Nr. _____ av _____



Sjøkrigsskolen

Bacheloroppgave

Utvidelse av et dieselgeneratorsystem med fokus på opplæring av forsvarets personell

av

Snorre Fløysvik & Cato Solberg

Levert som en del av kravet til graden: BACHELOR I MILITÆRE STUDIER MED FORDYPNING I ELEKTRO OG AUTOMASJON

Innlevert: Mai 2019

Godkjent for offentlig publisering

I Publiseringsavtale

En avtale om elektronisk publisering av bachelor/prosjektoppgave

Kadettene har opphavsrett til oppgaven, inkludert rettighetene til å publisere den.

Alle oppgaver som oppfyller kravene til publisering vil bli registrert og publisert i Bibsys Brage når kadettene har godkjent publisering.

Oppgaver som er graderte eller begrenset av en inngått avtale vil ikke bli publisert.

Vi gir herved Sjøkrigsskolen rett til å gjøre denne oppgaven tilgjengelig elektronisk, gratis og uten kostnader	X Ja	Nei
Finnes det en avtale om forsinket eller kun intern publisering? (Utfyllende opplysninger må fylles ut)		X
Hvis ja: kan oppgaven publiseres elektronisk når embargoperioden utløper?		

Plagiaterklæring

Vi erklærer herved at oppgaven er mitt eget arbeid og med bruk av riktig kildehenvisning. Vi

har ikke nyttet annen hjelp enn det som er beskrevet i oppgaven.

Vi er klar over at brudd på dette vil føre til avvisning av oppgaven.

Dato: 28 - 05 - 2019

Kadett navn

Kadett, signatur

Kadett navn

Kadett, signatur

II Forord

Bachelor oppgaven er gjennomført våren 2019 av kadettene Snorre Fløysvik og Cato Solberg. Oppgaven er et krav for militære studier med fordypning i elektro og automasjon ved Sjøkrigsskolen.

KNM/T SSS ønsket å videreutvikle et allerede eksisterende dieselgeneratorsystem med den hensikt at det skulle være bedre tilegnet som læringsplattform. Hensikten med videreutviklingen var at systemet skulle bli mer pålitelig, brukervennlig og sikkert. Det var også ønskelig at arbeidet skulle resultere i et produkt som enkelt kan utvides og tilpasses i fremtiden. Arbeidet på dette systemet la til rette for at vi kunne bruke den bakenforliggende kompetansen som er opparbeidet ved Sjøkrigsskolen, så vel som å tilegne oss ny relevant kompetanse. I tillegg vil det å få en god forståelse av dieselgeneratorsystemet bli et egnet springbrett for vår videre tjeneste i Ubåttjentesten.

Vi rekker en takk til KNM/T SSS sitt personale som har stilt opp med utstyr og ikke minst tema for bacheloroppgaven. Under bachelorperioden har vi truffet på en rekke problemer hvor det har vært nødvendig med god assistanse og veiledning. Derfor ønsker vi å rette en stor takk til vår veileder førsteamanuensis Alexander Sauter som har bidratt med avgjørende kompetanse, materiell og utstyr. I tillegg ønsker vi å takke skrog og elektro avdeling Haakonsvern og Undervannsbåt bunkeren som har vært med i utviklingen av braketter til posisjonsbryterne samt annet nødvendig materiell.

Oppgaven er i all hovedsak rettet til personer som har grunnleggende forståelse og interesse for elektro og elektronikk.

Bergen, Sjøkrigsskolen, 28-05-2019

(Signatur)

III Oppgaveformulering

Om bord de fleste fartøy i det norske Sjøforsvaret finner vi et eller flere dieselgeneratorsystem som benyttes for å produsere spenning til drift av fartøyet. Et dieselgeneratorsystem er sett på som pålitelige og byr sjeldent på problemer hvis det får vedlikeholdet og oppfølgingen som kreves. Hvis en defekt skulle oppstå er det viktig med god forståelse av systemet for å hurtig avdekke hva defekten er og gjøre de nødvendige tiltakene for å få systemet tilbake til normal driftstilstand. Denne forståelsen kan opparbeides ved hjelp av en læringsplattform som tilbyr en simulering så godt tilpasset virkeligheten som mulig.

Oppgaven tar for seg videreutviklingen av et allerede eksisterende MTU Dieselgeneratorsystem som er lokalisert på KNM / T SSS ved Haakonsvern Orlogsstasjon. Dette er en læringsplattform som er tiltenkt undervisning i MTU dieselgeneratorsystem hvor man kan tilegne seg kompetanse i et sikkert miljø uten å være fysisk ombord. Oppgaven fører oss til vår problemstilling;

"Hvilke praktiske og teoretiske utvidelser bør foretas for at det eksisterende dieselgeneratorsystemet skal bli sikrere, mer pålitelig og få et bedre brukergrensesnitt som en læringsplattform for forsvarets personell."

Fokuset for oppgaven ligger rundt hvordan vi har utvidet systemet med ulike komponenter, programmering og dokumentasjon. Hensikten å forbedre læringsplattformen som er tilgjengelig for å gi økt kompetanse av personell i Sjøforsvaret. For at anlegget skal være mest mulig sikkert og brukervennlig skal det utarbeides en komplett oppstarts- og nedstengningsprosedyre. Dokumentasjonen skal bearbeides slik at det mulig å feil søke, samtidig skal den gi et godt utgangspunkt til utvidelser for regulering og fjernstyring i senere tid.

IV Sammendrag

Bacheloroppgaven omhandler utvidelser av et eksisterende dieselgeneratoranlegg som befinner seg på KNM T / SSS ved Haakonsvern Orlogsstasjon. Oppgavenes prosess startet med en utredning av det eksisterende dieselgeneratorsystemet, konseptutvikling, funksjonstester før modifikasjon, praktisk gjennomføring av utvidelser og til slutt dokumentasjon av det utvidede anlegget. Dieselgeneratorsystemet er tiltenkt som en opplæringsplattform for forsvarets personell og utvidelsene som har blitt implementert har til hensikt å gjøre anlegget sikrere, mer pålitelig, forbedre brukergrensesnittet og det de skal tilrettelegge for oppgraderinger i fremtiden.

Sikkerhetsaspektet har blitt tilfredsstilt på en god måte ved at det har blitt utarbeidet startog stansprosedyrer, det har blitt montert endebrytere for å forsterke dieselsafety og brukergrensesnittet med et moderne webpanel gjør det lettere å lese av og analysere resultatene som bli innhentet. Med utvidelser som webpanelet og PLS-er har ikke bare anlegget fått et bedre brukergrensesnitt men påliteligheten har også blitt forbedret. I og med at PLS-ene er modulbasert og utvidelsene er dokumenter fører det til at det er tilrettelagt for oppgraderinger i fremtiden.

Anbefalinger for fremtiden er å kalibere og funksjons optimalisere det eksisterende anlegget for så å oppgradere Remote Control Stand ved å konstruere og integrere regulering for dieselen.

Oppgaven var vellykket og i dag står det en opplæringsplattform med utvidelser klar for å ta imot sjøforsvarets personell som har et behov for å utvide eller fornye sin kompetanse.

Innholdsfortegnelse

I –	Publiseringsavtale					
П	Forord					
Ш	Oppgaveformulering					
IV	Sammendrag					
V	Figure	r	8			
VI	Tabell	er	10			
VII	Forkor	telser	11			
1.	INTRO	DUKSION	12			
1	.1	BAKGRUNN	. 12			
1	2	ΜΔι	13			
1.	.3	Avgrensninger	. 13			
2.	TFORI		14			
2.	.1	Programmerbar Logisk Styring	. 14			
	2.1.1	PFC100	. 14			
	2.1.2	Moduler	. 14			
	2.1.3	Digital Input	. 15			
	2.1.4	Digital Output	. 15			
	2.1.5	Analog Input	. 15			
2.	.2	FUNKSJONSBLOKKER	. 16			
	2.2.1	LIN_TRAFO	. 16			
	2.2.2	WORD_TO_REAL	. 16			
	2.2.3	Bus-kommunikasjon	. 17			
	2.2.4	Relé	. 17			
2.	.3	Optokobler	. 17			
2.	.4	ENDEBRYTERE	. 18			
3.	UTRED	NING AV OPPRINNELIG SYSTEM	20			
3.	.1	UTREDNING AV EKSISTERENDE ANLEGG	. 20			
	3.1.1	Local Operating Panel & Main Control Stand før endringer	. 22			
	3.1.2	Remote Control Stand før endringer	. 23			
З.	2	Spenningsforsyning	. 23			
3.	.3	Kartlegging av systemets virkemåte	. 24			
4	KONSE	EPTUTVIKLING FOR UTVIDELSE AV SYSTEMET	26			
4.	.1	Kontekstdiagram	. 26			
4.	.2	TABELL FOR SIGNALGANGENE	. 27			
5.	FUNKS	JONSTESTER FØR MODIFIKASJON AV ANLEGGET	28			
5.	.1	TESTING AV OPTOKOBLERE FOR DUPLISERING AV DIGITALE SIGNALER	. 28			
	5.1.1	Analyse av digitale signaler	. 28			
	5.1.2	Optokobler funksjonstest opp mot PLS	. 29			
	5.1.3	Resultat av funksjonstest	. 30			
5.	.2	Kontrollmåling av spenning	. 30			
5.	.3	FUNKSJONSTEST AV RELÉ	.31			
6	PRAKT	ISK GJENNOMFØRING AV UTVIDELSER	32			
6.	.1	HARDWARE	. 32			

6.	6.1.1. Resultat av oppdateringene		
6.	.1.2. N	Main Control Stand	32
6.	.1.3. R	Remote Control Stand	34
6.	.1.4. K	Koblingstabeller	36
6.	.1.5. E	ndebrytere	36
6.2	SOF	TWARE / PROGRAMMERING	39
6.	.2.1 C	Digital input	39
6.	.2.2 A	Analoge input	40
6.	.2.3 V	/isualisering	40
	6.2.3.1	Oppsett	41
	6.2.3.1	Knapper	41
	6.2.3.2	Nivåindikatorer og loggføring	42
	6.2.3.3	Alarmliste	42
7 D	RØFTING		Δ Δ
7.1	Sikk	(FRHFT	44
7.2	Орр	PBYGNING AV HARDWARF	45
7.3	END	DEBRYTER	49
7.4	Тив	SAKEMEI DING PÅ KIØI EVANNSPI IMPE	50
7.5	SIEN	MENS VS. WAGO	51
7.6	HM	II BRUKERGRENSESNITT	52
,			
8 K	ONKLUSJ	ON MED ANBEFALING	54
9 R	EFERANS	ER	56
9 R 10	EFERANS	ER G	56 58
9 R 10 A)	EFERANS VEDLEG Ортоков	ER G LER KOBLINGSSKJEMA	56 58 58
9 R 10 A) B)	EFERANS VEDLEG OPTOKOB OPTOKOB	ER G LER KOBLINGSSKJEMA LER INN- OG UTGANGER	56 58 58 59
9 R 10 A) B) C)	EFERANS VEDLEG OPTOKOB OPTOKOB START / S	ER G LER KOBLINGSSKJEMA LER INN- OG UTGANGER TANS-PROSEDYRE FOR MTU DIESELGENERATOR	58 58 59 60
9 R 10 A) B) C) D)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings	ER G LER KOBLINGSSKJEMA LER INN- OG UTGANGER TANS-PROSEDYRE FOR MTU DIESELGENERATOR TABELL MAIN CONTROL STAND	58 58 59 60 67
9 R 10 A) B) C) D) E)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Koblings	ER G LER KOBLINGSSKJEMA LER INN- OG UTGANGER TANS-PROSEDYRE FOR MTU DIESELGENERATOR TABELL MAIN CONTROL STAND TABELL FOR REMOTE CONTROL STAND	58 58 59 60 67 71
9 R 10 A) B) C) D) E) F)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Koblings Oversikts	ER G LER KOBLINGSSKJEMA LER INN- OG UTGANGER TANS-PROSEDYRE FOR MTU DIESELGENERATOR TABELL MAIN CONTROL STAND TABELL FOR REMOTE CONTROL STAND SBILDE, HMI	58 58 59 60 67 71 74
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Koblings Oversikts Meny, HI	ER	58 58 59 60 67 71 74 74
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H)	EFERANS VEDLEGO Optokob Start / S Koblings Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit	ER G	56 58 59 60 67 71 74 74 75
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) I)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit Alarmlis	ER	56 58 59 60 67 71 74 74 75 75
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) J)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit Alarmlis Tracking	ER	56 58 59 60 67 71 74 74 75 75 75
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) J) K)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit Alarmlis Tracking Tracking	ER G LER KOBLINGSSKJEMA LER INN- OG UTGANGER TANS-PROSEDYRE FOR MTU DIESELGENERATOR TABELL MAIN CONTROL STAND TABELL FOR REMOTE CONTROL STAND SBILDE, HMI TERIER, HMI TERIER, HMI AV TEMPERATUR, HMI AV HASTIGHET OG TRYKK, HMI	56 58 59 60 67 71 74 75 75 75 76
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) J) K) L)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit Alarmlis Tracking Tracking Global V	ER	56 58 59 60 67 71 74 75 75 76 76 76 77
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) J) K) L) M)	EFERANSI VEDLEGO OPTOKOBI START / S' KOBLINGS' KOBLINGS' OVERSIKTS MENY, HI STARTKRIT ALARMLIS' TRACKING GLOBAL V. FELLES VA	ER	56 58 59 60 67 71 74 75 75 76 76 77 77
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) J) K) L) M)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit Alarmlis Tracking Global v Felles va Startkrit	ER	56 58 59 60 67 71 74 75 75 76 76 77 77 78
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) I) J) K) L) M) N) O)	EFERANSI VEDLEGO OPTOKOBI START / S' KOBLINGS' KOBLINGS' OVERSIKTS MENY, HI STARTKRIT ALARMLIS' TRACKING GLOBAL V. FELLES VA STARTKRIT VARIABLEI	ER	56 58 59 60 67 71 74 75 75 76 76 77 77 78 78
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) I) J) K) L) M) N) O) P)	EFERANSI VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit Alarmlis Tracking Global v. Felles va Startkrit Variablei Alarmlis	ER	56 58 59 60 71 74 75 75 76 77 77 78 78 79
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) J) K) L) M) N) O) P) Q)	EFERANS VEDLEG Optokob Optokob Start / S Koblings Oversikts Meny, HI Startkrit Alarmlis Tracking Global v Felles va Startkrit Variablei Alarmlis Fjernsty	ER	56 58 59 60 71 74 75 76 77 77 78 79 79 79
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) I) J) K) L) M) N) O) P) Q) R)	EFERANS VEDLEG OPTOKOB OPTOKOB START / S KOBLINGS OVERSIKT MENY, HI STARTKRIT ALARMLIS TRACKING GLOBAL V. FELLES VA STARTKRIT VARIABLEI ALARMLIS FJERNSTYF VARSELLA	ER	56 58 59 60 71 74 75 75 76 77 77 78 79 80
9 R 10 A) B) C) D) E) F) G) H) J) K) L) M) N) O) P) Q) R) S)	EFERANSI VEDLEG OPTOKOB OPTOKOB START / S KOBLINGS OVERSIKTS MENY, HI STARTKRIT ALARMLIS TRACKING GLOBAL VA FELLES VA STARTKRIT VARIABLEI ALARMLIS FJERNSTYF VARSELLAU FLYTSKJEN	ER	56 58 59 60 71 74 75 75 76 77 77 78 79 80 80

V Figurer

Figur 1. Blokkskjema fremstilling av Programmerbare Logiske Styringer.	14
Figur 2. LIN_TRAFO funksjonsblokk	16
Figur 3. Formel for lineærtransformasjon, her med eksempel på temperaturmåling via	
spenningsmåling	16
Figur 4. WORD TO REAL funskjonsblokk.	17
Figur 5. Koblingsskjema av en SHARP PC845 optokobler.	18
Figur 6. Oversiktsbilde av MTU dieselgenerator ved KNM T / SSS.	20
Figur 7. 1. Local Operating Panel (LOP) 2. Main Control Stand (MCS) 3. Remote Control Sta	and
(RCS) 4. Lastbryter	21
Figur 8. Local Operating Panel, utvendig før utvidelsene.	22
Figur 9. Local Operating Panel, innvendig før utvidelsene.	22
Figur 10. Main Control Stand, utvendig før utvidelsene	22
Figur 11. Main Control Stand, innvendig før utvidelsene.	22
Figur 12. Remote Control Stand. utvendig før utvidelsene.	23
Figur 13. Remote Control Stand, innvendig før utvidelsene	23
Figur 14. Spenningsforsyningen fra 230V landtilkobling til forbrukere.	24
Figur 15. Kontekstdiagram. De fargede strekene simulere de forskiellige signalgangene so	m
hlir beskrevet i tabell 1.	26
Figur 16. Optokobler koblet til PLS for å giennomføre en test i liten skala før implementeri	ing
i anlegget. Se figur 17 for kretstegning.	
Figur 17. Kretstegning av testen som ble gjennomført av optokobler koblet til PLS.	30
Figur 18 Koblingsskiema for relemodul 857-354	31
Figur 19. Main Control Stand. utvendig etter utvidelser.	32
Figur 20. MCS innvendig, 1. Kretskort, 2. Analogevisere, 3. Lamper til endebrytere, 4. Releer	
5.Optokoblere, 6.WAGO PLS, 7.Sikring (FO), 8.Rekkeklemme (XO og X1)	
Figur 21. Remote Control Stand. utvendig etter utvidelser.	34
Figur 22, RCS innvendig, 1, WAGO PLS, 2, Releer, 3, Sikring (F1), 4, Rekkeklemmer (X0, X1 og	
X2). 5.WAGO webpanel	35
Figur 23. Indikasionslamper i fronten av Main Control Stand	36
Figur 24. Endebrytere kiølevannsventiler, stengt stilling.	
Figur 25. Endebrytere kiølevannsventiler, åpen stilling.	
Figur 26. Endebryter eksosspield, posision lukket	
Figur 27. Endebryter eksosspield, posisjon anneen	38
Figur 28. Utklipp fra program, skalering av eksos temperatur,	40
Figur 29. Resultatet av optokobler-modulen som ble laget. Det ble laget 3 stk.	
Figur 30. Koblingsskiema optokobler	. 58
Figur 31. Oversiktsbilde, fremstilt på webpanel.	74
Figur 32. Meny, fremstilt på webpanel.	74
Figur 33. Startkriterier, fremstilt på webpanel.	75
Figur 34. Alarmliste, fremstilt på webpanel.	75
Figur 35. Tracking av temperatur, fremstilt nå webnanel	
Figur 36. Tracking av hastighet og trykk, fremstilt nå webnanel	
Figur 37. Global variabel list, programutsnitt fra Main Control Stand	
Figur 38. Felles variabelliste, variabler som overfører verdier mellom kontrollerne	77

Figur 39. Startkriterier, programutsnitt av oppstarts kriterier funksjonsblokker	78
Figur 40. Variabler til brytere, programutsnitt funksjonsblokker	78
Figur 41. Alarmliste, programutsnitt av variabelkriterier og alarmtekst	79
Figur 42. Fjernstyring, programutsnitt strukturert tekst.	79
Figur 43. Varsellamper, programutsnitt varsellamper Remote Control Stand	80
Figur 44. Flytskjema dieselsaftey, oppstarts kriterier ved fjernstyring	80
Figur 45. Funksjonsblokker forklart RS, SR, AND, OR og TON	81

VI Tabeller

Tabell 1. De forskjellige funksjonene som Main Control Stand og Local Oerating Panel har.	25
Tabell 2. Tabellen beskriver hvilke signaler som er i de forskjellige signalgangene.	
Utvidelsene som	27
Tabell 3. Koblingsliste for optokoblere	59
Tabell 4. Koblingstabell bryter, Main Control Stand	67
Tabell 5. Koblingstabell lamper, Main Control Stand	67
Tabell 6. Koblingstabell releer, Main Control Stand	67
Tabell 7. Koblingstabell rekkeklemme X0, Main Control Stand	68
Tabell 8. Koblingstabell rekkeklemmer X1, Main Control Stand	69
Tabell 9. Moduloversikt Programmerbare Logiske Styringer, Main Control Stand	70
Tabell 10. Koblingstabell brytere, Remote Control Stand	71
Tabell 11. Koblingstabell lamper, Remote Control Stand.	71
Tabell 12. Koblingstabell releer, Remote Control Stand	71
Tabell 13. Koblingstabell rekkeklemmer X0, Remote Control Stand	71
Tabell 14. Koblingstabell rekkeklemmer X1, Remote Control Stand.	72
Tabell 15. Koblingstabell rekkeklemmer X2, Remote Control Stand.	73
Tabell 16. Moduloversikt Programmerbare Logiske Stryringer, Remote Control Stand	73

VII Forkortelser

- A Amper
- V Volt
- AC Alternating Current (Vekselspenning)
- DC Direct Current (Likespenning)
- NC Normally Closed
- NO Normally Open
- PLS Programmerbar Logisk Styring
- DI Digital Input / Digitale Innganger
- DO Digital Output / Digitale Utganger
- AI Analog Input / Analoge Innganger
- RS (SR) Reset / Set vippe
- LOP Local Operating Panel
- MCS Main Control Stand
- RCS Remote Control Stand
- HMI Human Machine Interface
- ALSY Alarm System
- SISY / SASY Safety System
- KNM T / SSS Kongelig Norske Marine Tordenskjold / Sjøforsvarets Sikkerhets Senter
- HOS Haakonsvern Orlogsstasjon

<u>Introduksjon</u>

1. Introduksjon

1.1 Bakgrunn

Bruken av et dieselgeneratorsystem er svært utbredt og høyst relevant i det norske sjøforsvaret. Dette er fordi det blir sett på som en meget pålitelig energikilde om bord på fartøyene. Dieselgeneratoren er sentral i driften av fartøyet og er som sagt pålitelig men den bør overvåkes i tilfelle feil skulle oppstå. Overvåkningen av anlegget bør derfor sentraliseres slik at man enkelt ved hjelp av et godt brukergrensesnitt kan holde oversikt over flere systemer samtidig. I tillegg vil det være viktig å ha god kunnskap om systemet innad i besetningen for å hurtig kunne analysere symptomene og utbedre eventuelle feil som kan ha oppstått.

KNM/T SSS ved HOS har i dag en læringsplattform tilgjengelig som egner seg bra for økt mekanisk forståelse av dieselgenerator systemet. Denne arenaen har til hensikt å være så identisk som det lar seg gjøre et anlegg man finner ombord og er derfor vil det være en viktig del av opplæringsprosessen. For å øke læringspotensialet på denne læringsplattformen er det derfor ønskelig å utvide anlegget med et programmerbart styresystem slik at systemet kan digitaliseres. Dette vil medføre at programmeringen blir relativt enkel for å oppnå ønsket funksjonalitet. Det vil også være ønskelig å implementere flere startkriterier for å få flere muligheter til å utvikle øvelser og få en så troverdig simulering som mulig.

Ved å utarbeide oppstarts prosedyre, startkriterier og digitalisere anlegget kan plattformen få et større potensiale med økt sikkerhet. Dette vil gagne sjøforsvaret ettersom lærlinger, spesialister og offiserer kan få opplæring og lære i trygge omgivelser. De som tar utdanning innen elektro- og maskinfag skal etterhvert i tjenesten operere i system sammensatt av flere enheter, hvor informasjonen er digitalisert og samlet ved et eller flere brukergrensesnitt. En utvidet læringsplattformen vil gi økt delforståelse for å understøtte forståelsen av et mer komplekst og sammensatt system som finnes om bord.

Introduksjon

1.2 Mål

Videreutvikle en læringsplattform for sjøforsvarets personell som er sikker, pålitelig, har et godt brukergrensesnitt og skal tilrettelegge for fremtidige utvidelser.

1.3 Avgrensninger

Bacheloroppgaven har gitte avgrensninger som, at tidsrommet er satt til 5 måneder og at den øvre kostnadsgrensen er satt til 10.000kr per person, hvor materiell utlevert av oppdragsgiver ikke inngår i denne kostnadsgrensen.

Andre avgrensninger som er spesifikke for denne oppgaven er:

- MTU er leverandøren av overvåkningsskapet (Local Operating Panel) og derfor vil ingen endringer bli foretatt på dette skapet med tanke på garantien fra leverandøren.
- 2. Unøyaktigheter og innstillinger til det eksisterende anlegget vil sette begrensinger for resultatet av den digitale presentasjonen på utvidelsene.
- 3. For at dieselgeneratorens funksjonalitet skal opprettholdes er det kritisk at det eksisterende anlegget. Utvidelsene som skal bli implementert skal ikke ha noen innvirkning på disse, men skal kunne opereres i samsvar med og skal bli konstruert slik at det skal være tilrettelagt for videre oppgraderinger.

2. Teori

I dette kapitelet kommer det en kort og generell forklaring på teori og produkter som har blitt benyttet oss av i prosjektet. Dette har til hensikt å gi en økt forståelse av komponentene slik at systemet i sin helhet blir enklere å forstå, men også viktigheten av hver komponent i et sammenknyttet system.

2.1 Programmerbar Logisk Styring

Programmerbar Logisk Styring (PLS) har sine røtter i relébaserte kontrollsystemer, også kalt trådbundet logikk. Hoveddelen av en PLS er en sentralenhet (CPU), minne, kommunikasjon og strømforsyning. Denne samarbeider med innganger og utganger, vanligvis plassert på utbyttbare moduler, for å hente informasjon fra sensorer og for å styre forbrukere (Figur 1).



Figur 1. Blokkskjema fremstilling av Programmerbare Logiske Styringer.

2.1.1 PFC100

WAGO Kontroller PFC100 (750-8101) er en kompakt PLS for det modulbaserte systemet WAGO-I/O-SYSTEM. Kontrolleren drives av 24V DC, som med skinnesystem forsyner tilkoblede moduler. Kontrolleren har to porter til Ethernet-tilkoblinger og ved hjelp av DIPswitch kan man konfigurere siste verdi av IP adressen. Kontrolleren håndterer modbus og nettverkstilkobling og kan behandle alle digitale og analoge signaler med de rette modulene.

2.1.2 Moduler

PLS-er som er modulbaserte er godt egnet for å tilpasse det systemet det skal operere. Moduler er PLS-en sitt verktøy for å innhente informasjon eller styre anlegget. Flere moduler betyr at den har flere inn- og/eller utganger. Modulene muliggjør enkel utvidelse dersom man vil har flere sensorer, brytere eller forbrukere på anlegget. Selv om spenningsforsyningen til WAGO PLS-en er 24V DC, er den bakenforliggende spenningen til modulene på styringslogikk siden 5V DC.

2.1.3 Digital Input

En Digital Input (DI)-modul leser av verdiene til sine innganger og videresender til PLS-en. Den gitte oppgaven til en DI er å innhente informasjon. Et digitalt signal har to ulike verdier, hvor det enten er av eller på. I bit-sammenheng har det verdiene 0 eller 1 og det er slik modulene tolker signalet. Hva modulen tolker som 0 eller 1 er avhengig av designet til modulen. I denne oppgaven brukes det spenningsbaserte moduler. DI-modulen WAGO 750-430 tolker verdiene mellom 0V og 5V DC som et 0 eller lavt signal, mens fra 15V til 30V DC tolkes som 1 eller høyt signal. Spenningsområdet 5V til 15V er et udefinert område som man helst vil unngå, her kan man ikke vite sikkert om signalet blir tolket som høyt eller lavt og derfor er spenningsområdet uønsket. For å beskytte elektronikken i PLS-en er inngangene adskilt fra styringslogikken via optokoblere, som sørger for at eventuelle høye spenninger eller strømmer ikke ødelegger elektronikken i PLS-en men i verste fall ødelegger den ene inngangen om eventuelt får overspenning.

2.1.4 Digital Output

En Digital Output (DO)-modul sender de digitale verdiene ut til mottaker. PLS-en styrer hvilke utganger som skal være høy eller lav via gitte adresser. Modulen som brukes i denne oppgaven (WAGO 750-530) sender batterispenningen (27V DC) ut som høyt signal og 0V for å indikere lavt signal. I likhet med DI-modulene benytter DO-modulene seg også av galvanisk skille i form av optokoblere. Ulikheten er at på en utgang er det den interne 5V spenningen som aktiverer dioden slik at transistoren slipper igjennom 24V DC signalet til forbrukeren. Funksjonaliteten til optokobler blir utdypet i avsnitt 2.3 og 5.1.2.

2.1.5 Analog Input

Et analogt signal er et kontinuerlig signal hvor verdien representeres med spenning eller strøm. Det kontinuerlige signalet er omforminger av verdier som for eksempel fra spenning-, trykk-, strøm- eller temperatur-måling. Et analogt signal ved spenningsmåling må ha gitte grenser for at det skal være mulig å tolke signalet, et standard eksempel er 0-10 Volt. Her vil

<u>Teori</u>

maksverdi gi utslag på 10V, mens minimumsverdi blir angitt ved 0V. Å lese av et spenningssignal er lite brukervennlig når man ønsker å vite for eksempel eksostemperatur. Spenningssignalet transformeres derfor lineært med øvre og nedre temperaturgrense. For å fremstille dette visuelt brukes manometer-visere eller hvis signalet har blitt digitalisert kan det vises som tall på display eller i grafer.

2.2 Funksjonsblokker

Her følger en kort funksjonsforklaring med illustrasjoner på funksjonsblokker som er benyttet i programmeringen. De mer standardiserte og simplere funksjonsblokkene er forklart i vedlegg t).

2.2.1 LIN_TRAFO

LIN_TRAFO (Figur 2) er en funksjonsblokk som utfører en lineær transformasjon, eller med andre ord en omskalering. Ut ifra hvilken verdi som kommer inn til blokken, og med hensyn til gitte grenser til inngangsområdet og utgangsområdet, kan en verdi oversettes fra et område til et annet verdiområde. Funksjonsblokken brukes for korrekt skalering hvor man ønsker nøyaktig omregning fra er verdiområde til et annet. Figur 3 viser utregning fra avlest digitalverdi til en temperaturindikator.



Figur 2. LIN_TRAFO funksjonsblokk.

$A = \frac{y^2 - y^1}{x^2 - x^1}$ $x^2 = \left(\frac{y^2 - y^1}{A}\right) + x^1$	A = Stigningstall x1 = Nedre temperaturverdi x2 = Fremvist temperaturverdi y1 = Nedre spenningsverdi y2 = Målt spenningsverdi
$A = \frac{32767 - 0}{800} + 0 = 40,9588$	
$x2 = \frac{y2 - 0}{48,9588} + 0$	

Figur 3. Formel for lineærtransformasjon, her med eksempel på temperaturmåling via spenningsmåling.

2.2.2 WORD_TO_REAL

WORD er en 16bits binær tallverdi, og er ofte brukt i deklarering av analoge inn- og utganger. Al-modul utfører en AD-omforming, hvor f.eks. den analoge verdien 0-10V får en verdi mellom 0 og 32767. 2¹⁵-1 er den høyeste verdien for en WORD, grunnen for -1 er siden verdien starter å telle fra 0. Det fullstendige verdiområdet til WORD er fra -32768 til +32767, siden det mest signifikante bit-et brukes som fortegn. I programmeringen kan ikke alltids

<u>Teori</u>

WORD, REAL eller INT brukes om hverandre og da trengs funksjoner for konvertering. LIN_TRAFO er en funksjonsblokk som behandler REAL-verdier (32bit), dermed må WORD verdien omregnes til en REAL-verdi. WORD_TO_REAL funksjonen sørger for en korrekt omregning av verdien og minimaliserer risikoen for ukorrekt verdi inn til funksjonsblokken.



Figur 4. WORD_TO_REAL funskjonsblokk.

2.2.3 Bus-kommunikasjon

Bus er en kommunikasjonsmetode for kontrollere å dele digitalisert informasjon. Buskommunikasjonen skjer mellom enheter på delte kommunikasjonsledninger. I denne oppgaven brukes modbus som arbeider via ethernet-kabel mellom to kontrollere for utveksling av informasjon. En digital overføring er mer robust mot støy, ettersom analoge verdier som strøm og spenning til større grad kan påvirkes av omgivelsene til kablene.

2.2.4 Relé

Et relé er en bryter som styres ved hjelp av en spole, altså en elektromagnetisk komponent med funksjonen til en elektrisk bryter. Spolen spenningsettes av en annen krets enn den som skal reguleres, via såkalt styrestrøm. Når det går strøm igjennom spolen, blir spolen en elektromagnet som tiltrekker seg ankeret. Når ankeret tiltrekkes ved hjelp av magnetisme, blir kontaktpunktet mekanisk lagt til. Alt etter hvordan kretsen er koblet "Normally Closed" (NC) eller "Normally Open" (NO), vil bryteren bli lagt inn eller ut. Relé kan derfor med liten strøm bryte en krets med høyere strøm eller effekt.

2.3 Optokobler

Optokoblere, også kalt optiske isolatorer, består av en lysdiode og fototransistor, hvorav lyset fra dioden regulerer om transistoren åpner eller lukker kretsen. Den ene kretsen er tilkoblet dioden som ved tilført spenning vil avgi lys, mens transistoren er tilkoblet den andre separate kretsen som skal bli styrt. Siden påvirkningen er lysregulert er det et galvanisk skille mellom kretsene, det vil si at kretsen ikke er i elektronisk kontakt. Dette er en effektiv måte å beskyte mot støypulser på signallinjer og for å begrense skaden ved elektriske feil. Siden komponenten er lysstyrt er den kapslet inne i en lystett kapsel.

I denne oppgaven ble det benyttet SHARP PC845 optokobler, som er en elektronisk komponent med fire optokoblere i samme innkapsling. Dette medfører en mer kompakt løsning når så mange som 21 kretser skal brytes. Opersasjonstemperaturen er mellom -30 til +100 °C, som egner seg bra i et maskinrom med varierende temperaturer. Maksimalt spenningsnivå på transistorsiden er på 35V, som ikke blir oversteget av batterispenningen på 27V.



Figur 5. Koblingsskjema av en SHARP PC845 optokobler.

2.4 Endebrytere

Endebrytere er en elektro-mekanisk måte å indikere posisjonen til en ventil. Endebryteren har en fysisk tapp som stikker ut av mekanismen, når denne blir presset inn vil det aktivere/påvirke bryteren som er innkapslet. Det kobles ledninger til selve bryteren, her vil det påsettes spenning som gir oss en tilbakemelding på tilstanden til bryteren. Ved en Normally Closed (NC) vil aktivering av medføre at det blir et brudd i kretsen, mens ved en Normally Open (NO) vil aktiveringen medføre at kretsen blir lukket. Ut fra hvilken brytertype som brukes, vil man kunne lese av på spenningen om posisjon til ventilen har nådd endeposisjon eller ikke. <u>Teori</u>

3. Utredning av opprinnelig system

I dette kapitelet er det beskrevet hvordan den fysiske oppbygning av anlegget var før modifikasjon, så vel som hvilke funksjoner de forskjellige skapene hadde ved start av bacheloroppgaven. Når man skal oppgradere et allerede eksisterende anlegg vil det være fundamentalt å innhente informasjon om det eksisterende anlegget, fordi da vil man få et godt utgangspunkt for å kunne planlegge løsninger som legger til rette for at det gamle og nye anlegget fungerer sammen.

3.1 Utredning av eksisterende anlegg

Utgangspunkt var en MTU Dieselgenerator, Local Operating Panel (LOP), Main Control Stand (MCS), Remote Control Stand (RCS), lastbryter og en 24V batteriforsyningspakke.



Figur 6. Oversiktsbilde av MTU dieselgenerator ved KNM T / SSS.



Figur 7. 1. Local Operating Panel (LOP) 2. Main Control Stand (MCS) 3. Remote Control Stand (RCS) 4. Lastbryter

Oppbygningen av systemet fungerer slik at det er en rekke sensorer som er plassert rundt på dieselmotoren som registrerer og sender signaler til overvåkningsskapet LOP. Der vil temperatur-, trykk- og turtallssignalene bli omformert slik at de kan bli avlest som en meningsfull verdi. LOP er et overvåkningsskap og det vil i tillegg til å presentere avlesninger, overvåke om det er noen avvik fra temperatur-, trykk- og turtallsgrensene som er satt. Denne overvåkningen er også kjent som dieselsafety logikk. Hvis temperaturen, trykket og/eller turtallet overskrider en satt grense vil man først få et forvarsel som indikeres ved et signalhorn og lamper som tennes. Deretter vil systemet gå i alarm hvis en av dem eller flere som fortsetter å stige forbi de satte alarmgrensen. Unntaket er hvis overturtallsgrensen blir overskredet, da vil nødstopp bli aktivert og dieselmotoren vil stanse automatisk. Alle fremvisningene, forvarslene og alarmene er duplisert videre til MCS som presenterer dette med lamper, en buzzer og måleinstrument for temperatur, trykk og turtall.

3.1.1 Local Operating Panel & Main Control Stand før endringer



Figur 8. Local Operating Panel, utvendig før utvidelsene.



Figur 9. Local Operating Panel, innvendig før utvidelsene.



Figur 10. Main Control Stand, utvendig før utvidelsene.



Figur 11. Main Control Stand, innvendig før utvidelsene.

Local Operating Panel (LOP) og Main Control Stand (MCS) er nesten identiske med tanke på den analoge presentasjon av avlesningene, lamper, start-, stopp-, nødstopp-, reset-, acknowledge- og overridebrytere. Forskjellen på de to skapene er at LOP er overvåkningsskapet som bearbeider signalene som kommer fra dieselen og MCS er et

Utredning av opprinnelig system

slavepanel som får denne informasjonen fra LOP. I tillegg er det en liten differanse i den analoge presentasjonen: MCS viser temperaturen på eksos, men LOP gjør ikke dette.



3.1.2 Remote Control Stand før endringer

Figur 12. Remote Control Stand, utvendig før utvidelsene.



Figur 13. Remote Control Stand, innvendig før utvidelsene.

Remote Control Stand (RCS) er omplassert og har ved en tidligere anledning vært i bruk på en annen diesel hvor det har vært benyttet som et reguleringsskap. Innvendig har det vært benyttet en Siemens Programmerbare Logiske Styringer (PLS) med diverse tilleggsmoduler. I fronten av RCS er det plassert et

touchdisplay med et brukergrensesnitt som har vært brukt til å fremstille verdier for en annen dieselgenerator. Touchdisplayet kompenserer også for de resterende bryterne som ikke er representert i fronten av skapet ved at de befinner seg digitalt på displayet. RCS har tilleggsfunksjonen at det kan øke eller redusere turtallet på dieselen. Dette gjøres ved å sende 24V DC til en elmotor som er fastmontert på dieselmotoren og regulerer mekanisk drivstoffmengden som tilføres motoren.

3.2 Spenningsforsyning

Omformerne vil lade batteriene så lenge de er tilkoblet 230V AC, dette gjøres ved at 2 stk ledninger med støpsel er tilkoblet en stikkontakt som er koblet til hovednettet. Hvis man ser på dette i et virtuelt perspektiv vil dette simulere landtilkobling som blir benyttet på KNM

Utredning av opprinnelig system

sine fartøy. Figur 14 viser spenningsfordelingen. Fra batteribanken går det 2 stk fordelinger, første fordeling går til 24V distribusjonen som går videre til LOP, MCS og RCS. Den andre fordelingen er tilførselen som går til startermotor på dieselen. Dieselen har en påhengt generator som generer spenning videre til en lastbryter, som når er lagt inn, forsyner eventuelle forbrukere.



Figur 14. Spenningsforsyningen fra 230V landtilkobling til forbrukere.

3.3 Kartlegging av systemets virkemåte

For å oppnå en bedre forståelse av anlegget, ble oppført ansvarlig ansatt for dieselgeneratoren kontaktet for å hjelpe til med tidligere erfaringer og kompetanse samt bistå i korrekt oppstart av dieselen. Her ble steg for steg dokumentert og utdypet. Dette resulterte i et godt grunnlag for utarbeidelsen av «Start- og stansprosedyre». Systemet består av Local Operating Panel (LOP) som opprinnelig brukergrensesnitt, hvor anlegget i etterkant er utvidet med Main Control Stand (MCS). I korte trekk er MCS en oppgradering av LOP sitt brukergrensesnitt, men LOP står for dieselsafety logikken. Ettersom MCS er en utvidelse av LOP, ble systemet kontrollert ved å foreta funksjonstest av panelene. Her ble det oppdaget avvik som ville påvirke hvilke resultater som er mulig oppnå ved planlagt duplisering.

Utredning av opprinnelig system

LOP har installert en flippbryter hvor man kan veksle mellom lokalstyring og fjernstyring, lokalstyring er fra LOP mens fjernstyring er fra MCS. Tiltenkt funksjon er altså at man skal kunne veksle mellom hvor man kan operere systemet fra, dette er ikke tilfellet. Ved bruk av bryteren blir noen funksjoner som fungerer som tiltenkt, det er start-, stopp- og nødstopp bryter. Acknowledge bryteren som har den hensikt å bekrefte til systemet at personell er varslet om feilmeldingen og reset bryteren for å resette alarm listen fungerer kun på LOP. Dette er håndterbart ettersom skapene står rett ved siden av hverandre, men ikke heldig ettersom det kan være villedende for operatøren. Signalet om forvarsel om høy temperatur på gir oljen gir utslag på LOP men ikke på MCS. Det analoge signalet fra smøreolje trykk har ingen utslag på hverken LOP eller MCS.

	MCS	LOP	
Start	٢	~	
Stopp	2	>	
Nødstopp	٢	>	
Acknowledge	×	>	
Reset	×	~	
Smørolje	×	×	
✓ = Fungerer			
🗶 = Fungerer ikke			

Tabell 1. De forskjellige funksjonene som Main Control Stand og Local Oerating Panel har.

Disse avvikene medførte at det måtte gjøres tiltak, ettersom systemets tilstand vil begrense hvilket resultat som kunne oppnås med utvidelser. En av begrensingene som ble satt var å ikke endre på koblingene i LOP, dermed startet feilsøkingen i MCS skapet angående forvarsel på høy temperatur i gir oljen. Kretsene til disse indikatorene er tilnærmet identiske, hvor bare fargen på dekslene, symboler og inngangssignalene skiller dem. Dermed ble det koblet inn et signal som kunne aktiveres ved hjelp av LOP i den hensikt å teste kretsen til forvarsel på høy temperatur i gir oljen. Kretsen og dioden fungerte ved forsøket og det ble besluttet at feilen ikke lå MCS skapet, men i LOP skapet. Dermed med hensyn til tidsbegrensing og avgrensinger, ble det besluttet å gå videre med prosjektet. Dieselgeneratoren sin sikkerhet er fremdeles ivaretatt ettersom LOP har sikkerhetslogikken får inn signalet som mangler til MCS.

4 Konseptutvikling for utvidelse av systemet

Etter at utredningen av det eksisterende systemet var gjennomført skulle det utvikles et konsept for å finne ut hvilke utvidelser som var hensiktsmessige. Dette for å kartlegge tilgjengelige signaler og hvilke som er ønsket å tilføre for å ende opp med et resultat som ville tilfredsstille målene ved oppgaven som er å utvikle en god læringsplattform for sjøforsvarets personell.

4.1 Kontekstdiagram

Det første som ble gjort var å utvikle et kontekstdiagram (figur 15) for å få en oversikt over eksisterende signaler og hvilke signaler som var ønsket å tillegge. Bakgrunnen for at det var ønskelig å legge til flere signaler var for å få flere muligheter samtidig som at systemet blir mer pålitelig og sikkert.



Figur 15. Kontekstdiagram. De fargede strekene simulere de forskjellige signalgangene som blir beskrevet i *tabell 1.*

4.2 Tabell for signalgangene

Fra	Til	Farge	Kabel	Beskrivelse
MTU Dieselgenerator	RCS	Orange		 Magnetisering generator (Defekt diode, magnetiseringsspenning (Remanens) (U). Temperatur viklinger (U).
MTU Dieselgenerator	MCS	Gul		Hurtiglukkeklaff.
MTU Dieselgenerator	LOP	Brun		- Kjølevannstemperatur. - Giroljetemperatur. - Eksostemperatur. - Turtall. - Smøroljetrykk. - Giroljetrykk.
MTU Dieselgenerator	Batteri 24 Volt	Mørk Grønn		- Ladning 24V. - Tilførsel til startermotor.
RCS	MCS	Lys Grønn	BUS	 Kjølevannstemperatur (U). Giroljetemperatur (U). Eksos temperatur (U). Turtall (U). Smøroljetrykk (U). Giroljetrykk (U). Endebryter kjølevannsinnløp (U). Endebryter kjølevannsutløp (U). Eksos spjeld (U). Kjølevannspumpe (U). Start / Stopp av diesel (U). Nødstopp (U). Hurtiglukkeklaff (U). Reset (Alarm) (U).
RCS	Batteri 24 Volt	Lys Blå		Spenning 24V (U).
MCS	Eksos spjeld	Mørk Blå		Endebryter (U).
MCS	Inn- / Ut-løp kjølevann	Rød		- Endebryter innløp (U). - Endebryter utløp (U).
MCS	Pumpe Kjølevann	Lilla		- Kjølepumpe AV / PÅ (U). - Start / Stopp kjølevannspumpe (U).
MCS	Reg. skap	Svart		 Kjølevannstemperatur. Giroljetemperatur. Eksos temperatur. Turtall. Smøroljetrykk. Giroljetrykk.

Tabell 2. Tabellen beskriver hvilke signaler som er i de forskjellige signalgangene. Utvidelsene som er tiltenkt er merket med **U** = *Utvidelse*.

5. Funksjonstester før modifikasjon av anlegget

Kapittelet tar for seg hvilke funksjonstester som ble gjennomført i forkant av utvidelser på anlegget. Testene er gjort i en liten skala med få komponenter. Dette er i den hensikt å kontrollere at komponentene fungerer som tiltenkt når de settes i et eksisterende anlegg. Funksjonstestene gir oss en kvalitetskontroll overfor produktene før det blir brukt tid og ressurser for å integrere komponentene i anlegget.

5.1 Testing av optokoblere for duplisering av digitale signaler

Grunnlaget for denne testen ligger i oppbygningen av systemet i Local Operating Panel (LOP). Deler av HMI-en til Main Control Stand (MCS) er lamper på skapdøren som fungerer som varslingsindikatorer. Hensikten med å innhente disse varslingene er å få dem digitalisert og over på HMI i form av skjerm. Her kan varslingen være i form av tekst i en alarmliste og ikke bilder med et lys bak. Dette kan medføre at operatøren raskere vet hvordan hun/han skal utbedre feilen, som kanskje hindrer at de må stoppe motoren. Når varslingen blir digitalisert kan den også loggføres slik at man kan i senere tid gå over motoren for å se hva som forårsaket varslingen.

5.1.1 Analyse av digitale signaler

Ved innhenting av de digitale signalene var utgangspunktet styringsstrøms skjema som var levert med dieselgeneratoren. Etter en gjennomgang av både bryterne og varselsignalene, ble testing iverksatt. Det ble antatt at varselsignalene var koblet likt som lampene i bakgrunnen til bryterne i MCS skapdøren. Ved lampene i bryterpanelet er det spenningstilførselen som blir regulert av LOP styringen, dermed ble det planlagt parallellkobling etter varsellampene fra rekkeklemmene i MCS for å innhente varselsignalene. Det viste seg at varsellampene er fast tilkoblet spenning inn til sin lyskilde mens rele-brytere i LOP kontrollerer 0V tilførselen og styrer om det blir en sluttet krets. Når LOP sine relé legges inn og gir sluttet krets medfører det at lampen vil lyse som varsel operatøren.

Antagelse resulterte i at kretsen var tilkoblet 0V igjennom PLS DI-modulene og resulterte i en sluttet krets, det medførte aktive varsellamper. DI modulene registrerte også at høyt signal

med denne spenningen, slik at det ikke ble mulig å lese inn når systemet aktiverte varsellampene. Etter et par undersøkelser ble det konkludert med testing av optokobler.

5.1.2 Optokobler funksjonstest opp mot PLS

Lysdioden til optokobleren blir koblet inn i serie med OV siden lampene til de ulike varsellampene. Selv om dioden er koblet i serie med lampekretsen, har den veldig liten innvirkning på spenningsnivået. Bryteren som blir regulert av lyssensoren er tilkoblet 24V batterispenning og koblet til de digitale inngangene til PLS-en. Dette medfører et galvanisk skille som forhindrer at spenningen påvirker varslingskretsen i LOP 183/03. Siden dette gjelder for hele 21 signaler, ble det laget en demo for å kontrollere på en at det fungerte i praksis. Ved hjelp av håndbøkene ble det funnet ut hvordan man kan teste noen av sensorene. Høy temperatur på kjølevannet er en av dem og derfor ble nettopp denne valgt for å prøve ut demoen på akkurat denne lampen.



Figur 16. Optokobler koblet til PLS for å gjennomføre en test i liten skala før implementering i anlegget. Se figur 17 for kretstegning.



Figur 17. Kretstegning av testen som ble gjennomført av optokobler koblet til PLS.

5.1.3 Resultat av funksjonstest

Testen var vellykket, dermed er neste steg å produsere produktet i full skala. Bestilling av printkort og egnede optokoblere ble gjennomført etter planlegningen. Planlegningen besto av å produsere systemtegninger, hvor antall tilgjengelige innganger per koblingsboks samsvarer med antall ledige optokoblere. Beslutningen falt på komponenter som inneholdt fire optokoblere, dermed ble det to komponenter per printkort. Dette var tilstrekkelig med optokoblere og samsvarte med mulige innganger til koblingsboksen. Ved å lodde sammen optokoblere på printkort vil det bli en kompakt og tilpasset løsning som kan stå fastmontert i MCS skapet. Kretskortene vil også stå beskyttet i egnet plastdeksel med uttak, dette medfører minst mulig slitasje og støv på selve kortene.

5.2 Kontrollmåling av spenning

Instrumentene som angir turtall, temperatur og trykk har analoge signaler og er merket med 0-10V DC etter kretskortet inne i MCS. Ettersom oppdragsgiver ikke hadde moduler for 0-10V DC signal måtte de bestilles. For mer praktisk kobling i MCS skapet, var det planlagt å hente signalene fra rekkeklemmene før kretskortet. For å være på den sikre siden, ble

Funksjonstester før modifikasjon av anlegget

anlegget spenningssatt og det ble deretter målt spenningspotensialet mellom inngangsverdien fra rekkeklemmen og til referansepunktet. Ved hjelp av kontrollinstruks, vedlagt i MTU dokumentasjonsperm, ble det simulert økning av kjølevannstemperatur. Spenningsmålingene ble gjort samtidig som simuleringen og det ble bekreftet at det analoge signalet fra rekkeklemmene også er 0-10V DC. Resultatet av kontrollen viste at signalet ikke ble endret internt i kretskortet, og tiltenkte moduler kunne bestilles inn til montering.

5.3 Funksjonstest av Relé

For duplisering av brytere ble det benyttet WAGO relémodul 857-354 som er beregnet på 24V AC/DC. Oppdragsgiver hadde relémodulene tilgjengelig som muliggjorde en test før implementering. Et relé ble koblet opp med batterispenning inn på A1 og A2 tilkoblet 0V punkt. Mens et annet relé fikk spenning fra PLS-ens DO-modul inn på A1 og A2 tilkoblet 0V punkt. Begge reléene fungerte som tiltenkt og ble aktivert når spenning ble tilført, dermed var funksjonstesten vellykket og reléene kunne implementeres i anlegget som tiltenkt.



Figur 18 Koblingsskjema for relemodul 857-354

I dette kapitelet får man en beskrivelse av hvordan de praktiske utvidelsene av hardwaren og softwaren/programmeringen ble gjennomført. Den praktiske gjennomføring er uten tvil leddet i prosjektet som var mest tidskrevende, fordi et eksisterende anlegg må tilpasses nye endringer. Tilpasninger som å legge til rette for våre komponenter, kabling, sammenkobling, testing og plass lage plass til fremtidige utvidelser.

6.1 Hardware

Under dette punktet vil det bli beskrevet de praktisk visuelle endringene. Det ble ikke foretatt store visuelle endringer på utsiden av skapene men når det gjelder innsiden ble store endringer på MCS og RCS. I tillegg ligger det mye arbeid bak å få endebryteren forlagt på en tilfredsstillende og sikker måte.

6.1.1. Resultat av oppdateringene

LOP ble identisk som i utgangspunktet fordi vår oppgave ikke tok for seg noen endringer av dette skapet med tanke på at dette er levert og utvidet av en leverandør. Resultatet av oppgraderingen er duplisering av overvåkningssignaler fra MCS og utvidelser med tanke på opplæring.

6.1.2. Main Control Stand



Figur 19. Main Control Stand, utvendig etter utvidelser.

Innvendig i MCS ble det gjennomført store endringer hvor det ble montert en WAGO PLS med 2 stk AI-moduler, 1 stk DO-modul, 3 stk DImoduler og 1 stk endemodul. I tillegg ble det montert en 4A sikring, 3 stk optokoblermoduler, 10 stk releer og diverse rekkeklemmer. I fronten av MCS ble det satt opp lamper som indikerer om eksosspjeld, innløp og utløp kjølevann er helt åpne. Flippbryter benyttes når man ønsker å ha PLS-en i posisjonen aktiv eller test. Hvis bryteren

står til aktiv får man tilleggsfunksjonen at man kan bruke touchpanelet for å kontrollere dieselen.



Figur 20. MCS innvendig. 1.Kretskort. 2.Analogevisere. 3.Lamper til endebrytere. 4.Releer. 5.Optokoblere. 6.WAGO PLS. 7.Sikring (F0). 8.Rekkeklemme (X0 og X1)

Punkt 1 og punkt 2 er de eneste punktene på bildet over som ikke har blitt endret på. Punkt 1 er kretskortene og koblingene til MCS sitt brukergrensesnitt av signallamper og bryterpanel. Punkt 2 er de analoge viserene som benyttet 0-10V signalet og fremvises med temperatur/trykk eller turtall. Punkt 3 er baksiden av indikatorene som er koblet opp i den hensikt å kunne benytte informasjonen fra endebryterne selv om PLS-en ikke er aktiv. Dette gjøres ved hjelp av relé som er markert med punkt 4. Når endebryterne legges inn, blir det sluttet krets som kommer inn i skapet via rekkeklemmer (X0 helt til venstre av punkt 8) og aktiverer reléet. Aktivert relé betyr at grønn indikator mottar spenning og PLS-en (markert med punkt 6) får signal inn på DI-modulene. Punkt 7 er sikringen (F0) som kan bryte spenningskretsen til PLS-en og relé, det muliggjør deaktivering av utvidelser og samtidig beholde eksisterende anlegg intakt. Punkt 5 er beholderne hvor printkortene med optokoblere er loddet sammen. Signalet fra LOP kommer inn igjennom rekkelemmene

(punkt 8), går videre igjennom optokobler dioden (punkt 5) og deretter til skapdørens kretskort (punkt 2). Optokoblerne er koblet til PLS-ens input moduler ved punkt 6.

6.1.3. Remote Control Stand



Figur 21. Remote Control Stand, utvendig etter utvidelser.

Utvendig har det ikke blitt utført markante endringer foruten et større webpanel av typen WAGO. Innvendig har Siemens PLS-en blitt byttet ut med en WAGO PLS som er tilknyttet 2 stk DImoduler, 1 stk DO-modul og en endemodul. I tillegg er det plassert 2 stk releer som benyttes for å sette en øvre og nedre grense for turtallsregulering av dieselmotoren. Dette har som sagt ved en tidligere anledning vært benyttet som et reguleringsskap (figur 13) og mesteparten av utstyr som ble benyttet til dette har blitt fjernet.



Figur 22. RCS innvendig. 1.WAGO PLS. 2.Releer. 3.Sikring (F1). 4.Rekkeklemmer (X0, X1 og X2). 5.WAGO webpanel.

Figur 22 fremstiller hvor romslig det nå er i RCS skapet, dette er grunnet at oppgaven i hovedsak er koblet i MCS skapet. Romsligheten egner seg bra ettersom eventuelle utvidelser av reguleringssystem vil trenge mer koblingsplass. Punkt 1 er RCS PLS-en som har to ethernet kabler tilkoblet. Den blå går over til webpanelet, punkt 5, mens den grønne kabelen går ut av skapet er tilknyttet MCS PLS. Videre på RCS PLS-en er det DI-modul som innhenter signaler fra bryterne fastmontert på skapdøren nederst ved punkt 5. DO-modulen ved punkt 1 sender ut signaler til lampene ved skapdøren ved punkt 5. Punkt 2 er reléer som brukes for å koble ut muligheten til å endre turtallet på dieselmotoren. Reléene styres av PLS-en og kan programmeres til ønskede grenser, det er DO-modulen som aktiverer reléene. Punkt 3 er sikringen som forsyner skapet med batterispenning. Punkt 4 er raden med de tre ulike

rekkeklemmene X0, X1 og X2. X0 er benyttet som forgreningspunkt for spenning til komponenter. X1 viderekobler nødstoppbryteren, øverst til høyre ved punkt 5, til MCS skapet. X2 viderekobler spenningen som styrer elmotoren for regulering av dieselinntak på dieselmotoren.

6.1.4. Koblingstabeller

For å ha en ryddig og konsis oversikt over oppgraderingen som er gjennomført har det blitt utviklet koblingstabeller. I koblingstabellene er det samlet komponenter som er like og det er i tillegg beskrevet hvilke signaler som går inn og hvilke som går ut. I tillegg er det delt inn i de to ulike skapene, vedlegg d) tar for seg MCS og Vedlegg e) er RCS.

6.1.5. Endebrytere



Figur 23. Indikasjonslamper i fronten av Main Control

De fem følgende bildene, figur 23-27, viser det vellykkede resultatet som er utarbeidet for å muliggjøre tilbakemelding fra ventiler. Figur 23 fremstiller indikasjonslampene som er fastmontert utenpå Main Control Stand (MCS) skapdøren sammen med resten av MCS sitt brukergrensesnitt. Som figur 23 viser er informerende skilter laget for å gi operatøren god informasjon over ventilenes tilstand. Den nederste flippbryteren gir mulighet til å deaktivere styring fra webpanelet. Ved å sette bryteren i PLS Test, deaktiveres releene som blir styrt DO modulene. Selv om utgangene er deaktivert, er DI modulene aktive. Dermed kan man fremdeles benytte panelet til å innhente informasjon til analysering. I bryterposisjon PLS aktiv, vil man kunne betjene de programmerte funksjonene fra webpanelet.


Figur 24. Endebrytere kjølevannsventiler, stengt stilling.



Figur 25. Endebrytere kjølevannsventiler, åpen stilling.

Figur 24 og 25 viser tilførselen og returveien av kjølevannet til dieselgeneratoren. Her er det lagt frem en kabel i rør til hver av endebryterne fra MCS, som er fastmontert på spesial tilpassede banketter. For å muliggjør at endebryterne blir aktivert av hendelen til ventilene er det sveiset fast en liten metallbrikke som står 90 grader på hendelen. Hendelen på innløpet, til venstre i figurene, har blitt modifisert ettersom braketten til returveien blokkerte for fullt utslag. Her er det kontrollert at endebryteren blir lagt inn ved 100% åpning av ventilen.



Figur 26. Endebryter eksosspjeld, posisjon lukket.



Figur 27. Endebryter eksosspjeld, posisjon åpen.

Figur 26 og 27 viser utløpsventilasjonen av eksos som kommer fra dieselmotoren. Kabelen er lagt i rør fra MCS skapet og frem til endebryteren. Endebryteren er synlig på figur 27, hvor festemetoden har vært å borre hull og skru braketten fast i godset til ventilen. Metallplaten som er festet til den bevegelige delen av ventilen, er festet med tilsvarende metode. Her er det kontrollert at endebryteren blir lagt inn ved 100% åpning av ventilen. Det blå tauet som er festet i endene er den eksisterende måten å operere ventilen fra bakkenivå.

6.2 Software / Programmering

Utarbeiding og funksjonen av softwaren som er brukt i prosjektet er beskrevet i dette avsnittet. Som nevnt i teorikapittelet er det e!Cockpit programmet som brukes, hvor det også har en visualiseringsfunksjon for å opparbeide en HMI. Programmet tar i hovedsak for seg overvåkning av anlegget, men også aktivering av brytere. Først kommer gjennomgang av programmets metoder for å innhente informasjon, for deretter hvordan informasjonen blir behandlet. Påfølgende av håndteringen av de analoge verdiene samt grunnlaget for HMI sitt design. Med tanke på videre utvidelser, feilsøking eller generell forståelse av programvaren, er programmet utarbeidet med alle variabelnavn og kommentarer på engelsk. Variabelnavnene er ikke tilfeldige, disse samsvarer med den engelske utgaven av styrestrømskjemaene som har vært vårt utgangspunkt.

For å programmere WAGO PLS-en PFC100 (750-8101) brukes software programmet e!COCKPIT, som er basert på IEC 61131-3 standarden. Det er fem ulike programmeringsspråk tilgjengelig (Strukturert tekst, Ladder, Funksjonsblokk, Continious Flow Chart og Sequential Flow Chart) som gjør programmet fleksibelt alt etter bruksområde. Interne variabler opprettes for å lage en behandlingsprosess for de ulike input-verdiene fra monterte moduler. Informasjonen som kommer og blir prosessert kan videre brukes til å påvirke anlegget ved hjelp av output modulene. Programvaren er altså en instruks til PLS-en om hvordan den skal respondere til informasjonen som blir innhentet. Fordelene med å samle informasjonen digitalt på en PLS, er utvidelsene man kan ta for seg.

6.2.1 Digital input

Koblingen for å innhente signalet til DI-modulene er beskrevet i hardware kapitelet. Her følger beskrivelse om hvordan disse signalene påvirker programmet. Det er tilkoblet tre moduler med 8 innganger hver til PLS-en, hvor alle er blitt benyttet. Dette medfører at anlegget har hele 24 inputssignal som kan brukes. 21 av disse er signaler som sendes fra LOP, dette er indikatorer for at motoren er klar til start, motoren går, alarmer og kritiske alarmer. Sikkerhetslogikken sitter altså ennå i LOP som er levert fra MTU og installert av fagkyndig personell. Disse signalene har blitt duplisert inn på PLS-en slik at de er digitalisert og klare til å loggføres. Viktigheten av dette kommer frem når man skal starte opp systemet.

Praktisk gjennomføring av utvidelser

Når indikasjonene er loggført digitalt, kan man kontrollere om det oppsto noen feil ved forrige oppstart og drift. Dette medfører at operatøren kan ta hensyn, utbedre eller starte opp anlegget som normalt. De 3 siste inngangene er tilbakemelding fra endebryterne som er montert på ventilene. Man kan bruke inputverdien fra endebryterne i programmeringen som ekstra kriterier for å ha en sikrere oppstart for eksempel ved fjernstyring.

6.2.2 Analoge input

De monterte AI-modulene innhenter 0-10V DC signal fra PT1000 elementene som er montert på sine respektive plasser rundt på dieselgeneratoren. AI-modulene fortar en ADomforming slik at verdien som blir innlest til PLS-en kommer i et WORD-format. Ved hjelp av WORD_TO_REAL funksjonen endres verdien til en REAL-verdi. Dette er på grunn av LIN_TRAFO funksjonsblokken som er konstruert til å behandle REAL-verdier og ikke WORDverdier. Figur 28 viser et utklipp av software-programmet hvor informasjonen for eksostemperaturmåler A blir behandlet. LIN_TRAFO får inn verdien fra AI-modulen sin adresse og skalerer den til en temperaturverdi mellom 0 og 800 grader som sendes videre til visualiseringen som illustrerer på HMI skjermen.



Figur 28. Utklipp fra program, skalering av eksos temperatur.

6.2.3 Visualisering

Ved oppretting av visualiseringen på e!Cockpit, ble rammene fastsatt til oppløsningen 1280x800, fordi dette er den optimale størrelsen til skjermen som er fastmontert på RCS. Hele visualiseringen er konstruert ut fra grunnbrikker som har fått tildelt en variabel som videre har en innvirkning på PLS-en sin software. Viktigheten av en visualisering er å få nødvendig informasjon til operatøren, men også virkemidler tilgjengelig for å ha innvirkning på systemet.

6.2.3.1 *Oppsett*

Oppsettet som er utarbeidet baserer seg på inntrykk som har blitt opparbeidet fra MTU sitt oppsett av LOP og MCS, men også vår erfaring knyttet til drift av marine fartøy. Med dette utgangspunktet ble det tatt avgjørelser for hva som trengtes av informasjon og funksjoner i samarbeid med oppdragsgiver. Resultatet ble et hovedbilde, vedlegg f), som forholdsvis er et oversiktsbilde. Grunnen til at det ikke er noen start- eller stoppknapp er fordi bryterne fysisk er montert på skapdøren hvor skjermen er installert. Dette gjør at hele skapdøren er en del av systemets HMI. Muligheten for mer synlig informasjon er derfor utnyttet optimalt på oversiktsbilde. Her har alle sensorer med analog tilbakemelding fått hver sin nivåindikator fremvist.

6.2.3.1 Knapper

På oversiktsbildet er det ikke bare informasjon å avlese. Siden det installerte webpanelet er en touchscreen, har det blitt programmert inn ulike knapper til forskjellige formål. Vedlegg f). Oversiktsbilde viser 8 forskjellige knapper og en rød lampe. Den røde varsellampen har til hensikt å indikere at det har gått en alarm, men den skal også trekke operatøren sin oppmerksomhet mot alarmliste knappen. Denne knappen er programmert å åpne opp vinduet for alarm listen hvor det er en «ACK all alarms» knapp som aktiverer «acknowledgebryteren». Acknowledge-bryteren gir tilbakemelding til LOP om at operatøren har sett varslingen som igjen stopper buzzeren fra å lage varslingslyd. Knappene under de ulike nivåindikatorene på oversiktsbilde åpner opp vinduet hvor man kan se den grafiske fremstillingen av de analoge signalene over tid. Dette er slik at operatøren raskt kan kontrollere hva som har skjedd dersom operatøren ser det nødvendig. Eventuelt hvis instruktøren skal vise kurselevene hva som skjer med anlegget under ulike forhold som økt/senket turtall. «Menu» knappen åpner opp et vindu hvor man kan velge hvilken fremvisning man vil se. Hvis

man har kjennskap til hurtigknappene nevnt over, er ikke denne strengt tatt nødvendig, men er lagt inn og programmert hvis noen skulle ønske å utvide oppsettet og programmet. Unntaket er bildet for start kriteriene, ønsker man å se nærmere om de er oppfylt åpnes dette vinduet i «Menu» under knappen «Start Criteria».

41

6.2.3.2 Nivåindikatorer og loggføring

Hver av nivåindikatorene er knyttet opp til sin verdi gitt fra sin respektive sensor og er innstilt til sine gitte nivåområder. Den nåværende tallverdien blir representert visuelt men den er også representert over tid ved hjelp av grafer. Dette er ønskelig for å se hvordan systemet endrer seg over tid i drift. Man kan se sammenligninger med økning i temperatur, sett opp mot økning i turtall. Ved hjelp av grafene kan man derfor se tendenser og med erfaring trekke konklusjoner på hva som er årsaken. Disse grafene er laget på fremvisningene kalt «Temperatur Tracer» og «Speed and Pressure Tracer», se vedlegg j) og k).

6.2.3.3 Alarmliste

Alarmliste er en viktig funksjon for å formidle til operatøren hva som holder på å gå galt eller har gått galt. Et forvarsel vil gi operatøren en mulighet til å utbedre eller kontrollert stanse systemet. Hvis dieselsaftey logikken slår inn og stanser systemet automatisk, får man opp en alarm som forteller operatøren hvorfor systemet stoppet. Her er det benyttet en alarmliste som med bruk av ord forteller operatøren hva som er galt. Når en alarm kommer, vil den varsles med blinkende lys ved RCS og på oversiktsbilde. Aktive alarmer vil påfølge nedover listen og varslingen vil stoppe når operatøren bruker acknowledge knappen ved alarmlisten. Ved ny alarm, vil varslingen gjenopptas. Alarmlisten har også en historikk knapp, når denne aktiveres får man opp en liste over alle alarmer som har vært aktive. Det gir mulighet for analyse av anlegget, selv etter dieselmotoren er stanset. På MCS og LOP er fremstillingen av varsling gjort ved symboler og varsellamper. Her er det en liten mulighet for at dioden har sluttet å virke, noe som resulterer i at operatøren ikke får varsel. Til normalt må enten operatøren ha kjennskap til de 20 ulike symboler eller slå opp i oversiktskartet for å lese av hva det symbolet indikerer. Derfor er det mer tidsbesparende at varslingen kommer med ord fortløpende. Tar det kortere tid for operatøren å forstå hva som foregår med anlegget, tar det kortere tid før utbedring finner sted. Dermed kan det argumenteres for at det er til anleggets beste at varslingen kommer i form av en alarmliste, som i tillegg kan analyseres i etterkant.

Praktisk gjennomføring av utvidelser

7 Drøfting

Dette kapittelet tar for seg drøftingen av hvilke valg og resultater oppgaven har medført og hvordan ulike valg er vektlagt. Når et prosjekt i denne skalaen skal bli utviklet vil det naturlig dukke opp en rekke utfordringer som må løses. Oppgaven har vellykket resultert i nye endebrytere, digitalisering av signaler, forbedret og modernisert brukergrensesnitt som gjør læringsplattformen sikrere og mer pålitelig.

7.1 Sikkerhet

Gjennom hele prosjektet har sikkerhet vært viktig og er en av grunnverdiene i beslutningene som har blitt tatt. Som tidligere nevnt i oppgaven er ikke nødstopp bryteren, på Remote Control Stand (RCS) skapet, foreløpig digitalisert igjennom bus kommunikasjonen. Grunnlaget for å koble nødstopp bryteren direkte med bruk av kabel og ikke digitalt signal ligger i ønsket om et mer trygt og sikkert anlegg. Nødstoppbryteren på RCS-skapet er foreløpig den eneste tradisjonelle nødstoppen rundt læringsplattformen. Selvfølgelig er det også nødstopp knapp på Main Control Stand (MCS) og på Local Operating Panel (LOP) skapene, men disse har gjennomsiktig plastikk deksel foran og man må ha kjennskap til symbolet. Hvis det skulle forekomme at PLS-ene ikke er på, anser vi det risikofylt å ha en ikke funksjonell nødstopp og derfor er denne bryteren utenom bus kommunikasjonen. Det er tilrettelagt output fra MCS PLS som styrer et relé for å aktivere nødstoppfunksjonen. Det vil si at koblingen i MCS er klargjort for å kjøre nødstopp fjernstyrt ved videre utvidelser uten å implementere noe nytt i MCS skapet.

Læringsplattformen har fått tildelt en ny 10 tommers skjerm for fremstilling av programmets visualisering. Læringsplattform kan nå brukes til mekanisk kjennskap og overvåkning av dieselgeneratoren. Det kan forekomme at står personell ved fjernstyring via skjem, samtidig som undervisning foregår ved selve motoren. På MCS skapet har vi derfor montert en flipp bryter med valgene «PLS Aktiv» og «PLS Test», hensikt er å sikre dem som holder på med den mekaniske delen av undervisningen. Flippbryteren lager et brudd i kretsen som spenningssetter reléene som utfører handlingene styrt fra MCS PLS digitale utganger. Dette betyr at man kan trykke på HMI skjerm og brytere uten å bekymre seg for at dieselgeneratoren vil starte. Selvfølgelig er det flere kriterier som at nøkkelen til MCS skal

være vridd om, men vi anser dette som en ekstra barriere som øker sikkerheten. Unntaket er nødstopp bryteren som er nevnt over, her anså vi det viktigere å kunne stanse maskineriet i en nødsituasjon. Et tiltak vil være å aktivere nødstoppbryteren før undervisningsstart, ettersom denne må tilbakestilles for hånd på dieselmotoren.

En viktig del av sikkerheten er prosedyrer. Vi har utarbeidet start- og stansprosedyre som i utgangspunktet er en systematisk gjennomgang av tiltakene som skal gjøres før dieselen skal startes og etter at dieselen har stanset. Dette er konstruert i den hensikt å sørge for at maskineriet blir operert korrekt og sannsynligheten for at det skjer noe galt og at dieselen blir utsatt for unødvendig slitasje blir redusert. De dekker ikke bare sikkerheten til maskineriet men også sikkerheten for dem som skal bruke læringsplattformen. Her ivaretas sikkerheten ettersom rømningsveier skal klargjøres og området er merket med bruk av verneutstyr som for eksempel hørselvern.

7.2 Oppbygning av hardware

Plasseringen av komponentene av de nye komponentene i samspill med det allerede eksisterende anlegget kan være utslagsgivende for hvilke muligheter man har fremover. Her er det derfor viktig å tenke hva som skal komme og ikke bare hva vi trenger i første omgang. Skal man bruke en eller to Programmerbare Logiske Styringer (PLS-er)? Ved å bare bruke en PLS-er det mindre utgifter i komponenter, men reduserer mulighetene for utvidelser i fremtiden. Grunnlaget for dette ligger i den fysiske plasseringen av skapene på anlegget. Sensorer som nå er tilkoblet motoren går inn til Local Operating Panel (LOP) og er koblet videre til Main Control Stand (MCS) sammen med spenningsforsyning. Skulle PLS-en stått i Remote Control Stand (RCS)-skapet måtte vi ha videre koblet alle kabler og signaler videre til RCS-skapet fra MCS eller LOP. Sett fra et praktisk perspektiv ombord er dette en løsning som koster mye i antall meter med kabel og ikke minst vekt. Dermed ved å ha et samlingspunkt for signaler nært maskineriet, gjør at det blir mindre lenger med kabel som igjen resulterer i mindre vekt. Reduseringen skyldes at man kan bruke bus-kommunikasjon mellom PLS-ene og i vårt tilfelle var det 2 stk ethernet kabler. Dette er grunnlaget til hvorfor vi valgte å bygge om MCS skapet. Fra å være et skap med 60 rekkeklemmer har vi nå installert: nye rekkeklemmer, sikring, PLS, reléer og optokoblere. For utenom ethernetkabelen er det to andre kabler som forbinder MCS og RCS, dette er strømforsyning til PLS og

45

nødstoppbryteren. De gamle rekkeklemmene er byttet til WAGO sin type med et inntak og to uttak per rekkeklemme. Vi anså dette som en god løsning ettersom vi hadde materiellet tilgjengelig og forgreningene blir mer oversiktlige fysisk.

Etter ombygningen og utskifting av rekkeklemmene, benyttet vi oss av systemtegningene for å identifisere hva som var bakenforliggende ved hver enkelt rekkeklemme. De utleverte systemtegningene til anlegget inneholdt en kablingsoversikt fra LOP og til MCS sin skapdør. Dermed måtte vi ved hjelp av måleinstrument, måle ut og kartlegge hvilke rekkeklemmer i skapet som tilhørte de ulike inngangene ved klemmene på MCS-skapdøren. Dette var essensielt slik at vi fikk en oversikt over hvilke verdier vi skulle hente ut fra hver enkelt rekkeklemme. Alternativene våre var å hente signalene fra LOP eller fra MCS skapdøren. Koblingen i LOP er i hovedsak gjort på flere kretskort i kombinasjon med lite ekstra plass etter utvidelsen til MCS, dermed ble dette ikke et alternativ grunnet gitt tidsrom og ressurser. Å hente signalene fra skapdøren hadde medført flere ledninger som er i bevegelse når skapdøren åpnes og lukkes. Dette er ikke ønskelig ettersom bevegelsene over tid kan løsne ledninger fra koblingene. Normalt ville ikke døren opereres ofte, men siden dette er en læringsplattform vil døren naturligvis oftere bli åpnet i den hensikt for å oppnå mer forståelse av anlegget hos kursdeltagere.

Første tiltenkte plan var å koble de informative spenningssignalene¹ som går til MCSskapdøren i parallell til de digitale inngangene på PLS-en. Parallellkobling gjør at vi opprettholder spenningsnivået i kretsen, for å påvirke LOP minst mulig. Etter vi testet dette viser det seg at disse spenningssignalene er fast tilknyttet batterispenning og LOP regulerer kretsen på returveien². Resultatet ble at diodene lyste opp uten at LOP hadde lagt inn relébrytere fordi spenningen fant vei til 0 V igjennom inngangene på PLS-en. Dette medførte at vi måtte gjøre endringer for å hente ut signalene. Enten måtte vi ta inngrep i LOP å hente signalene etter relébryterne. Denne løsningen hadde medført ekstra kabler mellom MCS og LOP, noe som også hadde vært tidkrevende. Løsningen vi gikk for var bruk av optokoblere, dette medfører et galvaniskskille³ mellom PLS-en og den eksisterende kretsen. Ved å koble

¹ Signalene som går til lampene for å indikere feil eller driftstilstand.

² Tilknytning til OV.

³ To kretser som er isolert fra hverandre, men deler energi som påvirker hverandre (figur 17).

den eksisterende kretsen for hvert enkelt spenningssignal igjennom diodene til optokoblerene, kan vi duplisere signalet inn til PLS-en med en separat spenningskrets. På denne måten unngår vi å påvirke den eksisterende kretsen, i tillegg er det mindre farer for eventuelle feil som kan påvirke det motsatte systemet. Dette lar seg gjøre ettersom verdien vi skal hente ut kun har to tilstander, enten høy eller lav. På grunn av den fysiske plassen i MCS-skapet, har vi loddet tre printkort med optokobler (se vedlegg a) og b) for koblingsskjema og tabell for optokobler-modulene). Dette sparte oss plass ettersom moduler med optokoblere hadde tatt mer plass i bredden langs DIN-skinnen⁴. For å beskytte printkortene mot støv og slitasje, er det plassert i egnede deksler som også er et produkt fra WAGO. Siden tilordningen har 24 stk tilkoblingspunkter per enhet med klemmefunksjon som tilkobling, kommer fordelene av minimalt med slitasje ved til- og frakopling samt dekker behovet vårt for antall tilkoblinger.



Figur 29. Resultatet av optokobler-modulen som ble laget. Det ble laget 3 stk.

⁴ Skinnen som er fastmontert i skapet og brukes som festepunkt til utsyr.

Dupliseringen av bryterne gjøres ikke likt som dupliseringen av indikatorene. Ettersom bryterne skal utføre en handling og ikke innhente informasjon, gjøres dette ved hjelp av Digital Output (DO) modulene. Vi hadde som ønske i starten å koble opp anlegget som fjernstyrt eller lokalt styrt. Ettersom vi ønsker å utvikle læringsplattformen mest mulig lik det kurskandidatene møter ombord. Etter litt testing og studering av styrestrømskjemaene, fant vi ut at dette ikke lot seg gjøre på en enkel måte. Anlegget har en kontrollspenning gående igjennom bryterne som en sikkerhet. Årsaken til dette er en forrigling som skal hindre vedkommende å starte dieselgeneratoren hvis for eksempel stoppbryteren ikke er intakt. Denne kontrollspenningen går over en motstand på 4,7k ohm og spenningen over motstanden varierer fra bryter til bryter. Etter målingene viser det å være mellom 2,5V og 4V DC. Det som gjør det vanskelig er kontrollspenningen i kombinasjon med DO-modulen, motstanden er montert på kretskortet ved sin gitte bryter. DO-modulen sender ut batterispenningen når den blir aktivert, denne spenningen kommer da i tillegg til spenningen som sendes ut fra LOP og blir derfor for høy. På grunn av sikkerheten og tidsbruk, besluttet vi å gå for en annen løsning. Igjen gikk vi for en løsning hvor PLS-kretsen ikke direkte påvirker kretsen som kommer fra LOP, altså galvanisk skilt. Dette løste vi ved bruk av relé som blir styrt ut ifra DO-modulen. Hver bryter har da sitt eget relé hvor den eksisterende bryter koblingen går igjennom NC-koblingen⁵ til reléet. Når reléet aktiveres ved hjelp av signal fra DO-modulen, lages en forbindelse og danner samme forbindelse som bryteren gjør når den aktiveres ved skapdøren. Funksjonaliteten blir derfor at anlegget kan opereres fjernstyrt og lokalt samtidig. Dette medfører fordelen med at kursholder kan bruke det lokale panelet som en sikkerhet mens kursdeltagerne opererer fjernstyrt, eller motsatt. Dersom læringsplattformen brukes for å lære om dieselgeneratoren mekanisk er det ikke ønskelig at noen skal kunne fjernstyre startfunksjonen. Derfor har vi koblet inn en flippbryter på MCS hvor man kan lage brudd i PLS-en sin krets til styring av reléene. Dette har to formål, hvor den ene er at kursholder sikkert kan undervise uten bekymring om oppstart. Den andre er at personell kan trykke seg rundt og bli kjent med HMI-en uten bekymring om uheldig oppstart.

Siden HMI-en vi har utarbeidet består av hele skapdøren på RCS, er det tilretteleggelse som gjør at vi har en egen PLS plassert her. PLS-en har digitale inputs som innhenter signal når de

⁵ Normalt lukket tilstand.

ulike bryterne aktiveres. Disse signalene sendes gjennom programmeringen til MCS PLS-en som utfører handlingen ved hjelp av DO-modulen. Skulle det bare vært en PLS, hadde disse bryterne vært koblet direkte til MCS PLS-en som igjen hadde ført til flere kabler mellom skapene.

7.3 Endebryter

Vi ønsket å utvide anlegget ved å integrere endebrytere som skal indikere når en ventil eller et spjeld er i en gitt posisjon. En problemstilling som ofte oppstår når man skal bruke endebrytere er til hvilket formål skal ventilen eller spjeldet brukes til? For eksempel hvis man skal kjøle ned batterier så er det viktig at temperaturen holdes stabil på et gitt område for å få best mulig utnyttelse av batteriet med tanke på effekt og holdbarhet. I et slikt tilfelle er det vesentlig å ha endebrytere som vet hvor mye ventilen er åpen for å kunne regulere hvor mye kjøling som skal være med tanke på å treffe den ønskelige temperaturen. I vårt tilfelle var det ikke så viktig å vite hvor mye kjøling eller eksos som ble sluppet igjennom, bare at ventilene og spjeldet var helt åpnet. Derfor valgte vi å implementere endebrytere som indikerte med grønt lys at de var 100% åpnet. Dette vil si at vi har rødt lys så lenge ventilene eller spjeldet ikke er helt åpnet.

Vi kunne med fordel ha satt endebrytere i posisjon helt lukket men på grunn av tid til rådighet og med tanke på systemets sikkerhet og pålitelighet anså ikke vi dette som en prioritet. Med systemets sikkerhet og pålitelighet så menes det at hvis ventilene til kjøling ikke skulle stå i posisjon helt lukket vil det sannsynligvis, med forbehold at nedstengningsprosedyren er fulgt, ikke være noen sirkulasjon på vannet fordi dieselmotoren er avskrudd og/eller kjølevannspumpen er avskrudd. Hadde dette vært om bord på et fartøy hadde det vært vitalt at man har kontroll på om ventilene er helt lukket fordi det er som oftest skrogventiler som blir benyttet. Hvis det da hadde blitt en lekkasje og skrogventilene ikke hadde vært helt lukket ville fartøyet fylt seg med vann og i ytterste konsekvens ville fartøy og/eller menneskeliv gått tapt. Når det gjelder at et eksosspjeld ikke er i helt lukket posisjon når anlegget ikke går så har det ingen betydning. En ekstra barriere som skal sørge for at verken eksosspjeld eller ventilene skal stå åpne etter at systemet har vært i drift er nedstengningsprosedyrene som har blitt utarbeidet (se vedlegg c)). Vi anbefaler fortsatt at det ville vært en fordel og hatt endebrytere som indikerte helt lukket i fremtiden med tanke

49

på å ha en bedre totaloversikt på anlegget. Da spesielt med tanke på ventilene for kjølevann hvis man ønsker at det skal simulere skrogventiler. En annen anbefaling som vil gjøre simuleringen mer komplett ville vært å programmere inn en flottør som indikerer om det er vanninntrenging i rommet hvor dieselen står. Da kunne man for eksempel kjøre en simulering hvor man får indikasjon på vanninntrenging og at temperaturen på dieselen stiger. Da ville det vært to sterke indikasjoner på at det kan være en lekkasje på kjølesystemet.

Hovedgrunnen til endebryterne er at de vil inngå som startkriterier og det vil ikke være mulig å starte dieselen fra Remote Control Stand før alle startkriteriene er tilfredsstilt. Det som er viktig å presisere er at disse kriteriene kun har innvirkning på systemet når man velger å stare dieselen fra RCS og ikke hvis man velger å starte dieselen MCS. Dette er fordi vi hadde avgrenset vår oppgave til at vi skulle dupliserer overvåkningssignalene og utvide anlegget uten å interferere med det allerede eksisterende anlegget. På den ene siden ville det vært bra og hatt disse startkriteriene integrert med MCS for å minske sannsynligheten for at kjøling og eksos skal bli glemt i klargjøringsfasen. På den andre siden ønsker vi at dette systemet skal være så identisk som mulig opp mot systemene man finner om bord på KNM sine fartøy i dag. Dette vil si at hvis man velger å starte dieselen fra MCS så tilsvarer det en oppstart fra maskinrom og det vil være en form for manuellstart hvor man ikke ønsker å ha automatikken fra dieselsaftey involvert.

7.4 Tilbakemelding på kjølevannspumpe

Når en diesel er i drift vil det være kritisk at den har kjøling for å unngå at dieselen havarere på grunn av for høy temperaturer. Denne dieselen blir kjølt ved hjelp av en pumpe som sirkulerer vannet og leder med seg varmen som blir produsert når dieselen når den er i drift. Utfordringen med denne pumpen er at den er plassert i et annet rom, nærmere bestemt rom 123, fordi den forsyner ikke kun denne dieselen men også andre forbrukere som er plassert rundt på bruket. Dette medfører at man kun kan vite at pumpen går ved hjelp av at man fysisk har skrudd den på der den befinner seg. Vi har gjort tiltak som å utvikle en oppstartsprosedyre for å minke risikoen for at noen glemmer å starte pumpen, men skulle noe skje etter man har startet den og forlatt rommet har man ingen indikasjon på at den har stanset. Hvis pumpen skulle stanse så skal sikkerhetslogikken til dieselen slå inn hvis

temperaturen stiger og det vil bli varslet med lys og alarm. Med tanke på at dieselen ikke vil være utsatt for noen høy belasting så vil man ha litt ekstra tid på å få stanset diesel eventuelt startet pumpen før temperaturen blir alt for høy. Vi ønsker å presisere at det er ikke foretatt noe forsøk på dette og at tiden som det vil ta før dieselen blir overopphetet dermed er vanskelig å fastsette.

I utgangspunktet ønsket vi å oppgradere anlegget med tilbakemelding på at pumpen går og / eller at det er sirkulasjon i kjølesløyfen, men vi fikk ikke dette gjort på grunn av tidsklemmen. Vi anbefaler derfor at det i fremtiden ville helt klart vært en stor fordel og lagt opp en løsning som ville gitt en tilbakemelding på at det er gjennomstrømning i kjølesløyfen og / eller at kjølepumpen går. Dette kan for eksempel gjøres i både rommet hvor diesel står eller i rommet hvor pumpen befinner seg ved hjelp av en gjennomstrømningsmåler. En annen funksjon som ville vært å foretrekke med tanke på å skape en læringsplattform som gjenspeiler systemene om bord best mulig ville være at man hadde hatt muligheten til å fjernstyre pumpen fra for eksempel Remote Control Stand. Dette er det tilrettelagt for ved at det når står en WAGO PLS i skapet.

7.5 Siemens vs. WAGO

Ved oppstart av prosjektet var Remote Control Stand-skapet koblet opp for et annet prosjekt som hadde stått i samme undervisningsrom. Utgangspunktet var derfor et oppkoblet system som ikke var tilknyttet dieselgeneratoren. Dermed hadde vi to muligheter ved prosjektstart, enten kunne vi bruke Simens PLS-en og utstyret eller benytte oss av WAGO PLS med tilhørende utstyr. KNM/T SSS hadde begge tilgjengelig og til vår disposisjon. Simens PLS er benyttet ombord på fartøy i marinen og ville gjort læringsplattformen mer lik det som møter kursdeltagerne i praksis. Det som veide imot bruken av Simens PLS er vår manglende kunnskap om produktet og at vi ikke hadde tilgang til eksisterende program. Dermed måtte vi ha satt oss inn i produktene og programmeringen før vi begynte oppkoblingen, ettersom vi måtte kartlegge hvilke moduler vi hadde eller trengte. Siden tidsrommet var kort og vi ønsket å få gjort mest mulig, havnet avgjørelsen på at vi skulle benytte oss av WAGO systemet.

Vi har som sagt kjennskap til WAGO systemet igjennom undervisningen på Sjøkrigsskolen og KNM/T SSS hadde i tillegg mange midler tilgjengelig. Med vår bakenforliggende kunnskap, så vi mulighetene som lå rundt dette prosjektet og videre utvidelser som kan gjøres senere. Siden vi kjenner programmet fra før er det bedre forutsetninger for å oppnå vår mål.

7.6 HMI, brukergrensesnitt

Ved Remote Control Stand skapet har vi valgt å benytte oss av WAGO sitt webpanel 7300T, fordi det er designet for å lese visualiseringsprogrammet direkte fra PLS-en. For at læringsplattformen skal bli mest mulig optimal, har vi valgt den største skjermen på 10,1 tommer slik at kursdeltagerne kan få god oversikt. Visualiseringen får utnyttet hele bildet til overvåkning ettersom bryterne er installert på skapdøren. Bryterne kunne også vært programmet til visualiseringen, dette hadde vært en god løsning hvis skjermen var flyttbar. Siden anlegget er fastmontert har vi valgt å bruke ethernetkabel for å innhente informasjon som skal fremstilles på skjermen og benyttet RCS PLS til å innhente bryter signalene. Ethernetkabelen er for å ha mest mulig stabil og rask overføring av signaler. Hvis man skulle hentet visualiseringen trådløst må man koble skjerm og PLS-er til et nettverk. Dette krever også at det blir lagt opp nettverk til rommet hvor læringsplattformen står plassert. Ved å legge inn IP-adressen til PLS-en, vil webpanelet fremstille visualiseringen.

Utformingen av visualiseringsprogrammet er preget av HMI-en som er satt opp på Main Control Stand og Local Operating Panel. Ved utvidelser og utvikling skjer det endringer i fremstillingen, men det skal fremdeles være gjenkjennbart. På forsiden kunne vi programmert ruter som oppgav nåværende verdien til temperatur, trykk eller turtall. Vi besluttet å beholde fremstilling lik som LOP og MCS, altså med manometer. Baktanken er at man skal kunne gå fra det lokale panelet og til visualiseringen og raskere kjenne seg igjen i fremstillingen. Plasseringen av manometrene er heller ikke tilfeldig. Likt som på MCS er temperaturer til venstre, turtallviser er forstørret og i senter, mens trykk verdiene er til høyre. Hvis det er ønskelig å vite mer nøyaktig, kan operatøren klikke seg inn på tracer fanen. På tracer fanene er det brukt grafer for å visualisere hvordan verdiene har endret seg over tid. Dette anser vi som en oppgradering av læringsutbyttet, ettersom det da er mulighet å vise endringer over tid til kursdeltagerne.

52

Alarm listen er en videreutvikling og endring som vi anser som mer oversiktlig. Alarmene vises med en kort og beskrivende tekst og ikke med lysende symboler som på MCS og LOP. Teksten er ikke tilfeldig, men samsvarer med beskrivelsen av symbolene levert av MTU. På fanen får man opp en liste som viser aktive alarmer, men kan også endre bilde til historikk.

Her får man sett hvilke alarmer som har ligget inne tidligere. Dette anser vi som en oppgradering ettersom man kan se tendenser om hvilke alarmer som kommer jevnlig. Dette er til fordel på motorens levetid, men kan også videre utvikles til en feilsøkingsoppgave for kursdeltagere. Da kan kursholder i forkant simulere alarmer og dermed spørre kursdeltagere hva de tolker ut i fra historikken.

8 Konklusjon med anbefaling

Denne oppgaven har gjennomgått utredning av det eksisterende dieselgeneratorsystemet, konseptutvikling, funksjonstester før modifikasjon, praktisk gjennomføring av utvidelser og til slutt dokumentasjon av det utvidede anlegget. Under utvidelsene av KNM/T SSS sin læringsplattform har fokusområdet vært at dieselgeneratorsystemet skal bli mer sikkert, pålitelig, med et forbedret brukergrensesnitt samt bevare de eksisterende funksjonene. De nye utvidelsene egner seg bra til undervisning og er tilrettelagt for fremtidige bachelor oppgaver, hvor det ikke har gått på bekostning av de eksisterende funksjoner.

Systemtegninger er gjennomgått og kontrollmåling gjennomført for å skape forståelse av hvordan anlegget kan utvides. Systemet har nå et forbedret brukergrensesnitt med digital fremstilling av verdier og alarmer, fremvist på et moderne webpanel. Nå er det tilrettelagt for analysering av verdier over tid og en oversiktlig alarmliste med historikk. Fjernstyringen via Remote Control Stand har sikrere oppstarts kriterier og på Main Control Stand er det montert indikatorer for synlig tilbakemelding av endebrytere. De ny monterte endebryterne med tilbakemelding har vært avgjørende for å forbedre dieselsafety og gjøre læringsplattformen enda mer lik systemene om bord. Utvidelsene har jevnlig blitt testet igjennom prosjektet, slik at vårt sluttresultat er mest mulig pålitelig og for å kontrollere at anleggets eksisterende funksjoner er bevart. Dokumentasjon på utvidelsene er utarbeidet og vedlagt sammen med en komplett oppstart- og nedstengingsprosedyre som sikrer korrekt betjening av dieselgeneratoren.

Når det gjelder våre anbefalinger til videreutvikling av denne opplæringsplattformen ville det vært naturlig å kalibere og funksjons optimalisere det eksisterende anlegget i LOP for videre å konstruere og integrere regulering for dieselen i RCS skapet. Det ville også vært en fordel med tanke på anleggets helhet å konstruere flottører, endebrytere som gir tilbakemelding på helt lukkede ventiler og spjeld samt en gjennomstrømningsmåler for kjølesystemet. Dette ville ikke bare bidratt til systemets helhet men det ville gitt flere muligheter til simulerte øvelser og det ville gitt anlegget ennå mer likhet til anlegg som man vil finne om bord på fartøy.

54

Konklusjon med anbefaling

Vi anser oppgaven som vellykket nå som læringsplattformen er sikrere, mer pålitelig, modernisert brukergrensesnitt og er tilpasset forsvarets personell som ønsker å utvide eller fornye sin kompetanse.

9 Referanser

Wago PFC 100 Kontroller Elementnr. 750-8101 https://www.wago.com/no/controller/kontroller-pfc100/p/750-8101

Wago Modul Digital Input 8-kanals 24V DC Elementnr. 750-430 https://www.wago.com/no/io-systemer/8-kanals-digital-inngang/p/750-430

Wago Modul Digital Output 8-kanals 24V DC Elementnr. 750-530 https://www.wago.com/no/io-systemer/8-kanals-digital-utgang/p/750-530

Wago Modul Analog Input 4-kanals 0-10V DC Elementnr. 750-468 https://www.wago.com/no/io-systemer/4-kanals-analog-inngang/p/750-468

Wago Relémodul 24V DC Elementnr. 857-304 https://www.wago.com/no/relé-og-optokobler-moduler/relémodul/p/857-304

Wago e!Display 7300T Elementnr. 762-3003 https://www.wago.com/no/touch-panel/webpanel/p/762-3003

Wago Endemodul Elementnr. 750-600 https://www.wago.com/no/io-systemer/endemodul/p/750-600

Datablad Sharp PC845 Optokobler: https://www.bucek.name/pdf/pc815,825,835,845.pdf

Rosvold, Knut A. 2018. <u>https://snl.no/galvanisk_skille</u>

Lundheim, Lars 2018. <u>https://snl.no/relé - elektronikk</u>

<u>Referanser</u>

Fagerdal og Nilsen

2014. Bachelor oppgave: Brukermanual for opplæringsgenerator, Bergen: Sjøkrigsskolen.

Hanssen, Dag Håkon

2015. Programmerbare logiske styringer, Bergen: Fagbokforlaget Vigmostad og Bjørke AS

DaimlerChrystler Powersystems Off-Highway

2001. *Technical Specification and Scope of Supply 12V 183 TE72*, Germany (Perm med dokumentasjon finnes på KNM T / SSS)

Informasjon angående funksjonsblokker og programmering: e!Cockpit Online Help

10 Vedlegg

a) Optokobler koblingsskjema



Figur 30. Koblingsskjema optokobler.

Benevnelse	INN	UT	Signal fra Optokobler	PLS DI		
Optokobler 1						
Coolant Level	1.1	4.1	5.1	1.1		
Exhaust Temperature A-Side	1.2	4.2	5.2	1.3		
Exhaust Temperature B-Side	1.3	4.3	5.3	1.5		
Water Level In Pre Oil Filter	1.4	4.4	5.4	1.7		
Leakage Fuel Level	2.1	3.1	6.1	1.2		
Gearbox Oil Temperature	2.2	3.2	6.2	1.4		
Gearbox Oil Press	2.3	3.3	6.3	1.6		
24V +	2.4					
		Opto	kobler 2			
Engine Running n>300rpm	1.1	4.1	5.1	1.8		
Gearbox Oil Press SISY	1.2	4.2	5.2	2.3		
Raw Water Press Too Low	1.3	4.3	5.3	2.1		
Ready For Operation	1.4	4.4	5.4	2.5		
System Failure ALSY	2.1	3.1	6.1	2.7		
Sensor Failure ALSY	2.2	3.2	6.2	2.2		
Sensor Failure SASY	2.3	3.3	6.3	2.4		
24V +	2.4					
		Opto	kobler 3	·		
Airflaps Closed	1.1	4.1	5.1	2.6		
System Failure SASY	1.2	4.2	5.2	2.8		
Lube Oil Pressure Too Low	1.3	4.3	5.3	3.1		
Overspeed	1.4	4.4	5.4	3.3		
Temperature Coolant Stop	2.1	3.1	6.1	3.5		
Temperature Coolant High	2.2	3.2	6.2	3.7		
Pressure Lube Oil Stop	2.3	3.3	6.3	3.2		
24V +	2.4					

b) Optokobler inn- og utganger

Tabell 3. Koblingsliste for optokoblere.

c) Start / Stans-prosedyre for MTU Dieselgenerator

Start / Stans-prosedyre for MTU Dieselgenerator (MTU 12V 183 TE 72)



Klargjort for: KNM/T SSS Klargjort av: Snorre Fløysvik & Cato Solberg Dato: 29.05.2019

Dette er en komplett start- og stans-prosedyre for MTU Dieselgeneratoren (MTU 12V 183 TE 72) som er plassert i rom 125 (forre maskinrom) på KNM/T SSS og har til den hensikt å sørge for at alle nødvendige kriterier er tilfredsstilt før dieselen startes.



Oppstarts prosedyre

Rom 123

Den blå ventilen til pumpe 31.03 skal åpnes. Deretter skal pumpen startes ved at sikkerhets bryter (390.02.31.03) skrues på (settes til 1) og deretter trykkes "start" på panelet . Motoren skal ha en frekvens på 50Hz. De små ventilene kan brukes til lesking, men dette skal ikke være nødvendig hvis

stansprosedyren har blitt utført korrekt.

Sørg for at den røde ventilen i bunnen av dieseltanken er åpnet og at det er noe diesel i nivåindikatoren. Se også over at dieselslangen er hel og at hurtigkoblingen (oppe til høyre på bildet) er koblet til på dieselen.



Eksosspjeld kontrolleres åpnet.







Nedstengnings prosedyre





d) Koblingstabell Main Control Stand

Bryter			
Benevning	1	2	
S1	F0:1/X0:1	A1 (RELE 10)	

Tabell 4. Koblingstabell bryter, Main Control Stand.

LAMPER					
Benevning X1 X2					
H10	12 (RELE 7)	H11:X2 / H12:X2			
H11	14 (RELE 7)	H13:X2 / H10:X2			
H12	12 (RELE 8)	H10:X2 / H14:X2			
H13	14 (RELE 8)	H15:X2 / H11:X2			
H14	12 (RELE 9)	H12:X2			
H15	14 (RELE 9)	A2 (RELE 10) / H13:X2			

Tabell 5. Koblingstabell lamper, Main Control Stand.

	Rele					
Nr.	A1	A2	11	12	14	
1	DO 1	14 (RELE 10) / A2 (RELE 2)	X1:13		X1:12	
2	DO 2	A2 (RELE 1) / A2 (RELE 3)	X1:39		X1:38	
3	DO 3	A2 (RELE 2) / A2 (RELE 4)	X1:42		X1:41 / 14 (RELE 4)	
4	DO 4	A2 (RELE 3) / A2 (RELE 5)	X1:44		14 (RELE 3)	
5	DO 5	A2 (RELE 4)	X1:46		X1:45	
6	DO 6	F0:3 / A2 (RELE 7)	X1:52		X1:51	
7	X0:2	A2 (RELE 6) / A2 (RELE 8)	F0:1 / 11 (RELE 8)	H10:X1	H11:X1	
8	X0:4	A2 (RELE 7) / A2 (RELE 9)	11 (RELE 7) / 11 (RELE 9)	H12:X1	H13:X1	
9	X0:6	A2 (RELE 8) / A2 (RELE 10)	11 (RELE 8) / 24V PLS	H14:X1	H15:X1	
10	S1:2	A2 (RELE 9) / H15:X2	OV PLS		A2 (RELE 1)	

Tabell 6. Koblingstabell releer, Main Control Stand.

XO				
Ut av MCS	Klemmenr.	Internt MCS	Internt MCS	
\$90:13	X0:1	S1:1	X0:3	
\$90:14	X0:2	DI 3:4	A1 (RELE 7)	
\$91:13	X0:3	X0:1	X0:5	
\$91:14	X0:4	DI 3:6	A1 (RELE 8)	
\$92:13	X0:5	X0:3		
\$92:14	X0:6	DI 3:8	A1 (RELE 9)	
X1:2 RCS	X0:7		11 (RELE 6)	
X1:4 RCS	X0:8		14 (RELE 6)	

Tabell 7. Koblingstabell rekkeklemme X0, Main Control Stand.

LOP MCS Internt MCS Internt X04:5 X1:1 J2:15	MCS :3 :4 :2 :5 :E 1) :E 1)
X04:5 X1:1 J2:15 X03:4 X1:2 J2:16 Al 7. X04:8 X1:3 J3:3 J3:3 X03:7 X1:4 J3:4 Al 6. X03:8 X1:5 J3:5 Al 6. X03:8 X1:5 J3:7 Al 7. X03:1 X1:7 J3:7 Al 7. X04:2 X1:8 J3:8 J3:8 X01:17 X1:9 J3:9 J3:9 X04:18 X1:10 O2:1.4 J3:11 Al 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (RE)	:3 :4 :2 :5 :E 1) :E 1)
X03:4 X1:2 J2:16 AI 7. X04:8 X1:3 J3:3 J3:3 X03:7 X1:4 J3:4 AI 6. X03:8 X1:5 J3:5 AI 6. X03:8 X1:5 J3:6 J3:6 X01:20 X1:6 J3:6 J3:7 AI 7. X03:1 X1:7 J3:7 AI 7. X04:2 X1:8 J3:8 J3:9 X01:17 X1:9 J3:9 J3:9 X04:18 X1:10 O2:1.4 J3:11 AI 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (RE)	:3 :4 :2 :5 :E 1) LE 1)
X04:8 X1:3 J3:3 X03:7 X1:4 J3:4 Al 6 X03:8 X1:5 J3:5 Al 6 X03:8 X1:5 J3:5 Al 6 X01:20 X1:6 J3:6 Al 7 X03:1 X1:7 J3:7 Al 7 X04:2 X1:8 J3:8 Al 7 X04:2 X1:8 J3:9 Al 7 X04:18 X1:10 O2:1.4 Al 6 X03:43 X1:11 J3:11 Al 6 X02:6 X1:12 J3:12 14 (RE	:3 :4 :2 :5 :E 1) LE 1)
X03:7 X1:4 J3:4 AI 6. X03:8 X1:5 J3:5 AI 6. X01:20 X1:6 J3:6 AI 7. X03:1 X1:7 J3:7 AI 7. X04:2 X1:8 J3:8 AI 7. X04:2 X1:8 J3:9 AI 7. X04:18 X1:10 O2:1.4 AI 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (RE)	:3 :4 :2 :5 :E 1) :E 1)
X03:8 X1:5 J3:5 AI 6. X01:20 X1:6 J3:6 J3:7 AI 7. X03:1 X1:7 J3:7 AI 7. X04:2 X1:8 J3:8 J3:9 X01:17 X1:9 J3:9 J3:9 X04:18 X1:10 O2:1.4 J3:11 AI 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (RE)	:4 :2 :5 :E 1) :E 1)
X01:20 X1:6 J3:6 X03:1 X1:7 J3:7 AI 7. X04:2 X1:8 J3:8 J3:9 X01:17 X1:9 J3:9 J3:9 X04:18 X1:10 O2:1.4 J3:11 AI 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (RE)	:2 :5 (E 1) (E 1)
X03:1 X1:7 J3:7 AI 7. X04:2 X1:8 J3:8 J3:8 X01:17 X1:9 J3:9 J3:9 X04:18 X1:10 O2:1.4 J3:11 AI 6. X03:43 X1:11 J3:11 AI 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (REI	:2 :5 LE 1) LE 1)
X04:2 X1:8 J3:8 X01:17 X1:9 J3:9 X04:18 X1:10 O2:1.4 X03:43 X1:11 J3:11 Al 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (REI	:5 LE 1) LE 1)
X01:17 X1:9 J3:9 X04:18 X1:10 O2:1.4 X03:43 X1:11 J3:11 Al 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (REI	:5 LE 1) LE 1)
X04:18 X1:10 O2:1.4 X03:43 X1:11 J3:11 Al 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (REI	:5 LE 1) LE 1)
X03:43 X1:11 J3:11 AI 6. X02:6 X1:12 J3:12 14 (REI	:5 LE 1) LE 1)
X02:6 X1:12 J3:12 14 (RE	LE 1) LE 1)
	LE 1)
X02:27 X1:13 J3:13 11 (REI	
X04:16 X1:14 J3:14	
X01:11 X1:15 J3:15	
X04:14 X1:16 02:2.1	
X04:28 X1:17 02:2.2	
X04:7 X1:18 02:2.3	
X04:12 X1:19 03:1.1	
X04:23 X1:20 03:1.2	
X04:19 X1:21 03:1.5	
x04:3 X1:23 03:2.1	
X04:17 X1:24 03:2.2	
X04:27 X1:25 01:1.1	
X04:20 X1:26 01:1.2	
X04:28 X1:27 01:1.3	
X04:32 X1:28 01:1.4	
X04:25 X1:29 01:2.1	
X04:22 X1:30 01:2.2	
X04:30 X1:31 O1:2.3	
X04:45 X1:32 02:1.1	
X04:24 X1:33 02:1.2	
X04:10 X1:34 O2:1.3	
X04:15 X1:35 J1:11	
X02:28 X1:36 J1:12 A/7	:1
X01:1 X1:37 J2:1	6.21
X02:0 X1:38 J2:2 14 (Red X02:10 X1:39 J2:2 11 (Red	E 2)
X02:10 X1:39 J2:3 II (NE	E 2)
X02:31 X1:41 J2:5 14 (RF)	F.3)
X02:14 X1:42 J2:6 11 (REI	LE 3)
X04:6 X1:43 J2:7	
X02:12 X1:44 J2:8 11 (RE	LE 4)
X02:5 X1:45 J2:9 14 (RE	LE 5)
X02:7 X1:46 J2:10 11 (REI	LE 5)
X02:3 X1:47 J3:2	
X02:1 X1:48 J4:14	
X02:4 X1:49 J3:1	
X02:2 X1:50 J4:13	
X02:17 X1:51 J2:11 14 (REI	LE 6)
X02:18 X1:52 J2:12 11 (REI	LE 6)
X04:4 X1:53 J2:13	
X04:11 X1:54 J2:14	
X04:10 X1:55 U3:2.3	.2
X03:2 X1:50 J4:11 Al 0. X03:3 X1:57 I4:12 AL 6	-1
X1:58	
X1:59	
X1:60	

 x1:60

 Tabell 8. Koblingstabell rekkeklemmer X1, Main

 Control Stand.

Moduloversikt PLS				
Nr.	Navn	Tilkoblet		
DI 1.1	Coolant Level	01: 5.1		
DI 1.2	Leakage Fuel Level	01: 6.1		
DI 1.3	Exhaust Temperature A-Side	01: 5.2		
DI 1.4	Gearbox Oil Temperature	01: 6.2		
DI 1.5	Exhaust Temperature B-Side	01: 5.3		
DI 1.6	Gearbox Oil Press	O1: 6.3		
DI 1.7	Water Level In Pre Oil Filter	01: 5.4		
DI 1.8	Engine Running n>300rpm	O2: 5.1		
DI 2.1	Raw Water Press Too Low	O2: 5.2		
DI 2.2	Sensor Failure ALSY	O2: 6.2		
DI 2.3	Gearbox Oil Press SISY	O2: 5.3		
DI 2.4	Sensor Failure SASY	O2: 6.3		
DI 2.5	Ready for Operation	02: 5.4		
DI 2.6	Airflaps Closed	O3: 5.1		
DI 2.7	System Failure ALSY	O2: 6.1		
DI 2.8	System Failure SASY	O3: 5.2		
DI 3.1	Lube Oil Pressure to Low	O3: 5.3		
DI 3.2	P. Lube Oil Stop	O3: 6.3		
DI 3.3	Overspeed	03: 5.4		
DI 3.4	Exhaust valve	X01 : 02		
DI 3.5	T. Coolant Stop	O3: 6.1		
DI 3.6	Coolant in	X01 : 04		
DI 3.7	T. Coolant High	O3: 6.2		
DI 3.8	Coolant out	X01 : 06		
DO 1	Start	A1 (RELE 1)		
DO 2	Stop	A1 (RELE 2)		
DO 3	Acknowledge	A1 (RELE 3)		
DO 4	Reset	A1 (RELE 4)		
DO 5	Override	A1 (RELE 5)		
DO 6	Emergency Stop	A1 (RELE 6)		
DO 7				
DO 8				
AI 6.1	T. Coolant	X01 : 57		
AI 6.2	T. Gearbox Oil	X01 : 56		
AI 6.3	T. Exhaust A-side	X01 : 4		
AI 6.4	T. Exhaust B-side	X01:5		
AI 6.5	System Ground	X01 : 11		
AI 7.1	Engine Speed	X01 : 36		
AI 7.2	P. Lube Oil	X01 : 2		
AI 7.3	P. Gearbox Oil	X01 : 7		
AI 7.4				
AI 7.5	System Ground	X01 : 11		

Tabell 9. Moduloversikt Programmerbare Logiske Styringer, Main Control Stand.

e) Koblingstabell for Remote Control Stand

Brytere						
Benevning	1	2	3	4	X1	X2
<i>S0</i>	S3:3	D1:3	X1:2	X1:4		
S1	X1:5	DI 1			DO 8	H1:X2
<i>S</i> 2			\$3:3	DI 4	DO 7	S1:X2
S3			S1:1	DI 2		
S4 (NED)			\$3:3	11 (RELE 2)		
S4 (OPP)			S4:3 NED	11 (RELE 1)		

Tabell 10. Koblingstabell brytere, Remote Control Stand.

LAMPER				
Benevning	X1	X2		
H1	DO 1	S1:X2		
H2	DO 5	X1:17		

Tabell 11. Koblingstabell lamper, Remote Control Stand.

Rele					
Nr.	A1	A2	11	12	14
1	DO 3	X1:15	S4:4 OPP	X2:1	
2	DO 4	X1:17	S4:4 NED	X2:3	

Tabell 12. Koblingstabell releer, Remote Control Stand.

XO				
Fra	Klemmenr.	Til		
F1:1	X0:1	X0:2		
X0:1	X0:2	X1:1		
F1:3	X0:3	X0:4		
X0:3	X0:4	X1:11		

Tabell 13. Koblingstabell rekkeklemmer X0, Remote Control Stand.

X1				
Fra	Klemmenr.	Til		
X0:2	X1:1	X1:3		
SO:3	X1:2	X0:7 (MCS)		
X1:1	X1:3	PLS 24V		
S0:4	X1:4	X0:8 (MCS)		
X1:3	X1:5	S1:1		
	X1:6			
	X1:7			
	X1:8			
	X1:9			
	X1:10			
X0:4	X1:11	X1:13		
	X1:12			
X1:11	X1:13	PLS OV		
	X1:14			
X1:13	X1:15	A2 (RELE 1)		
	X1:16			
X1:15	X1:17	A2 (RELE 2)		
	X1:18			
X1:17	X1:19	H2:2		
	X1:20			
X1:19	X1:21	H1:2		
	X1:22			
X1:21	X1:23	X2:2		
	X1:24			
	X1:25			
	X1:26			
	X1:27			

 X1:27

 Tabell 14. Koblingstabell rekkeklemmer X1,

 Remote Control Stand.
X2		
Fra	Klemmenr.	Til
12 (RELE 1)	X2:1	BRUN
X1:23	X2:2	HVIT
12 (RELE 2)	X2:3	SVART
	X2:4	
	X2:5	
	X2:6	
	X2:7	
	X2:8	
	X2:9	
	X2:10	
	X2:11	
	X2:12	
	X2:13	
	X2:14	

Tabell 15. Koblingstabell rekkeklemmer X2, Remote Control Stand.

Moduloversikt RCS PLS		
Nr.	Tilkoblet	Tilkob Nr.
DI 1	Stopp	S1 : 2
DI 2	Reset Alarm	S3 : 4
DI 3	Nød Stopp	SO : 2
DI 4	Start	S2 : 4
DI 5		
DI 6		
DI 7		
DI 8		
DO 1	Alarm Lys	H1 : X1
DO 2		
DO 3	A1+ Turtall Opp	R1 : A1
DO 4	A1+ Turtall Ned	R2 : A2
DO 5	Alarmlys O/skap	H2 : X1
DO 6		
DO 7	Lys Start bryter	S2 : X2
DO 8	Lys Stopp bryter	S1 : X1

Tabell 16. Moduloversikt Programmerbare Logiske Stryringer, Remote Control Stand.

<u>Vedleqq</u>

f) Oversiktsbilde, HMI



Figur 31. Oversiktsbilde, fremstilt på webpanel.

g) Meny, HMI.



Figur 32. Meny, fremstilt på webpanel.

<u>Vedlegg</u>

h) Startkriterier, HMI

Start Criteria		
Engine Ready	۵ (
1. Criteria Valves	2. Criteria Alarms	
Coolant Out	Active Alarms	
Exhaust Valve		
Coolant In		
Main Page	Alarm List	

Figur 33. Startkriterier, fremstilt på webpanel.

	Timestamp 💌	Message		
0				
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7			ACK all visible	
8				
9				
10				
11			ACK selected	
12				
13				
14			History	
15				
16				
17				
18			Freeze Scrl Pos	
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				
32				
4				
N	lain Page			

i) Alarmliste, HMI.

Figur 34. Alarmliste, fremstilt på webpanel.

<u>Vedlegg</u>



j) Tracking av temperatur, HMI

Figur 35. Tracking av temperatur, fremstilt på webpanel.



k) Tracking av hastighet og trykk, HMI

Figur 36. Tracking av hastighet og trykk, fremstilt på webpanel.

Vedlegg

1)

- {attribute 'qualified only'} VAR GLOBAL //Variabels used in visualization program, their value is set from Scaling Prog. 3 4 HMI Coolant Temp : REAL; HMI Gearbox Oil Temp 5 : REAL; 6 HMI Engine Speed : REAL; HMI Gearbox Oil Press : REAL; HMI LubeOil Press 8 : REAL; q HMI Exhaust Temp A : REAL; 10 HMI Exhaust Temp B : REAL; 11 //Reset buttons internal in Visualization 12 Reset Coolant Temp 13 : BOOL; Reset Oil Temp 14 : BOOL; Reset_Exhaust_Temp 15 : BOOL; Reset_Engine_Speed 16 : BOOL; Reset Lubeoil Press 17 : BOOL; Reset Gearbox Oil Press : BOOL; 18 19 20 END VAR
- Figur 37. Global variabel list, programutsnitt fra Main Control Stand.

Global variabel list, Main Control Stand

m) Felles variabler, Main Control Stand og Remote Control Stand



Figur 38. Felles variabelliste, variabler som overfører verdier mellom kontrollerne.



n) Startkriterier, Main Control Stand

Figur 39. Startkriterier, programutsnitt av oppstarts kriterier funksjonsblokker.



o) Variabler til brytere, Main Control Stand

Figur 40. Variabler til brytere, programutsnitt funksjonsblokker.

Observation type	Details	Deactivation	Class	Message
¹⁸ Digital	Coolant_Level = TRUE		🛆 Info	Coolant Level
¹⁸ Digital	Leakage_Fuel_Level = TRUE		🛆 Info	Leak Fuel Level Too High
¹⁸ Digital	Exhaust_Temp_ASide = TRUE		🛆 Info	Exhaust Temperature A-Side Too H
¹⁸ Digital	Gearbox_Oil_Temp = TRUE		🛆 Info	Gear Oil Temperature
¹¹ Digital	Exhaust_Temp_BSide = TRUE		🛆 Info	Exhaust Temperature B-Side Too Hi
¹⁸ Digital	Gearbox_Oil_Press = TRUE		🛆 Info	Gear Control Pressure Prewarning
¹¹ Digital	Water_Level_Pre_Oil_Filter = TRUE		🛆 Info	Water In Pre Fuel Filter
¹⁸ Digital	Engine_Under_300rpm = TRUE		🛆 Info	Engine Running Under 300rpm
¹¹ Digital	Raw_Water_Press_too_Low = TRUE		🛆 Info	Raw Water Pressure Too Low
¹⁸ Digital	Gearbox_Oil_Press_SISY = TRUE		🛆 Info	Gear Control Pressure Mainwarning
¹¹ Digital	System_Fail_ALSY = TRUE		🛆 Info	Alarm System Failure
¹⁸ Digital	Airflaps_Closed = TRUE		🛆 Info	Airflaps Closed
¹¹ Digital	Sensor_Fail_ALSY = TRUE		🛆 Info	Alarm System Sensor Fault
¹⁸ Digital	System_Fail_SASY = TRUE		🛆 Info	Safety System Failure
¹¹ Digital	Lubeoil_Press_to_low = TRUE		🛆 Info	Lube Oil Pressure Prewarning
¹⁸ Digital	Overspeed = TRUE		∆ Info	Overspeed
¹⁸ Digital	P_Lubeoil_Stop = TRUE		🛆 Info	Lube Oil Pressure Mainwarning
¹¹ Digital	T_Coolant_High = TRUE		🛆 Info	Coolant Temperature Prewarning
¹⁸ Digital	T_Coolant_Stop = TRUE		🛆 Info	Coolant Temperature Mainwarning
¹¹ Digital	Sensor_Fail_SASY = TRUE		🛆 Info	Saftey System Sensor Fault

p) Alarmliste, Remote Control Stand

Figur 41. Alarmliste, programutsnitt av variabelkriterier og alarmtekst.

q) Fjernstyring, Remote Control Stand

```
// The following lines connects the digital inputs to the internal variables
1
 2
        Send Engine Stop
                           := NOT Engine Stop Door;
 3
        Send Emergency Stop := Emergency Stop Door;
 4
        Send Alarm Reset
                          := Reset Alarm Door;
 5
        Send Engine Start
                           := Engine Start Door;
 6
7
    //Activates the light in the start button when the engine criteria are forfilled.
8
        Light Start Switch := Ready For Start;
9
10
   // Saftey for the engine, stops the operator to turn the speed higher then 1900rpm
11
        Engine Speed Up Stop S= (Send Speed > 1900);
12
        Engine_Speed_Up_Stop R= (Send_Speed <= 1900);</pre>
13
14
   // Saftey for the engine, stops the operator to turn the speed lower then 500rpm
15
        Engine Speed Down Stop S= (Send Speed < 500);
16
        Engine_Speed_Down_Stop R= (Send_Speed >= 500);
17
18
    //Sets the value from button on visualization to the intern variable.
19
        Send Alarm Acknowledge := bAckVisible;
20
```

Figur 42. Fjernstyring, programutsnitt strukturert tekst.

<u>Vedleqq</u>



r) Varsellamper, Remote Control Stand

Figur 43. Varsellamper, programutsnitt varsellamper Remote Control Stand.

s) Flytskjema for dieselsaftey, Remote Control Stand



Figur 44. Flytskjema dieselsaftey, oppstarts kriterier ved fjernstyring.

t) Funksjonsblokker

Funksjonsblokker	Beskrivelse
RS -SET -RESET1 Q1 - -SET1 Q1 - -RESET Q1 - -RESET	Funksjonsblokkene RS og SR har relativt lik funksjonsmåte, med unntak av hvilken inngangsverdi som er dominant. «R» står for reset og «S» står for Set, hvilken bokstav som er først er dominerende hvis begge inngangene skulle fått høy verdi samtidig. Figuren under illustrer funksjonsblokken, det er to innganger og en utgang. Fordelen med vippene er at selv med et pulssignal på inngangen, holdes utgangen høy helt til et signal kommer på reset inngangen.
AND	AND er en funksjonsblokk som sammenligner inngangene. Hvis begge inngangene har høyt signal inn, vil utgangen bli høy. Når kriteriet ikke er oppfylt, blir utgangen lav.
or ≥1	OR er en funksjonsblokk som kontrollerer alle inngangene. Hvis en er høy eller begge, blir utgangen høy. Når kriteriet ikke er oppfylt, blir utgangen lav.
IN Q ET	TON er en timer som krever at inngangen er høy i en gitt tidsperiode før utgangen blir høy. PT avgjør hvor lang denne tidsperioden er. Utgangen forblir høy til inngangen blir lav.

Figur 45. Funksjonsblokker forklart RS, SR, AND, OR og TON.