til 3600A) 6000A(0.5% fra 20A til 7200A)	
Tilgjengelige fleksible strømtenger	600A	ELIT EST-150 og ELIT EST-36(standard)
	3000A	på forespørsel
	6000A	EST-150
Strømtrafoer eller tradisjonelle strømtenger med mVAC utgang	Primærstrøm:	fra 1A til 999999A
	sekundærutgang:	fra 0.001mV til 707mV
Spenning	0.2% fra 5 til 600V	
Effektfaktor	±0.005	
Aktiv og tilsynelatende effekt	IEC62053-22 Class 0.5	
Reaktiv effekt	IEC62053-21 Class 2	
Frekvens	0.01% fra 45 til 65Hz	
Aktiv energi	IEC62053-22 Class 0.5s	
Reaktiv energi	IEC62053-21 Class 2	
Inngangskarakterstikk for strøm		
Nominell strøm (3 valgbare nivå)	600A	0.5A til 720A
	3kA	0.5A til 3600A
	6kA	0.5A til 7200A
Måleområde for inngang	1/2 ²⁵ mV - 707mV	
Maks overbelastning	2V i 10s per time	
Strømforsyning		
Forsyning	2*2900mAh PANASONIC litium batteri	
	Brukstid: 10 timer Ladetid: 8 timer	
5V DC strømforsyning		
Forbruk		
Skjerm på maks lysstyrke	2000mW	
Skjerm på minimum lysstyrke	1800mW	
Terminaler for tilkobling		
Strøminnganger	BNC tilkobling	
Spenningsinnganger	Bananplugg 4mm	
DC strømforsyning	DC 5.5*2.1mm plugg	

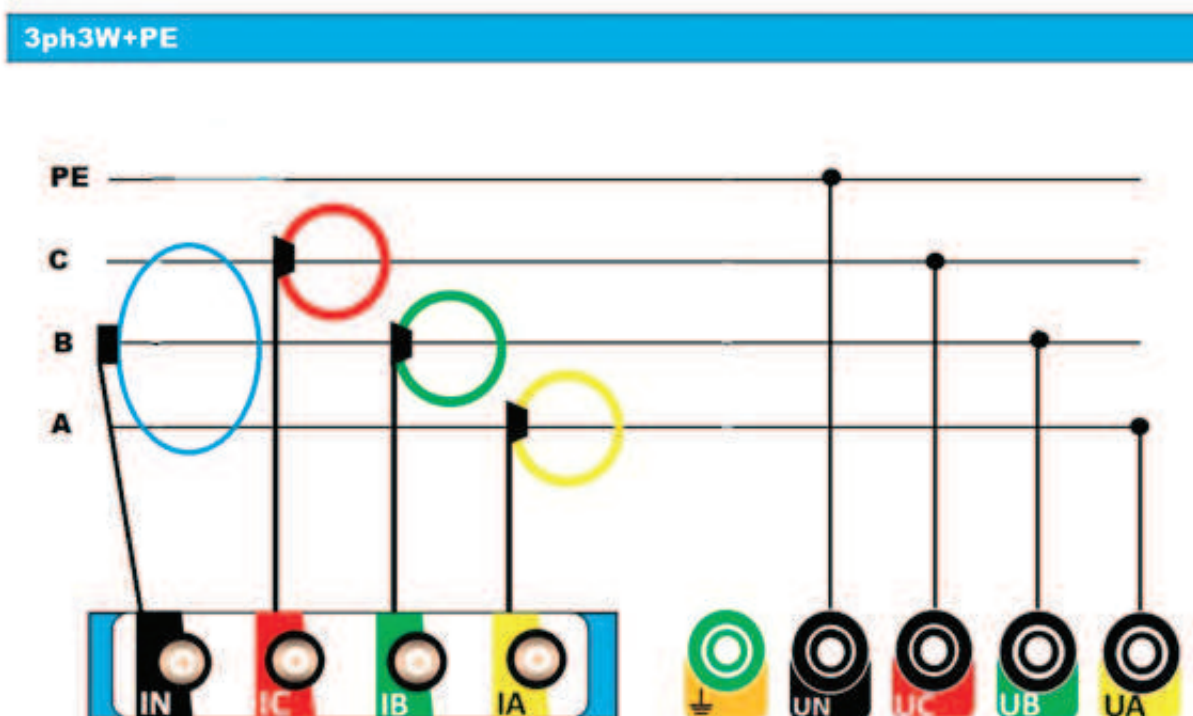
Oppkobling - Vises også på skjerm ved å trykke på "Info"

Valg av nettsystem gjøres ved å trykke på "F1" Velg ønsket system og koble opp etter bildene som følger.

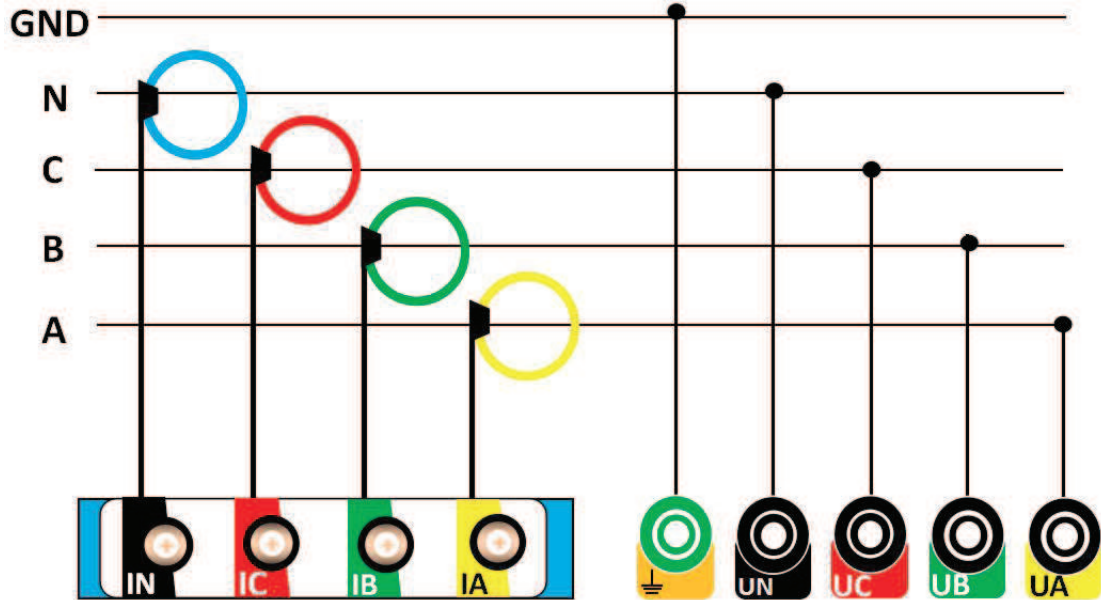
Strømtenger og fleksible strømtenger kan ikke ha utgang som overstiger 400mV

Spesialfunksjon for måling av jordfeil på IT nett: 3PH3W+PE

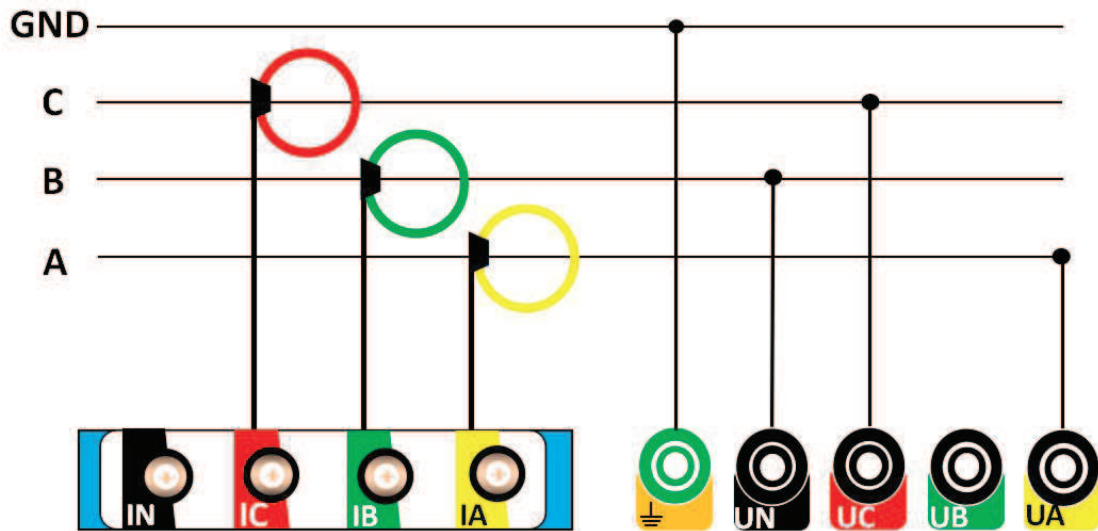
Gir mulighet for måling av Spenninger fase-fase og spenninger fase-jord. Alle tre belastningsstrømmer måles også i kobinasjon med lekkasjestrømmen. Strømtang koblet til N-terminal må være lekkasjestrømtang ELIT ELST-40 eller ELST-68. Husk da å trykke F2 velg CT for N terminal og korrekt omsetningsforhold.



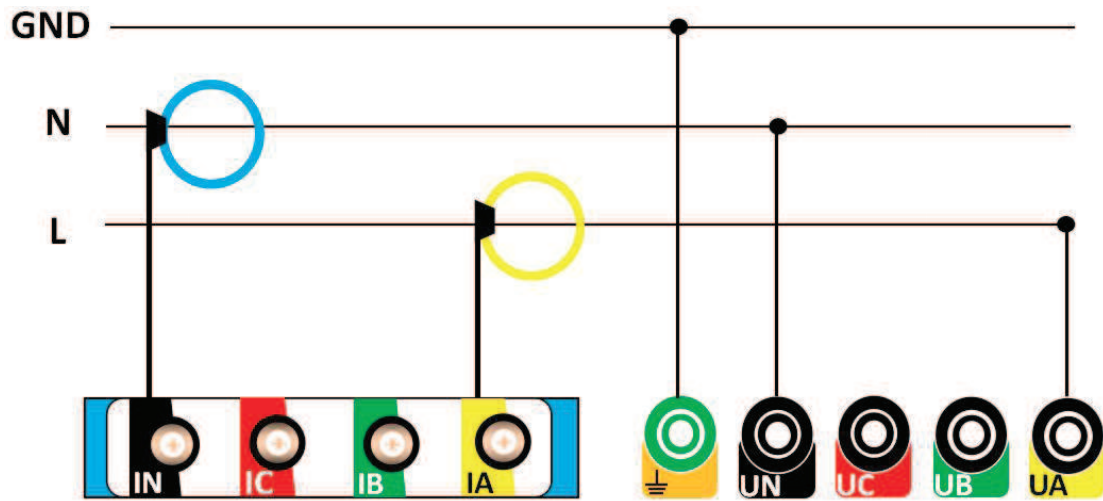
3PH4W - TN-NETT



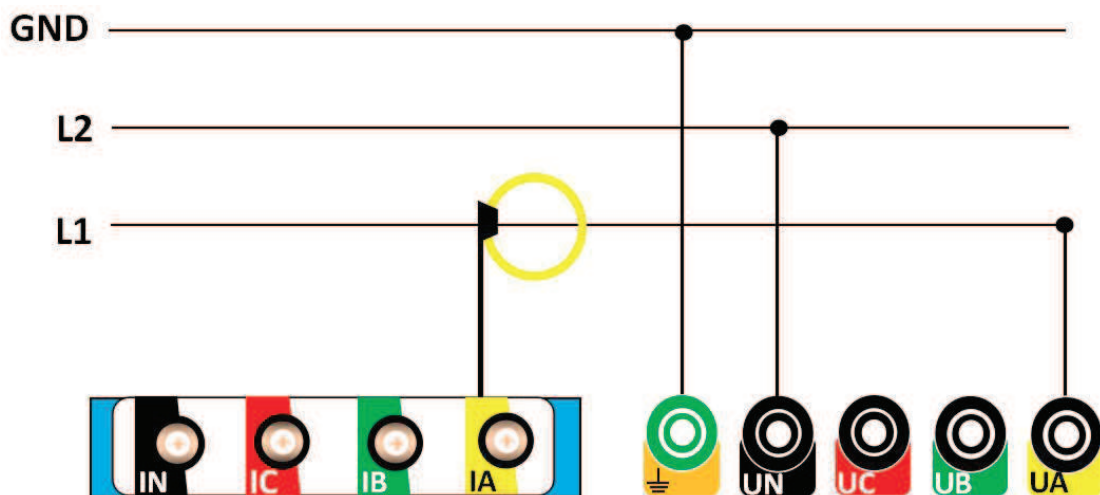
3PH3W IT-NETT Effektmåling



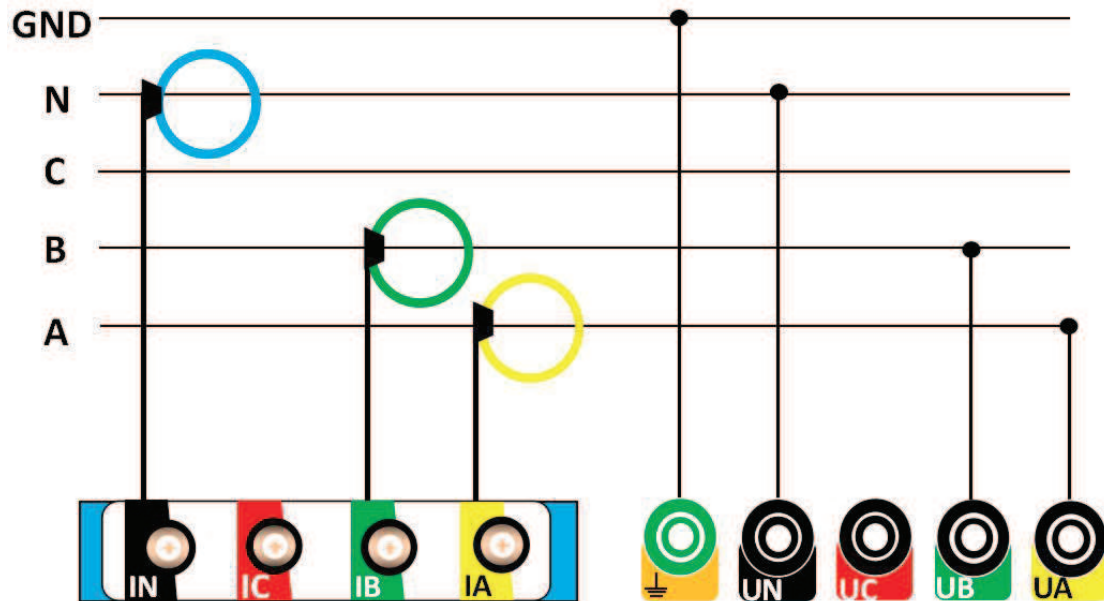
1PH2W L-N 1-fas TN-NETT



1PH2W L-L 1-fas IT-NETT



1PH3W L-L-N



Tilkoblinger

Spending- og strøm-innganger



Batteri



Forsyning, USB DISK, RJ45 port



Bruk av ELIT PQ5

Introduksjon

PQ5 har en TFT LCD fargeskjerm for visning av verdier og knapper på front for kontroll av enheten.

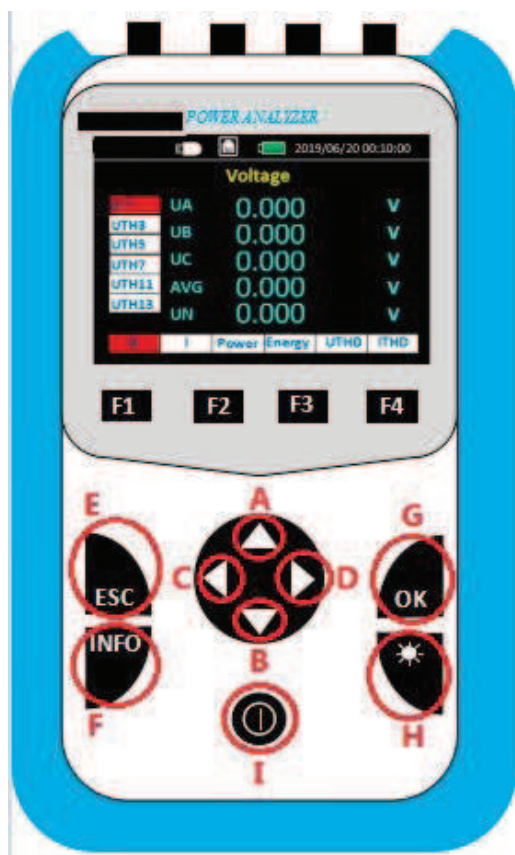
Tilkoblingsterminaler på toppen og på siden.

Konfigurasjon

Fabrikkinnstillinger er som følger:

Funksjon	Fabrikkinnstilling
Oppkobling	3PH4W 50Hz
Strøm	Rcoil 600A 50mV/kA@50H
Spenning	DIRECT
Logging	Switch:Disable Period:60s
LAN	DHCP:Disable IP:192.168.1.10 Netmask:192.168.1.5 Gateway:192.168.1.1
Harmonisk	H1=3 H2=5 H3=7 H4=9 H5=11
Passord(lav)	1000
Dato og tid	-
Demand - "behov"	metode: glidende blokk; Intervvall 15 minutter
Nullstill	-
F1, F2, F3, F4	F1:Endre oppkobling F2:Endre strømtenger F3:Loggeinnstillinger F4:Nullstill Max\Min og demand

Grensesnitt



Knapper:

A: Opp - flytt markør på venstre side av display

B Ned- flytt markør på venstre side av display

C: Venstre - Flytt markør i bunnen av display

D: Høyre - Flytt markør i bunnen av display

E: "ESC", gå ut av meny, eller til oppsett fra målebilde

F: "INFO", viser koblingsbilder ved kort trykk. ved å holde nede starter logging til ekstern USB hvis tilkoblet.

G: "Enter" Få mer informasjon hvis markør er på område med ">" etter benevnelse som "U>" Dette gir tilgang til MAX\MIN verdier osv.

H: "Lys" velg ønsket nivå av bakgrunnslyd

I: "Power" AV/PÅ langt trykk 3 sekund, etterfulgt av pip.

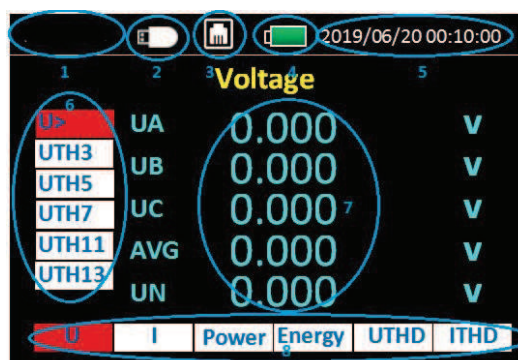
F1: Endre oppkobling

F2: Endre strømtenger

F3: Loggeinnstillinger

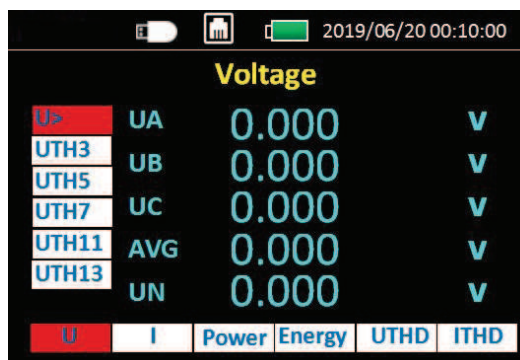
F4: Nullstill Max\Min og "demand"

1. Generell informasjon i display



- ① ELIT AS
- ② USB DISK symbol for tilkoblet
- ③ RJ45 symbol for tilkoblet
- ④ Batterinivå
- ⑤ Dato og tid
- ⑥ Fra øverst til nederst:
Spenning, harmonisk spenning: 3(150Hz), 5(250Hz), 7, 11, 13
- ⑦ Målte verdier
- ⑧ Fra venstre til høyre
Spenning - Strøm - Effekt - Energi - THD spenning - THD strøm

2. Displayoversikt spenning



Venstre område ovenfra og ned:

"U >" Spenning RMS- verdi (mer info trykk "OK")

"UTH3" tredje spenning harmonisk RMS verdi

"UTH5" femte spenning harmonisk RMS verdi

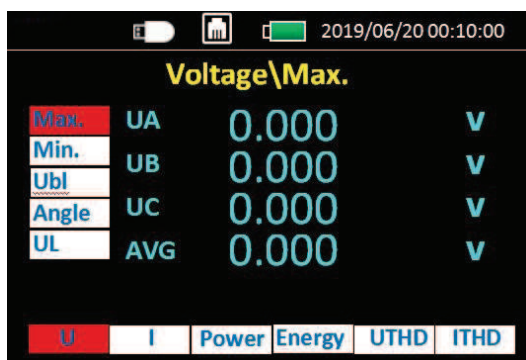
"UTH7" syvende spenning harmonisk RMS verdi

"UTH11" ellefte spenning harmonisk RMS verdi

"UTH13" trettende spenning harmonisk RMS-verdi

Når markør er på "U >" trykk "OK" Skjerm med ytteligere info vises. Se neste side:

2.1 Displayoversikt spenning utvidet info etter "OK"



Voltage\Max.			
Max.	UA	0.000	V
Min.	UB	0.000	V
Ubl	UC	0.000	V
Angle	UC	0.000	V
UL	AVG	0.000	V

U I Power Energy UTHD ITHD

Venstre område fra topp til bunn:

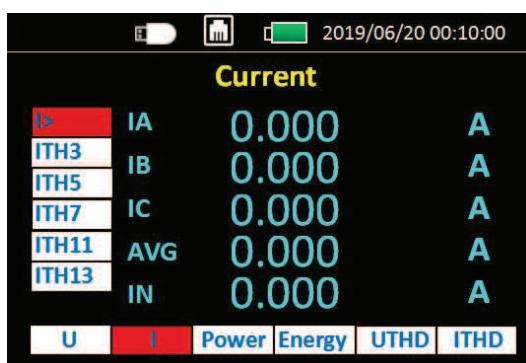
"maks." Spenningens maksimumsverdi

"min." Spenningens minimumsverdi

"vinkel" Spenningsubalanse i grader

"UL" linjespennings verdi (fase-fase TN nett)

3. Displayoversikt for strøm:



Current			
I>	IA	0.000	A
ITH3	IB	0.000	A
ITH5	IB	0.000	A
ITH7	IC	0.000	A
ITH11	AVG	0.000	A
ITH13	IN	0.000	A

U I Power Energy UTHD ITHD

Venstre område ovenfra og ned:

"U >" Strøm RMS- verdi (mer info trykk "OK")

"UTH3" tredje harmonisk strøm, RMS verdi

"UTH5" femte harmonisk strøm, RMS verdi

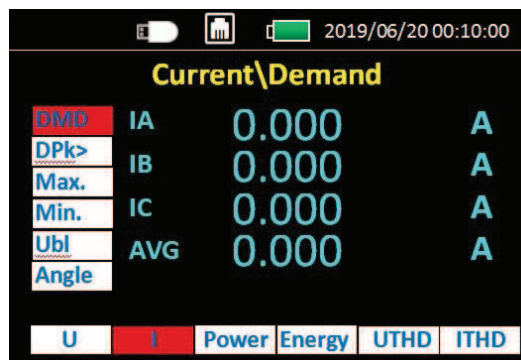
"UTH7" syvende harmonisk strøm, RMS verdi

"UTH11" ellefte harmonisk strøm, RMS verdi

"UTH13" trettende harmonisk strøm, RMS-verdi

Når markør er på "I >" trykk "OK" Skjerm med ytteligere info vises. Se punkt 3.1

3.1 Displayoversikt strøm utvidet info etter "OK"



Current\Demand			
DMD	IA	0.000	A
DPk>	IB	0.000	A
Max.	IB	0.000	A
Min.	IC	0.000	A
Ubl	AVG	0.000	A
Angle			

U I Power Energy UTHD ITHD

Venstre område fra topp til bunn:

"DMD" strømbehov" eller "Demand current"

"DPK>" maksimums behov for strøm(demand peak)

(OK for mer info se 3.1.1)

"maks." Strømmens maksimumsverdi

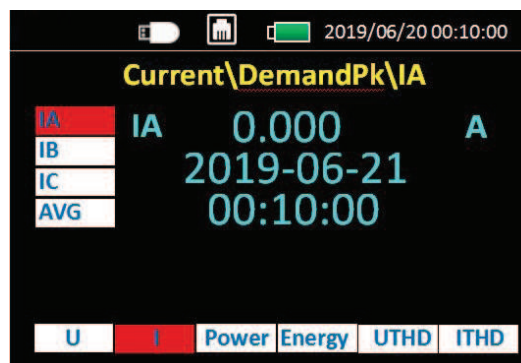
"Min." Strømmens minimumsverdi

"ubl" ubalanse grad på strøm

"vinkel" strømmenes vinkel

3.1.1: Maksimumsbehov for strøm

Current Maximum demand(tredje skjerm)Etter at "OK" er trykket med markøren på "DPK>"



Current\DemandPk\IA			
IA	IA	0.000	A
IB		2019-06-21	
IC		00:10:00	
AVG			

U I Power Energy UTHD ITHD

Venstre side fra topp til bunn:

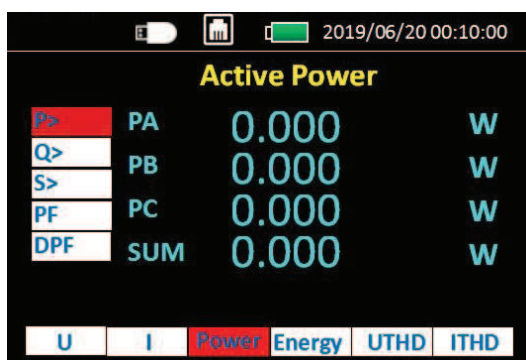
"IA" Fase A(L1)" Maximum demand" strøm

"IB" Fase B(L2)" Maximum demand" strøm

"IC" Fase C(L3)" Maximum demand" strøm

"AVG" Gjennomsnitt "Maximum demand" strøm alle faser

4. Displayoversikt for effekt



Venstre side fra topp til bunn:

Aktiv effekt(trykk OK for mer info)

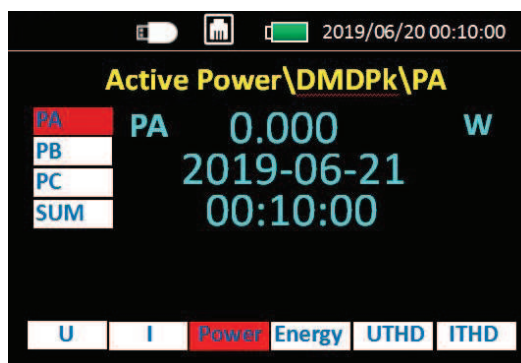
Reaktiv effekt(trykk OK for mer info)

Tilsynelatende effekt(trykk OK for mer info)

Effektfaktor

Fundamental effektfaktor

4.1.1 Current Maximum demand Etter at "OK" er trykket med markøren på "DPK>"



Venstre side fra topp til bunn :

"PA" Fase A(L1)" Maximum demand" effekt

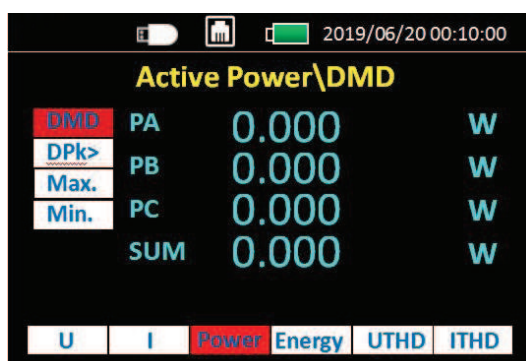
"PB" Fase B(L2)" Maximum demand" effekt

"PC" Fase C(L3)" Maximum demand" effekt

"Sum" Totalt "Maximum demand" effekt alle faser

OBS: skjerm for reaktiv og tilsynelatende er lik som over

4.1 Displayoversikt effekt utvidet info etter "OK"



Venstre område fra topp til bunn:

"DMD"" effektbehov" eller Demand power

"DPK>" maksimums behov for effekt(demand peak)

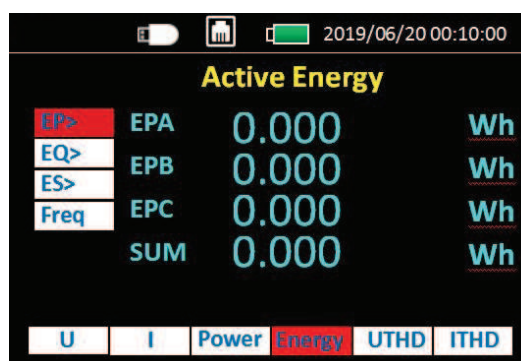
(OK for mer info)

"max." maksimumsverdi effekt

"Min." minimumsverdi effekt

“

5.0 Displayoversikt for energi



Venstre side fra topp til bunn:

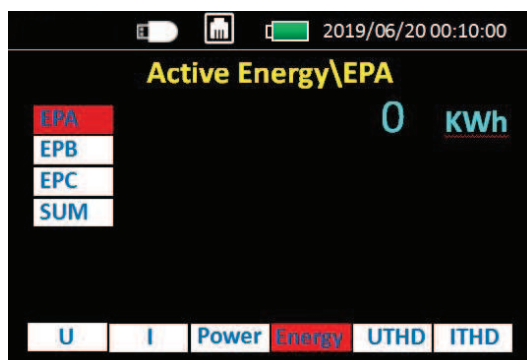
Aktiv energi(trykk OK for mer info)

Reaktiv energi(trykk OK for mer info)

Tilsynelatende energi(trykk OK for mer info)

"Freq" Frekvens

5.1 Aktiv energi kWh etter "OK" på "EP>"



Venstre område fra topp til bunn:

EPA= Aktiv energi fase A (Totalt 9 bit)

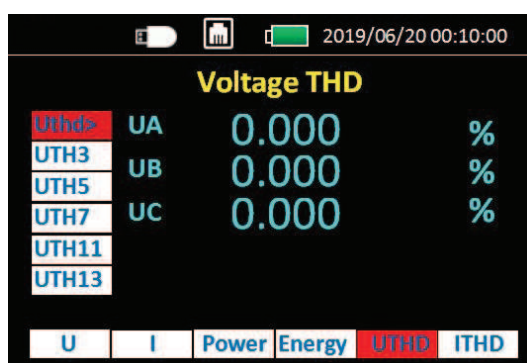
EPB= Aktiv energi fase B (Totalt 9 bit)

EPC= Aktiv energi fase C (Totalt 9 bit)

SUM= Aktiv energi på alle faser (Totalt 9 bit)

MERK: Reaktiv energi(EQ>) og tilsynelatende energi (ES>) har samme visning av verdi.

6. Displayoversikt for overharmonisk spenning



Venstre område ovenfra og ned:

"Uthd >" Spenning %- verdi (mer info trykk

"OK") "UTH3" tredje spenningharmonisk %-verdi

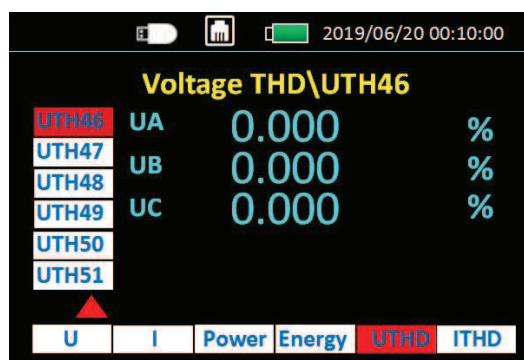
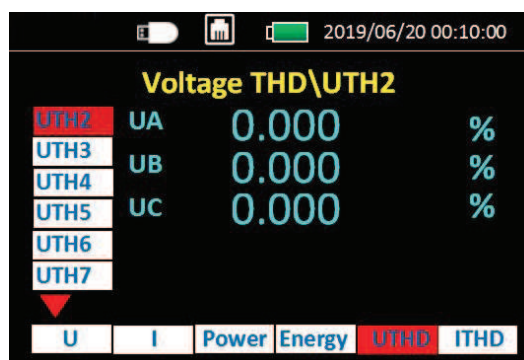
"UTH5" femte spenningharmonisk %-verdi

"UTH7" syvende spenningharmonisk %-verdi

"UTH11" ellefte spenningharmonisk %-verdi

"UTH13" trettende spenningharmonisk %-verdi

6.1: 2. til 51. Overharmoniske spenning i % etter "OK"



"UTH2" andre overharmoniske(100Hz)

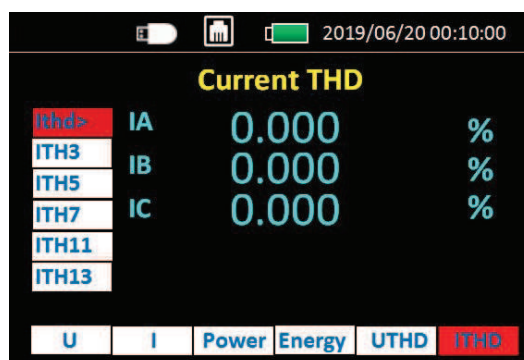
"UTH3" tredje overharmoniske(150Hz)

"UTH4" fjerde overharmoniske(200Hz)

.....

"UTH51" femtieførste overharmoniske(2550Hz)

7. Displayoversikt for overharmonisk strøm



Venstre område ovenfra og ned:

"Ithd >" Strøm %- verdi (mer info trykk "OK")

"ITH3" tredje Strømharmonisk %-verdi

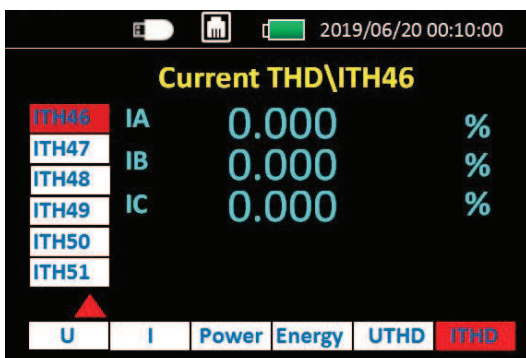
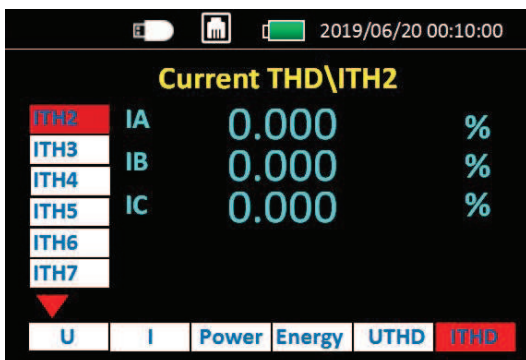
"ITH5" femte Strømharmonisk %-verdi

"ITH7" syvende Strømharmonisk %-verdi

"ITH11" ellefte Strømharmonisk %-verdi

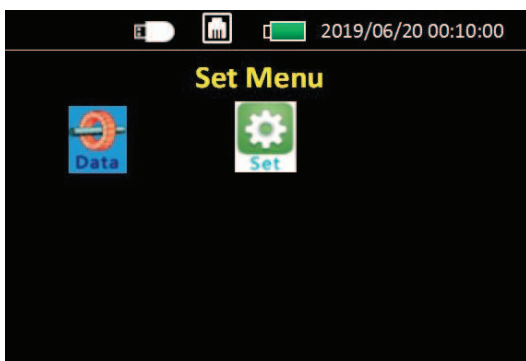
"ITH13" trettende Strømharmonisk %-verdi

7.1 2. til 51. Overharmoniske strøm i % etter "OK"



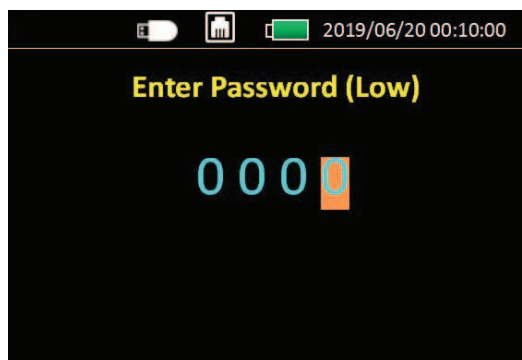
"ITH2" andre overharmoniske(100Hz)
 "ITH3" tredje overharmoniske(150Hz)
 "ITH4" fjerde overharmoniske(200Hz)
 Bla nedover med "pil ned"
 "ITH51" femtiførste overharmoniske(2550Hz)

8. Displayoversikt for meny, vises etter "ESC" i skjermbildet for standard måleverdier



Trykk "ESC" for å gå tilbake til skjerm med måledata
 Trykk venstre og høyre pil for å flytte markør
 Trykk "OK" med markør på "SET" for å gå inn i oppsettmenyen for å gjøre eventuell endringer
 Se påfølgende sider for muligheter i oppsett.

9. Første skjerm etter "OK" på "SET" - Oppsett

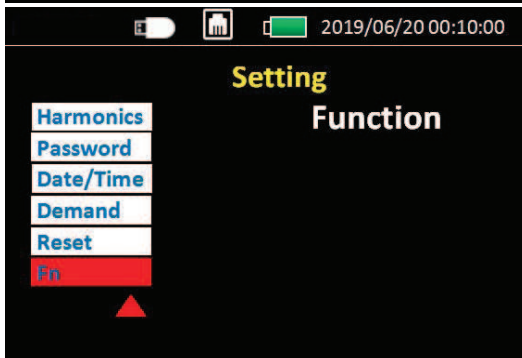
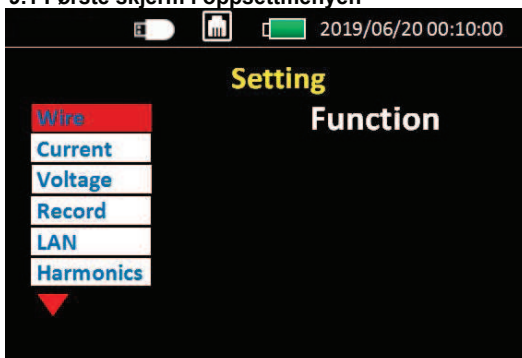


Password(Lav) :1000 (fra fabrikk)

Trykk pil opp eller ned for å forandre siffer

Trykk vil venstre eller høyre for å markere annet siffer

9.1 Første skjerm i oppsettmenyen



Venstre side fra topp til bunn:(Trykk "OK" for å se/endre)

"Kobling(Wire)" Valg av nettsystem(også på F1)

"Strøm(Current)" Velg strømtang og omsetningsforhold(F2)

"Spenning(Voltage)" Omsetning på eventuell spenningstrafo

"Logging(Record)" Valg av loggeintervall og av/på(F3)

"LAN" MODBUS TCP innstillinger

"Harmonisk" Velg hvilke 5 harmoniske som skal vises

"Passord" Endre passord (standard: 1000)

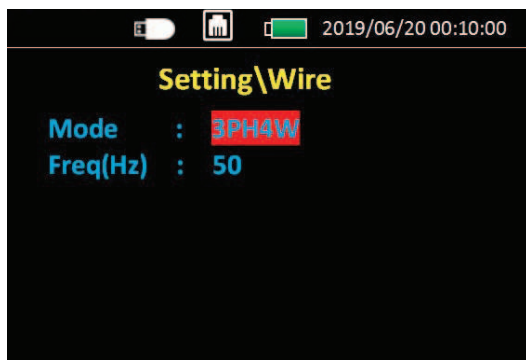
"Dato/Tid" Endre dato og tid

"Demand" Valg av innstillinger demand og maximum demand

"Nullstill" Nullstill Energi/Min/Max verdier(F4)

"Fn" Endre funksjon på knappene F1 F2 F3 F4

9.1.1 Valg av nettsystem(etter F1)



Trykk "pil opp" eller "pil ned" for å endre verdien/ nettsystemet som er valgt.

Trykk "OK" for å bekrefte og gå til neste linje og lagre

"Mode" Alternativer for nettsystem:

"3PH4W" Tre fas 4-ledersystem(TN)

"3PH3W" Tre fas 3-ledersystem(IT/TT)

"1PH2W_LL" En fas system med 2 faseledere(IT/TT)

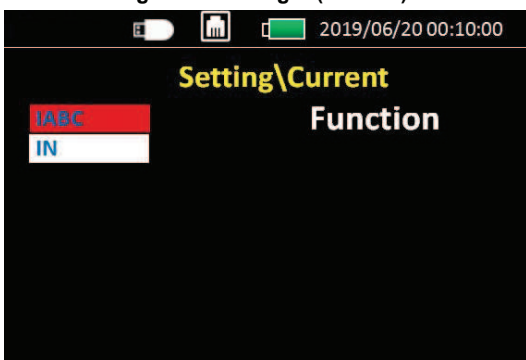
"1PH2W_LN" En fas system med fas og nøytral(TN)

"1PH3W_LLN" To fas 3 ledersystem (TN, USA)

"3PH3W+PE" For jordfeillagging på IT/TT nett,

lekkasjestrøm og fase-jord+fase-fase spenninger

9.1.2 Instilling av strømtenger (etter F2)



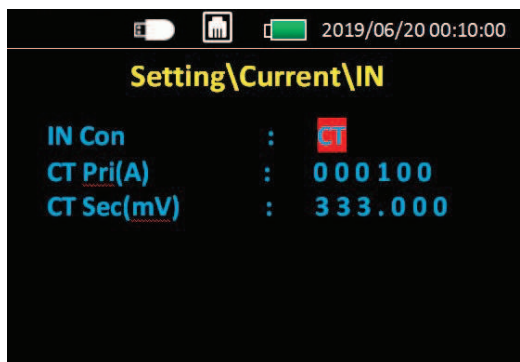
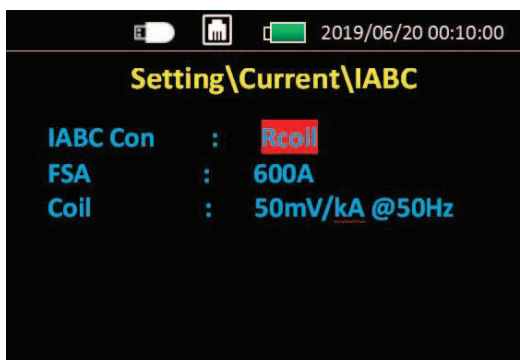
Velg **"IABC"** for å endre strømtenger(Rcoil) til

fasene og eventuelt til lekkasjestrømlogging(CT)

Velg **"IN"** for å velge strømtang(Rcoil) til N leder og

lekkasjestrømtang(CT) ved 3PH3W+PE.

9.1.2.1 Current secondary interface setting.



Trykk "opp/ned" for å endre verdi på merket linje

Trykk "høyre/venstre" for å endre siffer som er markert

Trykk "opp/ned" for å endre verdi på merket siffer

Velg **Rcoil** hvis fleksibel strømtang benyttes (EST-36: 600A eller EST-150: 6000A

FSA: Velg 600A for EST-36 eller 6000A for EST-150

Coil: Dette skal samsvare med omsetning på strømtangen som benyttes:

600A 50mV/kA@50Hz

3kA 85mV/kA@50Hz

6kA 50mV/kA@50Hz

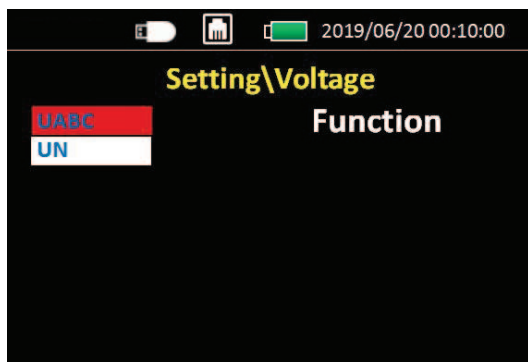
Velg "CT", strømtilkobling hvis strømtang ELIT ELST-40 eller ELST-68 benyttes (eller strømtafo med 333mV utgang)

"CT Pri(A)" = Primærstrømmen på strømtang (1A på ELST-40 og ELST-68)

"CT Sec(mV)": Utgangssignal fra strømtang/trafo med valgt primærstrøm (373mV ELST-40/68) Se info på strømtang som benyttes for korrekt innstilling.

HUSK: Trykk OK to ganger etter valgt innstilling for å lagre.

9.1.3 Spenningsinnstilling



Hvis man ikke har direktekobling på spenningen kan omsetning på spenningstrafo settes her. F.eks. 22kV/100V eller lignende

9.1.3.1 Spenningsinnstilling sekundært display



Trykk "opp/ned" for å endre verdi på merket linje

Trykk "høyre/venstre" for å endre siffer som er markert

Trykk "opp/ned" for å endre verdi på merket siffer

"UABC Con" og "UN Con" : "DIREKTE" eller "VT" (VT= spenningstrafo)

Velg "DIREKTE", når direktekoblet til 230/400V

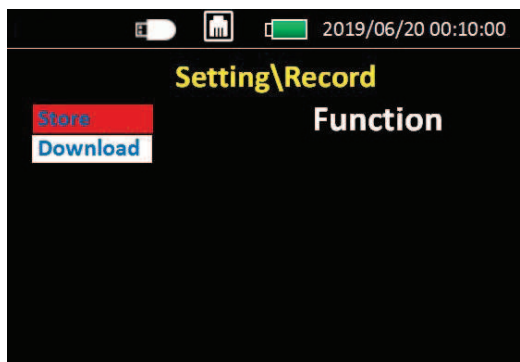
Velg "VT", Når spenningstrafo benyttes

VT Pri(V): Primær spenning på trafo f.eks. 22000(22kV)

VT Sec(V): Utgangsspenning på tafo ved spenningen valgt på "VT Pri" f.eks. 100V på en 22kV/100V trafo

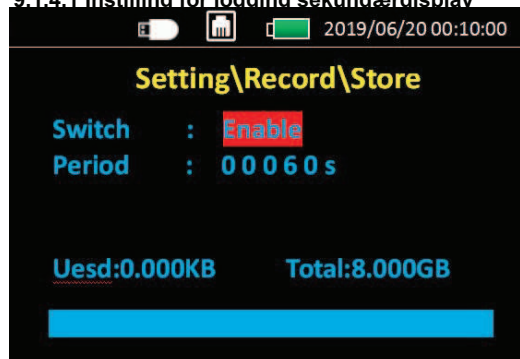
Hvis "Direkte" velges forsvinner valgene for VT

9.1.4 Instillinger for logging og overføring



Trykk OK for å komme til sekundært display, trykk pil opp/ned for å endre markert linje
"Logging"(Store) Trykk OK her for å skru av/på logging
"Download" Trykk her for å overføre data fra internt minnekort til USB minnepinne(tilkobles på siden)

9.1.4.1 Instilling for logging sekundærdisplay

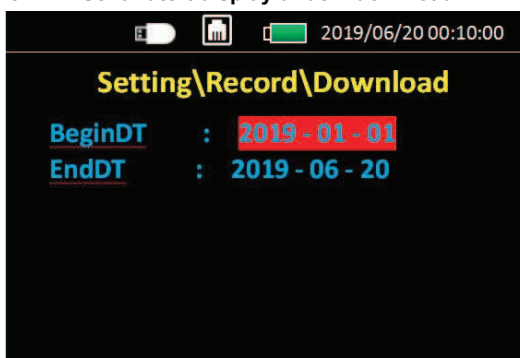


"Logging" Aktivert= logger til minnet eller ekstern USB hvis dette er koblet til.

Deaktivert= ingen logging kun måling

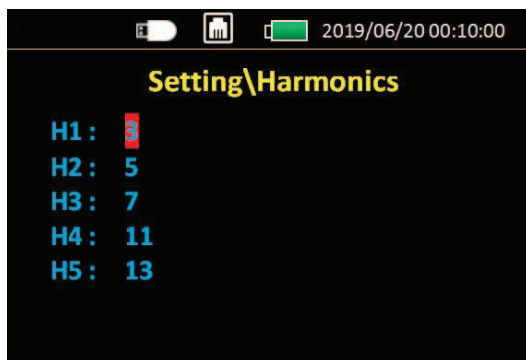
"Interval" Ønsket loggeintervall som alle verdier skrives til minnet. F.eks. ny linje hvert 60. sekund. (maks/min verdier innenfor hvert intervall lagres. Man går dermed ikke glipp av korte topper/bunner selv ved lengre loggeintervall, men man ser ikke hvor lenge de har vart innenfor hvert intervall)

9.1.4.2 Sekundært display under "download"



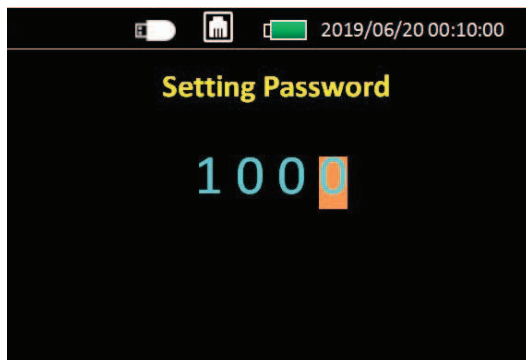
"BeginDT" Dato for når man ønsker data fra
"EndDT" dato for når man ønsker data til
Trykk OK for å overføre data fra valgt tidsrom til ekstern USB-minnepinne. OBS: Maks overføringshastighet er 12MB/min - Ved logging over lengre tid eller med tett intervall anbefales logging direkte til ekstern USB-minnepinne.

9.1.6 Valg av overharmoniske som vises i display



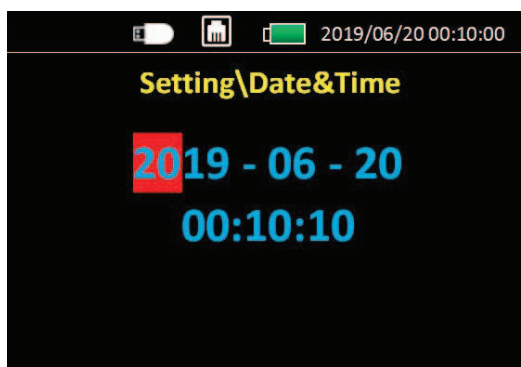
Kun 5 kan vises i display, velg ønskede mellom 2. og 51.

9.1.7 Passordinnstillinger



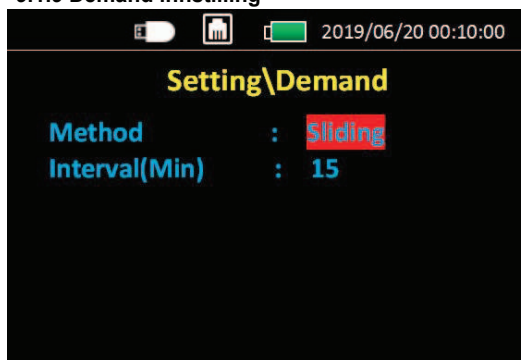
Standard passord(lav) er 1000

9.1.8 Dato og tid



Flytt markøren med pil høyre/venstre.
Endre verdi på markert siffer med pil opp/ned
Bekreft og lagre med "OK"

9.1.9 Demand innstilling

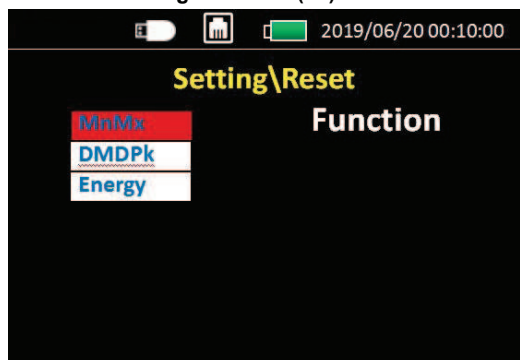


"Method" ref side 3 og 4 i denne manualen:

"Glidende" eller "fast" velges med pil opp/ned

Intervall (Min) : velg ønsket tid fra 1-60 minutter

9.1.10 Nullstilling av verdier(F4)

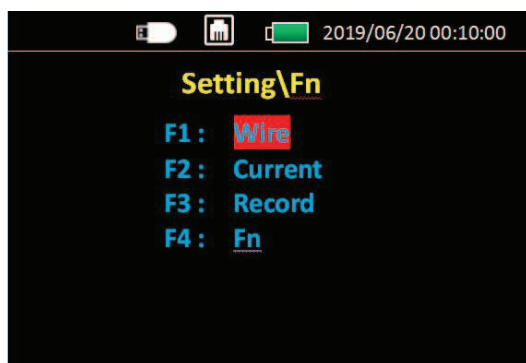


MnMx: Nullstill maks/min verdier på strøm/spenning

DMDPk: Nullstill peakverdier på demand

Energi: Nullstill energiteller

9.1.11 Instilling av hurtigtaster F1, F2, F3, F4



Fn er valgene for knappene under displayet:F1 F2 F3 F4.

Velg ønsket funksjon med pil opp/ned og bekreft med "OK"

9.1.12 Information



Her vises instrumentets navn, firmware versjon og serienummer.

ELIT PQ5

Hand held Data Logger

Connectivity advantages	
Model	PQ5
Support Extra sensor	4pcs BNC terminal 333mV CT 4pcs BNC terminal Rogowski coil
Storage	8GB Memory,USB DISK download (save intervals 1mins default)
Power	2*2900mAh PANASONIC lithium battery(wroking time: approx 10 hours) Or 5V DC power supply(included adaptor)

Feature

Specification	
Model	PQ5
Product component type	Handhold;poly-phase;data logger;power analyzer
Poles description	3PH4W 3PH3W 1PH2W (L-N); 1PH2W(L-L);1PH3W(L-L-N)
Device application	Power analysis Data log
Input type	External Rogowski coil External CT(333mV only)
Display	3.5 inch TFT screen display
Sampling rate	8k samples per second
Harmonic	51th in the mean time
Mechanical characteristics	
Weight	850g (with Accessory 2kgs)
Dimension	L*W*D:21.5*13*6CM

Power Meter Characteristics

The power meter measures currents and voltages and reports real-time RMS values for all 3-phases and neutral. In addition, the power meter calculates power factor, realpower, reactive power, and more.

The following sections list the metering characteristics of the power meter.

Real-Time Measuring

The following table lists the metering characteristics of the power meter for the real-time measurement:

Characteristics	Description
Current	Per phase, neutral, and average of 3 phases
Voltage	L-L, L-N, and average of 3 phases,N-PE
Frequency	45...65 Hz
Active power	Total and per phase (signed)
Reactive power	Total and per phase (signed)
Apparent power	Total and per phase(signed)
Power factor (True)	Total and per phase 0.000 to 1 (signed)
Angle	Voltage angle,Current angle
Current unbalance	Per phase, most unbalanced of 3 phases
Voltage unbalance	most unbalanced of 3 phases

Minimum/Maximum Values

When any one-second real-time reading reaches its highest or lowest value, the power meter saves the minimum and maximum values in its nonvolatile memory.

From the power meter display, you can:

- view all min./max. values since the last reset and the reset date and time.
- reset min./max. values.

All running min./max. values are arithmetic minimum and maximum values. For example, the minimum phase A-N voltage is the lowest value in the range from 0 to 999.9GV that has occurred since last reset of the min./max. values.

The power meter provides time stamping for all minimum/maximum values.

The following table lists the minimum and maximum values stored in the power meter:

Characteristics	Description
Current	Per phase and average
Voltage	per phase and average
Active power	Per phase and total
Reactive power	Per phase and total
Apparent power	Per phase and total

Demand Readings

The power meter provides the following demand readings.

Characteristics	Description
Current	Per phase and average
Active, reactive, apparent power	Per phase and Total
Peak Demand Values	
Current	Per phase and average
Active, reactive, apparent power	Per phase and Total

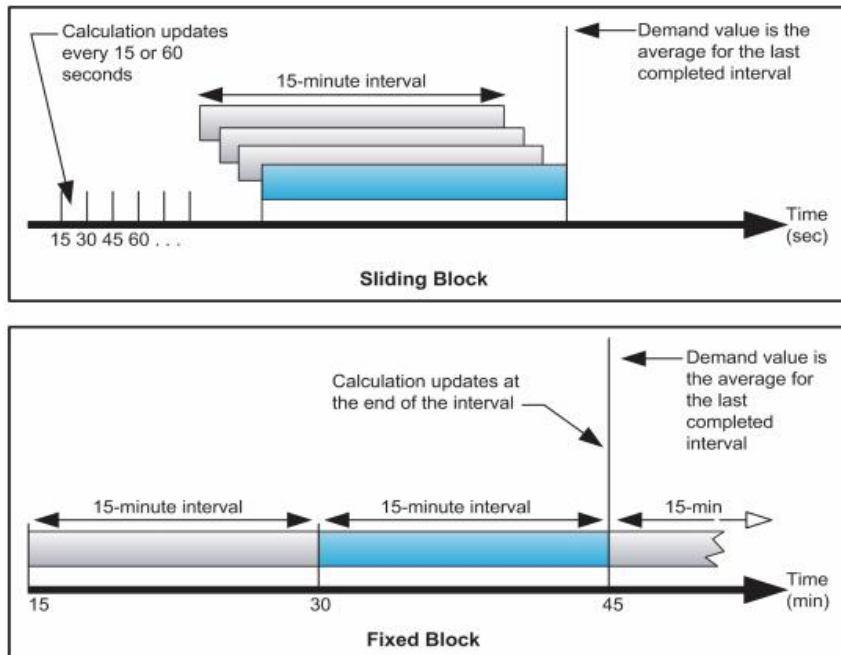
Demand Calculation Methods

Power demand is the energy accumulated during a specified period divided by the length of the period. Current demand is calculated using arithmetical integration of the current RMS values during a time period, divided by the length of the period. How the power meter performs this calculation depends on the selected method. To be compatible with electric utility billing practices, the power meter provides block interval power/current demand calculations.

For block interval demand calculations, you select a block of time (interval) that the power meter uses for the demand calculation and the mode the meter uses to handle the interval. 2 different modes are possible:

- Fixed block - Select an interval from 1 to 60 minutes (in 1 minute increments). The power meter calculates and updates the demand at the end of each interval.
- Sliding block - Select an interval from 1 to 60 minutes (in 1 minute increments). For demand intervals less than 15 minutes, the value is updated every 15 seconds. For demand intervals of 15 minutes and greater, the demand value is updated every 60 seconds. The power meter displays the demand value for the last completed interval.

The following figures illustrate the 2 ways to calculate demand power using the block method. For illustration purposes, the interval is set to 15 minutes.



Peak Demand

In nonvolatile memory, the power meter maintains a maximum operating demand value called peak demand. The peak is the highest value (absolute value) for each of these readings since the last reset.

You can reset peak demand values from the power meter display. You should reset peak demand after changes to basic power meter setup such as power system configuration.

Energy Readings

The power meter calculates and stores Per phase and total energy values for active, reactive, and apparent energy. You can view energy values from the display. The resolution of the energy value automatically changes from kWh to MWh to GWh (kVAh to MVARh to GWh).

The energy values automatically resets to 0 when it reaches the limit of 999.9GWh, 999.9GVAh, or 999.9GVARh.

The following table lists the energy readings from the power meter:

Characteristics	Description
Energy values	
Active energy	0 to 999.9GWh Auto reset to 0 in case of over limit
Reactive energy	0 to 999.9GVARh Auto reset to 0 in case of over limit
Apparent energy	0 to 999.9GVAh Auto reset to 0 in case of over limit

Power Quality Analysis Values

The power quality analysis values use the following abbreviations:

- Fundamental phase current rms: I_1
- Fundamental phase voltage rms: V_1
- RMS of up to three harmonics of phase current:
 $I_x, I_y, I_z, x, y, z = 2, 3, \dots, N$
- RMS of up to three harmonics of phase voltage:
 $V_x, V_y, V_z, x, y, z = 2, 3, \dots, N$
- Total harmonic distortion of the phase current

$$(THD)_I = \frac{\sqrt{I^2 - I_1^2}}{I_1}$$

- Total harmonic distortion of the phase voltage

$$(THD)_V = \frac{\sqrt{V^2 - V_1^2}}{V_1}$$

- Harmonic distortion of up to three harmonics on the phase current

$$HD_{I_x} = \frac{I_x}{I_1}, x = 2, 3, \dots, N$$

$$HD_{I_y} = \frac{I_y}{I_1}, y = 2, 3, \dots, N$$

$$HD_{I_z} = \frac{I_z}{I_1}, z = 2, 3, \dots, N$$

- Harmonic distortion of up to three harmonics on the phase voltage:

$$HD_{V_x} = \frac{V_x}{V_1}, x = 2, 3, \dots, N$$

$$HD_{V_y} = \frac{V_y}{V_1}, y = 2, 3, \dots, N$$

$$HD_{V_z} = \frac{V_z}{V_1}, z = 2, 3, \dots, N$$

THD provides a measure of the total distortion present in a waveform. THD is the ratio of harmonic content to the fundamental and provides a general indication of the quality of a waveform. THD is calculated for both voltage and current.

The following table lists the power quality values of the power meter:

Characteristics	Description
THD	Total,2,3,4,5,,,,,51(51 times) Per phase current (percentage value) X,Y,Z,A,B(5 times each time) Per phase current(rms value) Total,2,3,4,5,,,,,51(51 times)Per phase voltage(percentage value) X,Y,Z,A,B(5 times each time)Per phase voltage(rms value)

Data Record

The power meter records data to SD card, the following table lists data record of the power meter.

Record	
Record interval	1s to 9999s (default 1min)
Record format	csv
Record capacity	8GB Memory
	Store about 2.5K Bytes data each time
	record 6 years (1min interval)
Record data	"Current Harmonic"file ITHD(%),IHD2(%),IHD3(%),,,,,,IHD51%(Each phase)
	"Voltage Harmonic"file UTHD(%),UHD2(%),UHD3(%),,,,,,UHD51%(Each phase)
	Voltage(V);UTHD(%);Current(A);ITHD(%); Frequency(Hz);Power Factor; Current Demand(A); Current Peak Demand(A)&Date; (Each phase and Average)
	"DataSheet" file Active Power(W);Reactive Power(Var);Apparent Power(Va) Active Energy(Wh);Reactive Energy(Varh);Apparent Energy(Vah) (Each phase and Summary) Total Active Power Deamnd(W) Total Active Power Peak Deamnd(W)&Date Total Reactive Power Deamnd(Var) Total Reactive Power Peak Deamnd(Var)&Date Total Apparent Power Deamnd(Va) Total Apparent Power Peak Deamnd(Va)&Date

Other Characteristics

The following table lists other characteristics of the power meter:

Characteristics	Description
Reset	
Minimum and maximum values	—
Peak demand values	—
Current demand calculation method	1 to 60 minutes
Power demand calculation method	1 to 60 minutes

Environmental conditions	
Operating temperature	-25°C to +55°C
Storage temperature	-40°C to +85°C
Humidity rating	5 to 95% RH at 50°C (non-condensing)
Pollution degree	2
Overvoltage category	III, for distribution systems up to 277/480VAC
Dielectric withstand	As per IEC61010-1, Doubled insulated front panel display
Altitude	3000m Max
IP degree of protection	IP20 conforming to IEC 60629
Colour	White
Contractual warranty	12months
EMC	
Electrostatic discharge	Level IV (IEC61000-4-2)
Immunity to radiated fields	Level III (IEC61000-4-3)
Immunity to fast transients	Level IV (IEC61000-4-4)
Immunity to surge	Level IV (IEC61000-4-5)
Conducted immunity	Level III (IEC61000-4-6)
Immunity to power frequency magnetic fields	0.5mT (IEC61000-4-8)
Conducted and radiated emissions	Class B (EN55022)
Standard compliance	
EN 62052-11, EN61557-12, EN 62053-21, EN 62053-22, EN 62053-23, EN 50470-1, EN 50470-3, EN 61010-1, EN 61010-2, EN 61010-031	

Specification

Measurement accuracy	
Rated current (3 level selectable)	600A(0.5% from 6A to 720A)
	3000A(0.5% from 10A to 3600A)
	6000A(0.5% from 20A to 7200A)
Rogowski coil connect setting	600A MRC-36
	3000A NRC-150 or Y-FCT-510
	6000A NRC-200 or Y-FCT-800
CTs connect setting	Primary setting: from 1A to 999999A
	Secondary setting: from 0.001mV to 707mV
Voltage	0.2% from 5 to 600V
Power factor	±0.005
Active/Apparent Power	IEC62053-22 Class 0.5
Reactive power	IEC62053-21 Class 2
Frequency	0.01% from 45 to 65Hz
Active energy	IEC62053-22 Class 0.5s
Reactive energy	IEC62053-21 Class 2
Input-current characteristics	
Primary current range	600A 0.5A to 720A
	3kA 0.5A to 3600A
	6kA 0.5A to 7200A
Measurement input range	1/2 ²⁵ mV-707mV
Permissible overload	2V for 10s/hours
Power Supply	
Power	2*2900mAh PANASONIC lithium battery Working time: 10 hours Charging time: 8 hours
	5V DC power supply(included adaptor)
power consumption	
Screen Maximum Brightness	2000mW
Screen Minimum Brightness	1800mW
Wire diameter for terminals	
Current input	BNC connector
Voltage input	Banana plug
DC power supply	DC 5.5*2.1 plug

MODBUS-TCP

Communication	
Transmission mode	RJ45 port
Communication protocol	MODBUS TCP
Settings	
IP address	Configurable (default 192.168.1.5)
Port No.	502

Port definition

Port number	Port name	Port function	Remarks
1	IA	A-phase current input	Current input
2	IB	B-phase current input	
3	IC	C-phase current input	
4	In	N-phase current input	
5	UN	N-phase voltage input	Voltage input
6	UC	C-phase voltage input	
7	UB	B-phase voltage input	
8	UA	A-phase voltage input	
9	UE	PE-N voltage input	
10	Power	POWER 5V DC	Power 5-9V DC
11	USB port	Download log data	Plug out(in) USB DISK
12	RJ45 port	Mobus-TCP communication	Communication

Accessories

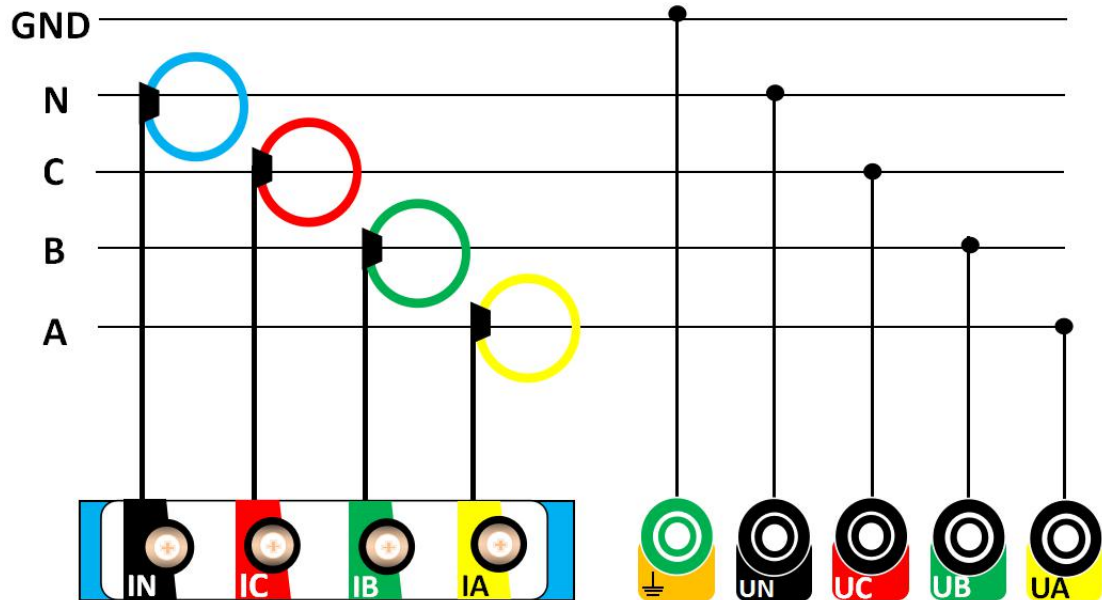
Accessories	
Voltage wires	5pcs voltage clamp wires with banana plug (2 meters, 1.5mm ²)
Adaptor	85-265 AC to 5V DC adaptor(default Europe plug)
Remark	

Wiring

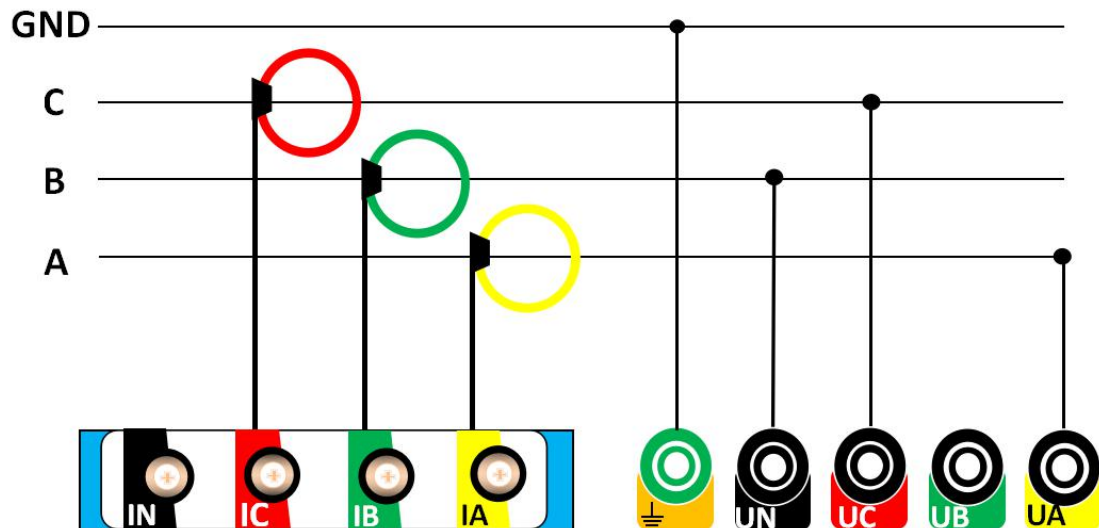
*: Rogowski coil secondary output voltage can not over 333mV rms.

^: CT must be voltage output, secondary output can not over 333mV rms.

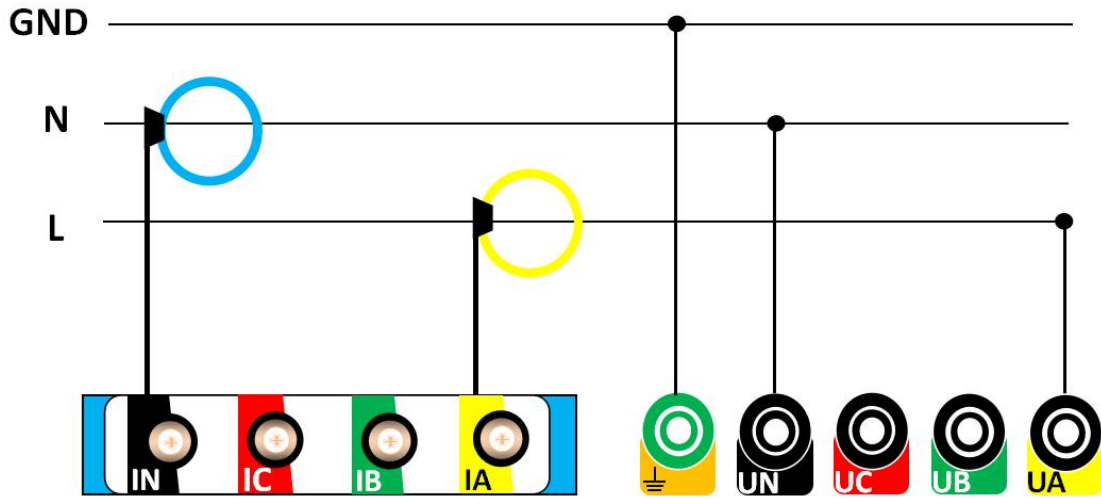
3PH4W



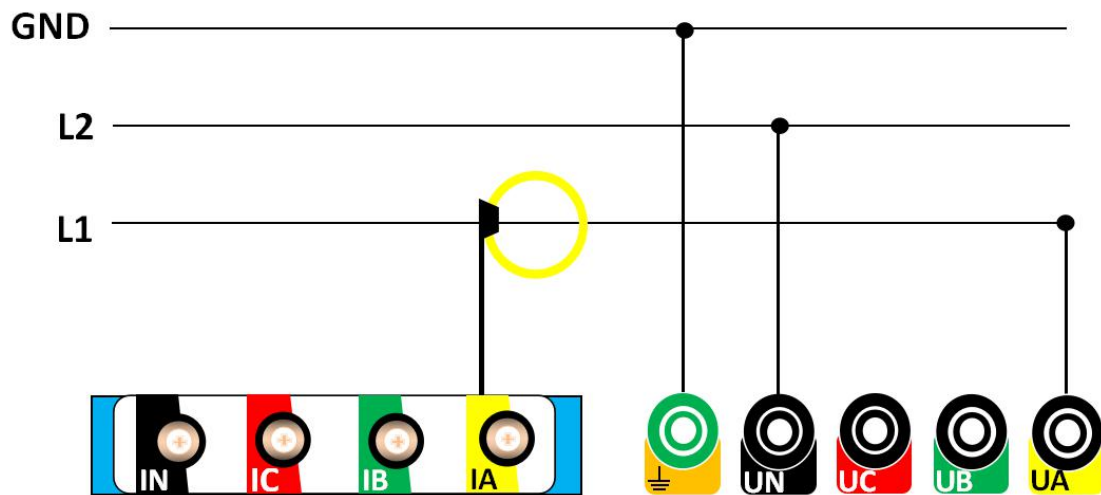
3PH3W



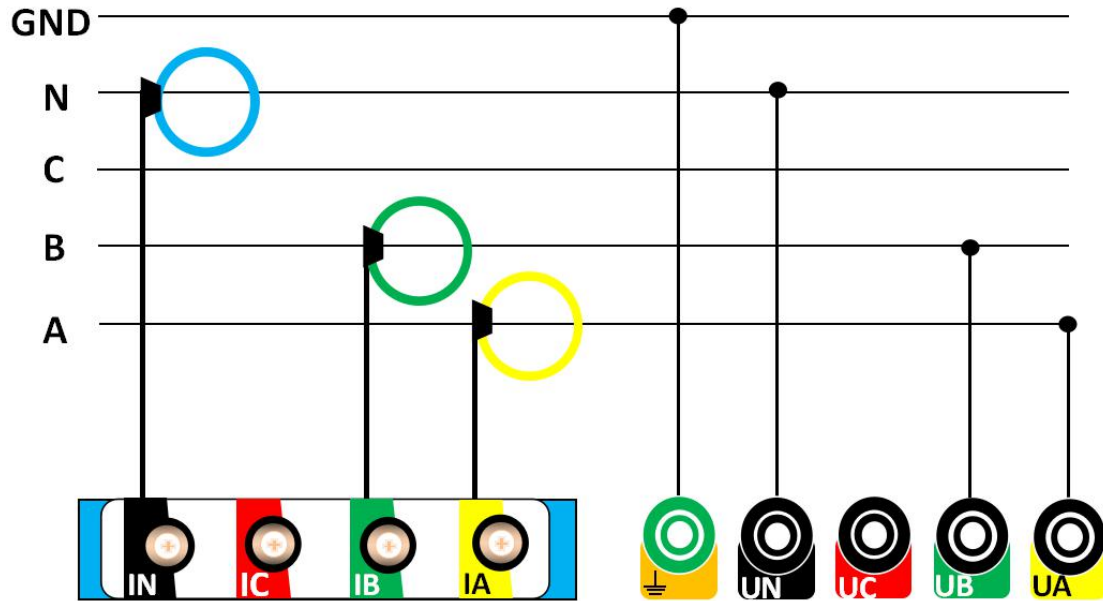
1PH2W L-N



1PH2W L-L



1PH3W L-L-N



Installation

Current Voltage Input



Battery



Power,USB DISK,RJ45 port



Meter operation

Introduction

The power meter features a panel with TFT LCD, a graphic display, and contextual menu buttons for accessing the information required to operate the power meter and modify parameter settings.

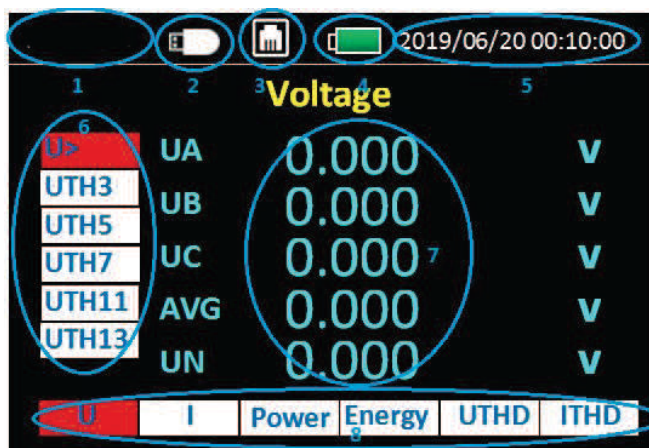
The Navigation menu allows you to display, configure, and reset parameters

Configuration mode

The default factory settings are listed in the following table:

Function	Factory settings
Wire	3PH4W 50Hz
Current	Rcoil 600A 50mV/kA@50H
Voltage	DIRECT
Record	Switch:Disable Period:60s
LAN	DHCP:Disable IP:192.168.1.10 Netmask:192.168.1.5 Gateway:192.168.1.1
Harmonic	H1=3 H2=5 H3=7 H4=9 H5=11
Password(Low)	1000
Date/Time	-
Demand	Method: sliding block; Interval: 15 minutes
Reset	-
Fn	F1:Wire F2:Current F3:Record F4:Fn

Interface



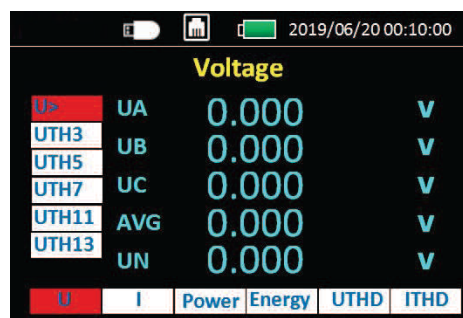
- ① Company name
- ② USB DISK connecting
- ③ RJ45 connecting
- ④ Battery usage
- ⑤ Date&Time
- ⑥ From Up to down,
Voltage,Voltage harmonic 3,5,7,11,13 times
- ⑦ Display Value
- ⑧ From left to right,
Voltage---Current---Power---Energy---
Voltage harmonic---Current harmonic

2. Voltage display Interface

Button:

- A:"Up" Switch cursor to up
- B:"Down" Switch cursor to down
- C:"Left" Switch cursor to left
- D:"Right" Switch cursor to Right
- E:"ESC", return to previous menu or enter Menu
- F:"INFO",enter information to check series,FW version No.
- G: "Enter" Switch to secondary interface
- H:"Light" background light switch, 5 level for choice
- I:"Power" ON/OFF,long press 3s after a buzzing sound.

Noted: After entering the Secondary interface, press "Left" and "Right" can't switch the bottom item, need to return to the main interface to switch



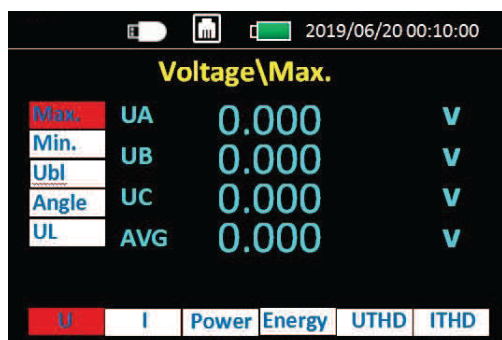
Left Area from top to bottom:

- "U>" Voltage RMS value(Secondary interface)
- "UTH3" X times Voltage harmonic RMS value
- "UTH5" Y times Voltage harmonic RMS value
- "UTH7" Z times Voltage harmonic RMS value
- "UTH11" A times Voltage harmonic RMS value
- "UTH13" B times Voltage harmonic RMS value

Voltage RMS value "U>" press **"Enter"** switch to Voltage Secondary interface

1. Date display Interface

2.1 Voltage Secondary Interface



Left Area from top to bottom:

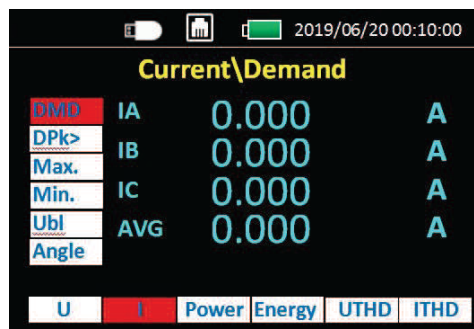
“Max.” Voltage Maximum value

“Min.” Voltage Minimum value

“Angle” Voltage Unbalance degree

“UL ” Line Voltage value

3.1 Current Secondary interface



Left Area from top to bottom:

“EMD” Current demand

“DPk>”Current Maximum demand(Third interface)

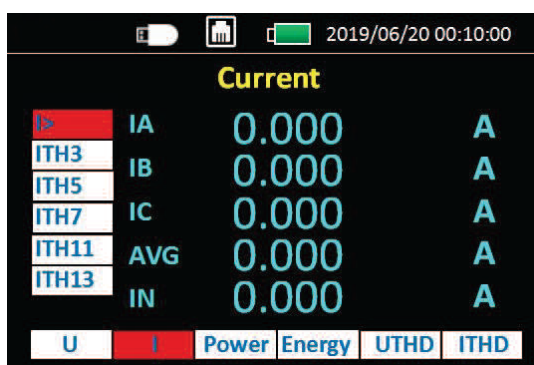
“Max.” Current Maximum value

“Min.” Current Minimum value

“Ubl” Current unbalance degree

“Angle” Current angle

3. Current display interface



Left Area from top to bottom:

“I>” Current RMS value(Secondary interface)

“ITH3” X times Current harmonic RMS value

“ITH5” Y times Current harmonic RMS value

“ITH7” Z times Current harmonic RMS value

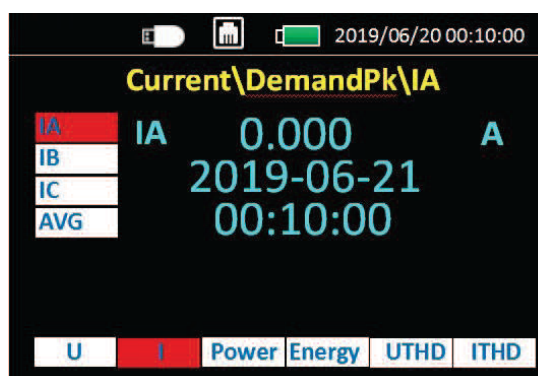
“ITH11” A times Current harmonic RMS value

“ITH13” B times Current harmonic RMS value

Current RMS value “U>” press “OK” switch to Current Secondary interface

Current Maximum demand(Third interface)(DPK>) press “OK” to switch.

3.1.1 Current Maximum demand(Third interface)



Left Area from top to bottom:

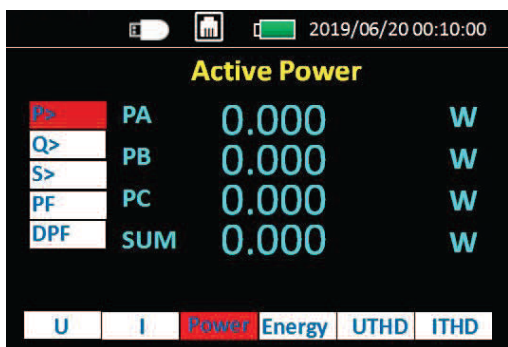
“IA” Phase A Current Maximum demand

“IB” Phase B Current Maximum demand

“IC” Phase C Current Maximum demand

“AVG” Total Average Current Maximum demand

4. Power display interface

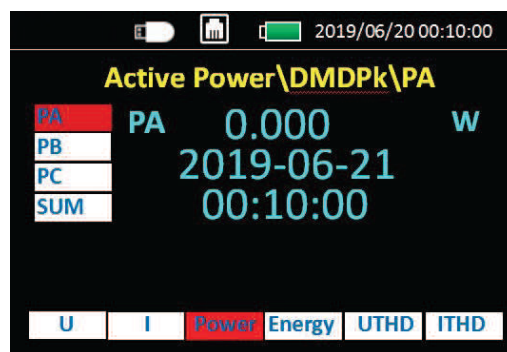


Left Area from top to bottom:

- Active Power(Secondary interface)
- Reactive Power(Secondary interface)
- Apparent Power(Secondary interface)
- Power Factor
- Fundamental Power Factor

(Secondary interface) press **OK** to switch

4.1.1 Active Power Maximum Demand(Third interface)

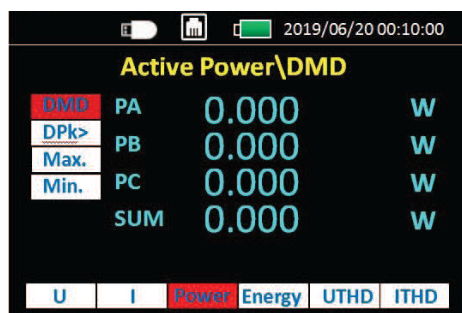


Left Area from top to bottom:

- “PA” Phase A Active Power Maximum Demand
- “PB” Phase B Active Power Maximum Demand
- “PC” Phase C Active Power Maximum Demand
- “SUM” Total phase Active Power Maximum Demand

Noted:Reactive Power(Q>) and Apparent Power (S>) Interface is similar to above

4.1 Active Power(Secondary interface)

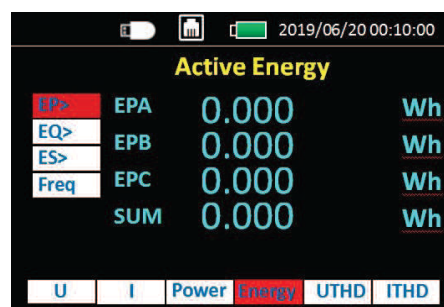


Left Area from top to bottom:

- “DMD” Active Power Demand
- “Dpk>” Active Power Maximum Demand(Third interface)
- “Max.” Active Power Maximum Value
- “Min.” Active Power Minimum Value

“Dpk>” Active Power Maximum Demand(Third interface)
press **Enter** to switch

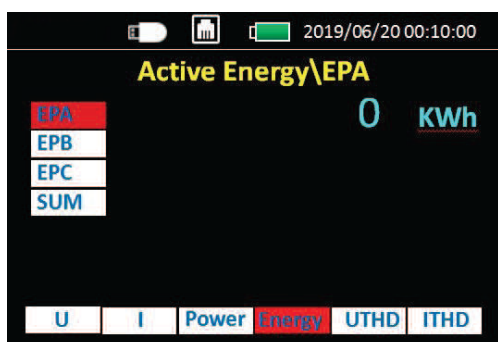
5. Energy display interface



Left Area from top to bottom:

- “EP>” Active Energy(Third interface)
- “EQ>” Reactive Energy (Third interface)
- “ES>” Apparent Energy(Third interface)
- “Freq” Frequency

5.1 Active Energy in kWh (Third interface)

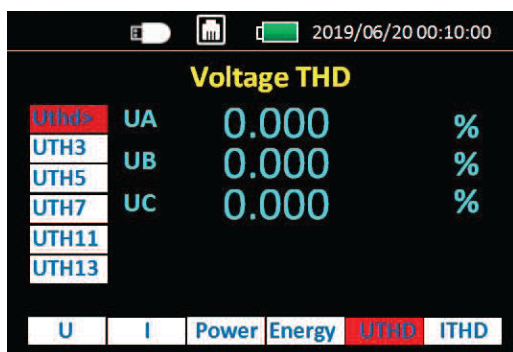


Left Area from top to bottom:

- “EPA” Phase A Active Energy in kWh (total 9bits)
- “EPB” Phase B Active Energy in kWh (total 9bits)
- “EPC” Phase C Active Energy in kWh (total 9bits)
- “SUM” Total phase Active Energy in kWh (total 9bits)

Noted: Reactive Energy(EQ>) and Apparent Energy (ES>) Interface is similar to above

6. Voltage harmonic display interface

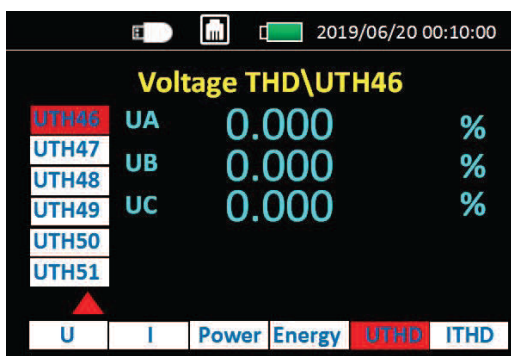
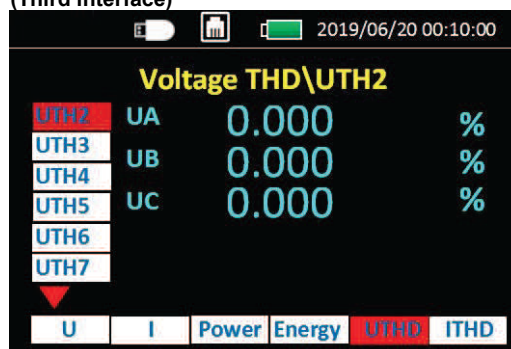


Left Area from top to bottom:

- “Uthd>” Total Voltage harmonic percent (Third interface)
- “THD3” X times Voltage harmonic percent
- “THD5” Y times Voltage harmonic percent
- “THD7” Z times Voltage harmonic percent
- “THD11” A times Voltage harmonic percent
- “THD13” B times Voltage harmonic percent

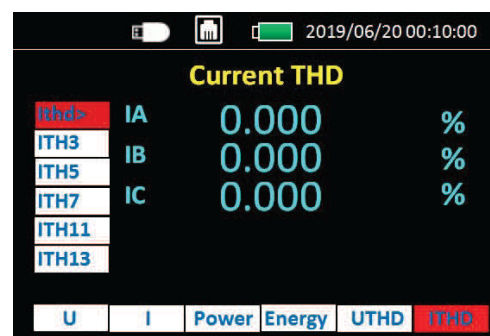
6.1 2 to 51 times Total Voltage harmonic percent

(Third interface)



- “UTH2” 2 times Voltage harmonic percent
- “UTH3” 3 times Voltage harmonic percent
- “UTH3” 3 times Voltage harmonic percent
-
- “UTH51” 51 times Voltage harmonic percent

7. Current harmonic display interface

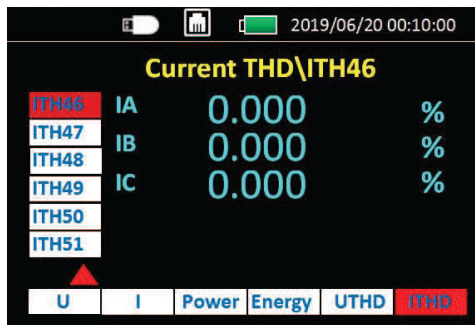
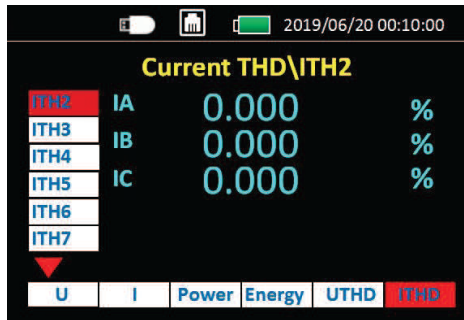


Left Area from top to bottom:

- “Ithd>” Total Current harmonic percent (Third interface)
- “ITH3” X times Current harmonic percent
- “ITH5” Y times Current harmonic percent
- “ITH7” Z times Current harmonic percent
- “ITH11” A times Current harmonic percent
- “ITH13” B times Current harmonic percent

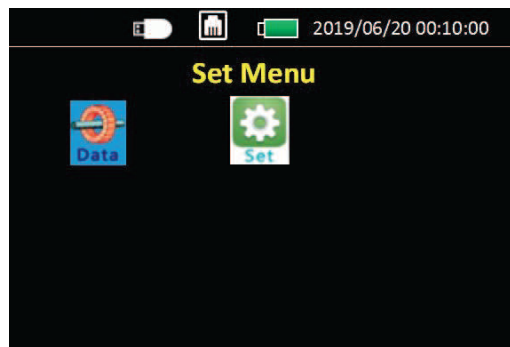
7.1 2 to 51 times Total Current harmonic percent

(Third interface)



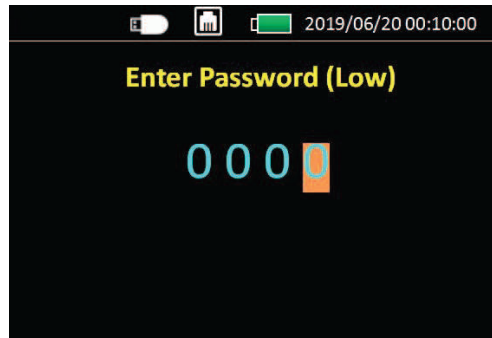
- “ITH2” 2 times Current harmonic percent
- “ITH3” 3 times Current harmonic percent
- “ITH3” 3 times Current harmonic percent
-
- “ITH51” 51 times Current harmonic percent

8. Menu Interface



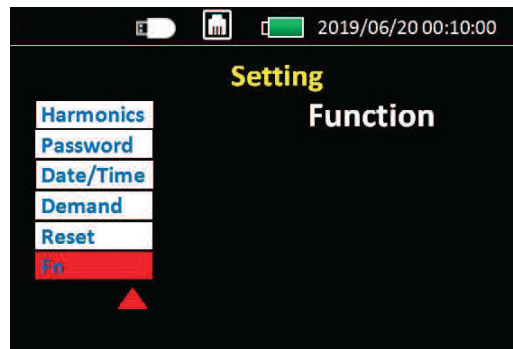
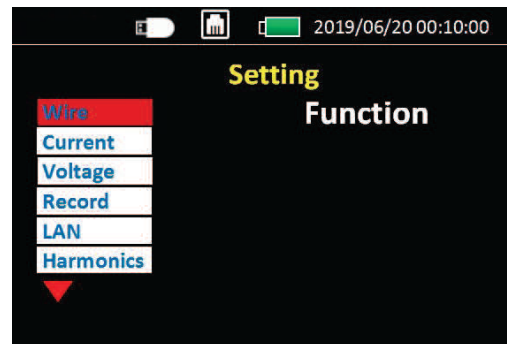
Press “ESC” to switch on Data Menu
 Press “Left/Right” and “OK” to choice “Data” “Set”

9. Setting Interface.



Enter “Set” on Menu interface.
 Enter Password(Low) :1000 (default)
 Press “Up/Down” to change number.
 Press “Left/Right” to change display number position.

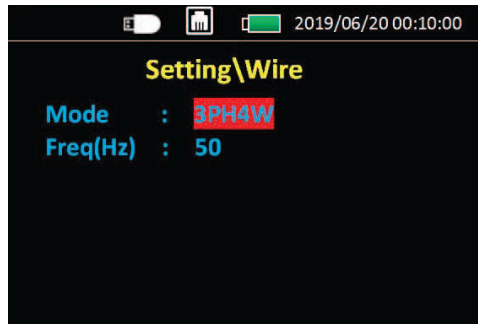
9.1 System Setting Operation



- Left Area from top to bottom:
- “Wire” Wiring setting
 - “Current” Configuration Current sensor&Rated current
 - “Voltage” Configuration voltage sensor ratio
 - “Record” Storage and download setting
 - “LAN” MDOBUS TCP setting
 - “Harmonic” Harmonic times setting
 - “Password” Password change setting
 - “Date/Time” Date/Time change setting

“Demand” Demand setting
 “Reset” Reset Energy/Min/Max value
 “Fn” F1 F2 F3 F4 KeyRocket setting

9.1.1 Wire setting

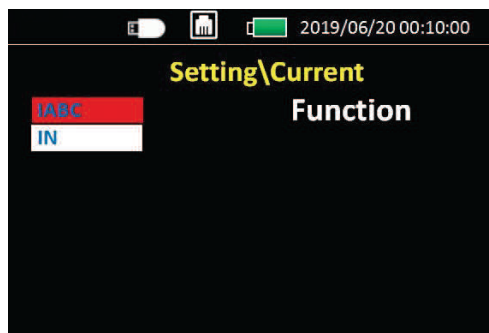


Press “OK” ,change to next line.
 Press Up/Down,modify value on current line.

“Mode” Choice wiring type

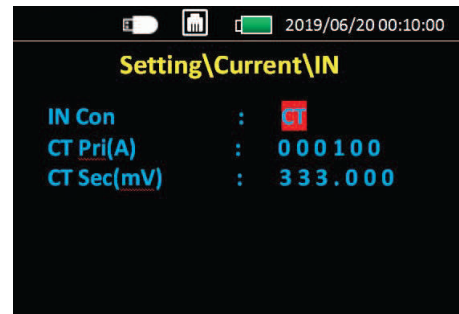
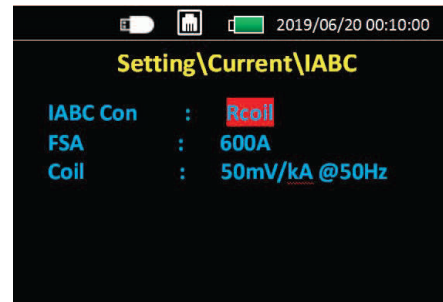
- “3PH4W” three phase 4 wire
- “3PH3W” three phase 3 wire
- “1PH2W_LL” single phase 2 wire L_L type
- “1PH2W_LN” single phase 2 wire L_N type
- “1PH3W_LLN” single phase 3 wire L_L_N type

9.1.2 Current Setting



Press “OK” ,enter to secondary interface.
 “IABC” setting Phase A,B,C Current sensor
 “IN” setting Phase N Current sensor

9.1.2.1 Current secondary interface setting.



Press “OK” ,change to next line.
 Press Up/Down,modify value on current line.
 Press Left/Right,change display number position.

“IABC Con” and “IN Con” : “Rcoil” and “CT” selection
Choice”Rcoil”,Rogowski coil connect directly(No integrator connect)

FSA:Rated Current selection

600A/3kA/6kA

Coil:each Rated current corresponding only one ratio of Rogowski coil,can't be change.

600A 50mV/kA@50Hz

3kA 85mV/kA@50Hz

6kA 50mV/kA@50Hz

Choice”CT”,333mV Current Transformer connect

“CT Pri(A)”: CT Primary Rated Current A Value

“CT Sec(mV)”:CT Secondary Rated output mV value

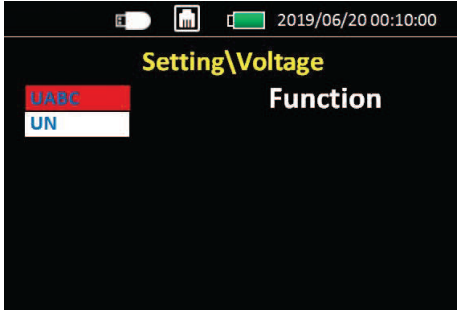
Noted: If Choice ”Rcoil” in ”IABC Con” and ”IN Con” setting,Then this interface will show Rogowski coil rated current selection.

If Choice “CTCon”,this setting is setting CT primary and secondary

Noted: Out of “IABC” and “IN” setting interface,will have “Save Changes” notifications,must press

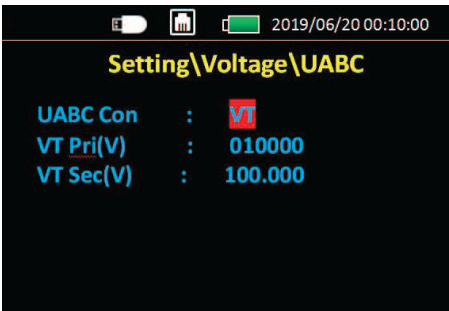
“OK” to Save modify.If press “ESC”,the modify can't be save.

9.1.3 Voltage Setting



Press “OK” ,enter to secondary interface.
 “UABC” setting Phase A,B,C Voltage sensor
 “UN” setting Phase N Voltage sensor

9.1.3.1 Voltage secondary interface setting.



Press **OK** ,change to next line.
 Press **Up/Down**,modify value on current line.
Left/Right,change display number position.

“UABC Con” and “UN Con” : “DIRECT” and “VT” selection

Choice“DIRECT”,Voltage directly connect

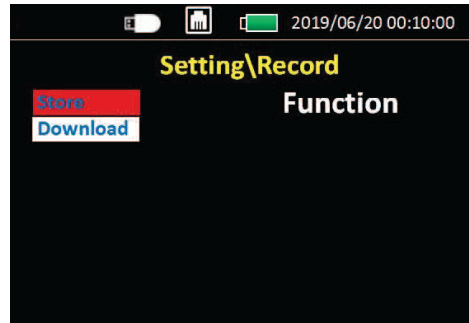
Choice“VT”,Voltage transformer connect

VT Pri(V): Voltage sensor Secondary output value

VT Sev(V): Voltage sensor Primary input value

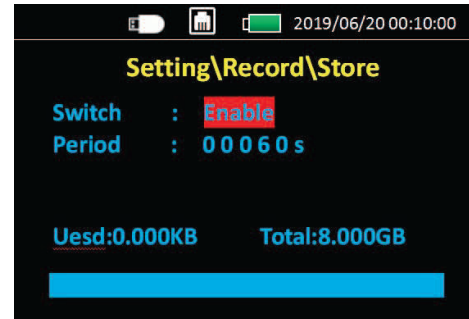
If Choice “DIRECT”,the VT ratio setting will not display in this interface.

9.1.4 Record setting



Press “OK” ,enter to secondary interface.
 “Store” switch record function
 “Download” setting Phase N Voltage sensor

9.1.4.1 Store secondary interface setting of Record



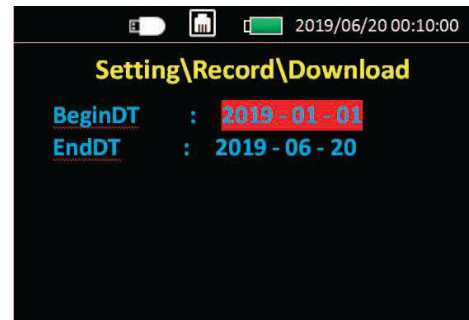
“Switch” choice Enable or Disable record function

“Enable” start record function

“Disable” stop record function.

“Period” setting record interval time.(from 1s to 99999s,default 60s)

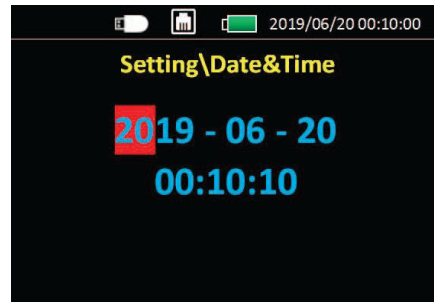
9.1.4.2 Download secondary interface setting of Record



“BeginDT” Beginning date setting

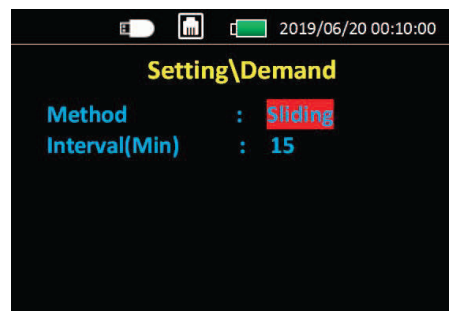
“EndDT” Ending date setting

After setting time,press “OK” to download record data to USB-DISK



Setting the Date&Time for system

9.1.9 Demand setting



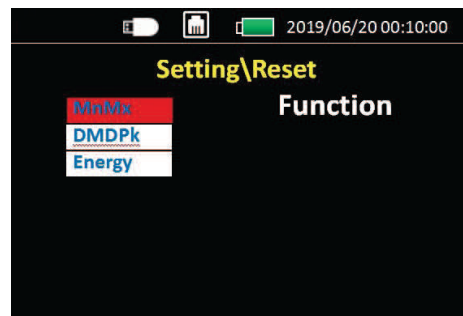
“Method” choice demand type:

Sliding: Time sliding mode

Fixed: Time fixed mode

Interval (Min) : from 1 to 60 minute

9.1.10 Reset setting



MnMx: Reset Minimum/Maximum value

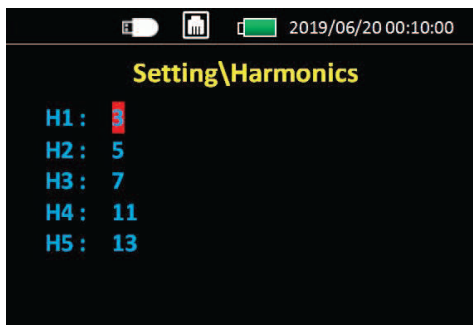
DMDPk: Reset Maximum Demand value

Energy: Reset Energy

9.1.11 Fn setting

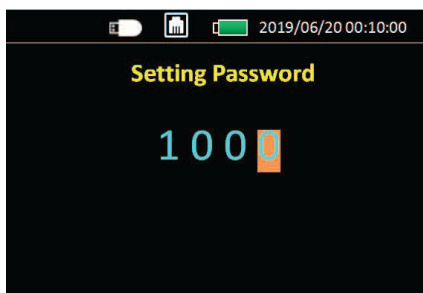
Configuration LAN for MODBUS-TCP

9.1.6 Harmonic times setting



Could measure 5 different times harmonic value A or V.
Setting times range: 2 to 51 times.

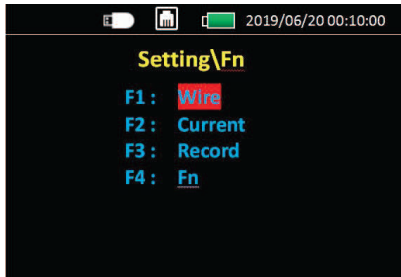
9.1.7 Password setting



Password default is 1000

Enter again “set” interface, should enter new password after modify.

9.1.8 Date/Time Setting



Fn is shortcut key for F1 F2 F3 F4.

After setting,when press F1 could enter any of interface of "setting" in "data Menu"

9.1.12 Information interface



Info interface is used for display the information

Model: meter Model No.

FW Ver: Meter Firmware version Number

SN: Series Number