

# **GSP Digital Allocation: Compare Requirement**PTT Digital

**GOAL ACCELERATOR** 

25 Feb 2022



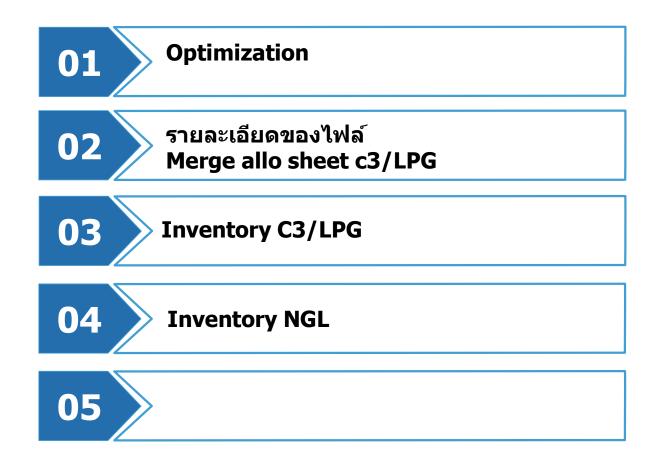
# **Optimization and Merge allo**

\* อ้างอิงจาก ไฟล์ Merge Allocation 2022.xlsx



#### **Agenda**







# **01 Optimization**

# 1.1. Optimization - Functional Detail



		DICITOL
No	Topic	Detail Control of the
1	View Data	รูปแบบแสดงข้อมูลเป็นรายปี โดยข้อมูลแสดงตั้งแต่ Rolling เดือน ปัจจุบัน + 12 เดือน ทั้งหมด 13 เดือน โดยคันหา เดือนและปีที่ต้องการดูข้อมูล
2	Edit Data	สามารถแก้ไขข้อมูลรายเดือนได้ มี Option ดังนี้ - Edit Popup
3	Paste Data	User สามารถ copy ข้อมูลจาก excel เพื่อวางในระบบได้ โดย - Paste New Revision : จะ Gen new revision(รายเดือน) ให้ใหม่ทุกกรณี หมายเหตุ - การ Paste ข้อมูลแต่ละครั้งระบบ จะ Gen new revision(รายเดือน) ให้ใหม่ทุกกรณี
4	Save Data can control version and running revision data - บันทึก - บันทึกเป็น	สามารถบันทึกข้อมูลเป็น version ได้ โดย - บันทึก : บันทึกข้อมูลจะเป็นบันทึกข้อมูลกับ version เดิม - บันทึกเป็น : บันทึกข้อมูลโดย Running revision +1 จาก version ล่าสุด หมายเหตุ - start version 0 ตาม ปี และเดือน ที่บันทึกข้อมูล ยกตัวอย่าง version text "Optimization ปี 2022 เดือน 01 Rev 0"
5	Optimization (Interface Model Engine)	กด Optimization เพื่อส่งข้อมูลไป Optimization ที่ Model มีสองรูปแบบคือ 1. Optimization without demand(AI) : คือการ Optimize ข้อมูลโดย <u>ไม่น</u> ำ Demand ที่เคยติ๊ก Manual ไว้ส่งให้ Model ซึ่ง Model คำนวณ Demand ให้ใหม่ทุกเดือน (ระบบจะแจ้งเตือนกรณีที่เดือน ยังไม่มีการทำงาน Version AI ) 2. Optimization with demand : คือการ Optimize ข้อมูลโดยนำ Demand ที่เคยติ๊ก Manual ส่งให้ Model ซึ่ง Model คำนวณ Demand ให้ใหม่ เฉพาะเดือนที่ไม่ได้ติ๊ก Manual
6	Calculate Inventory	ระบบคำนวณ Inventory ให้ตามเงื่อนไข

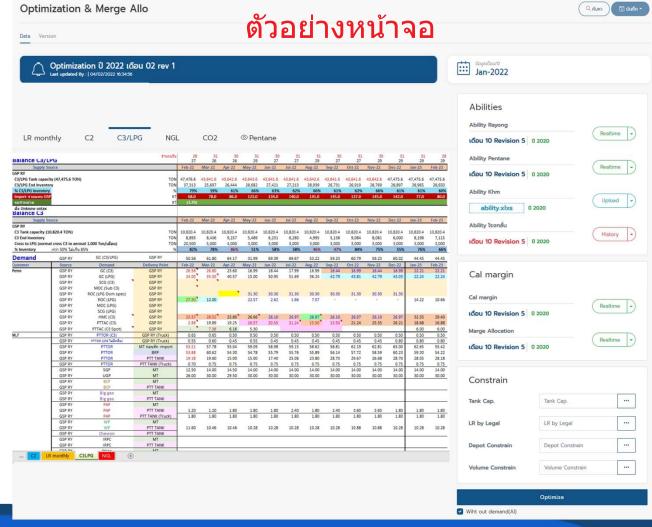
# 1.1. Optimization - Functional Detail

ptt
-----

No	Topic	Detail Detail
7	Calculate Inventory	ระบบคำนวณ Inventory ให้ตามเงื่อนไข

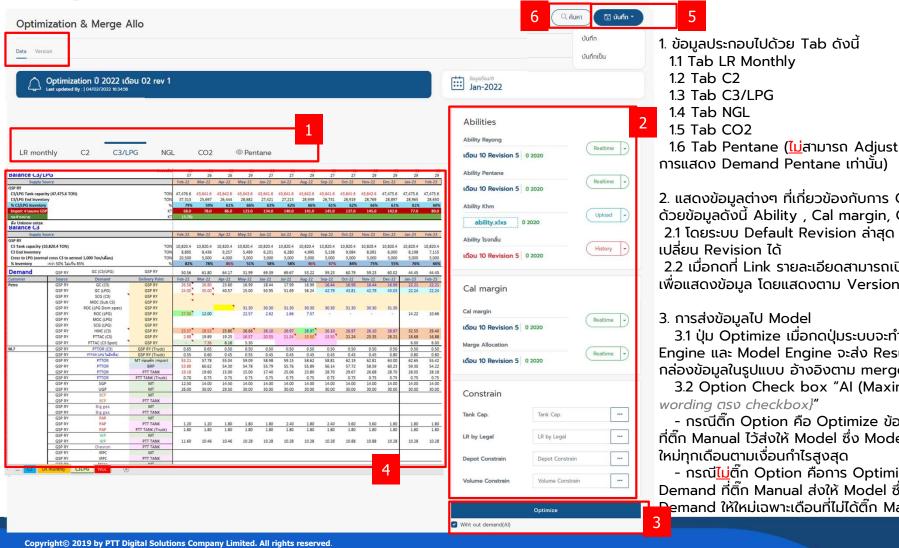
## 1.2 Optimization - interaction and design





## 1.2 Optimization - interaction and design (Tab Data)

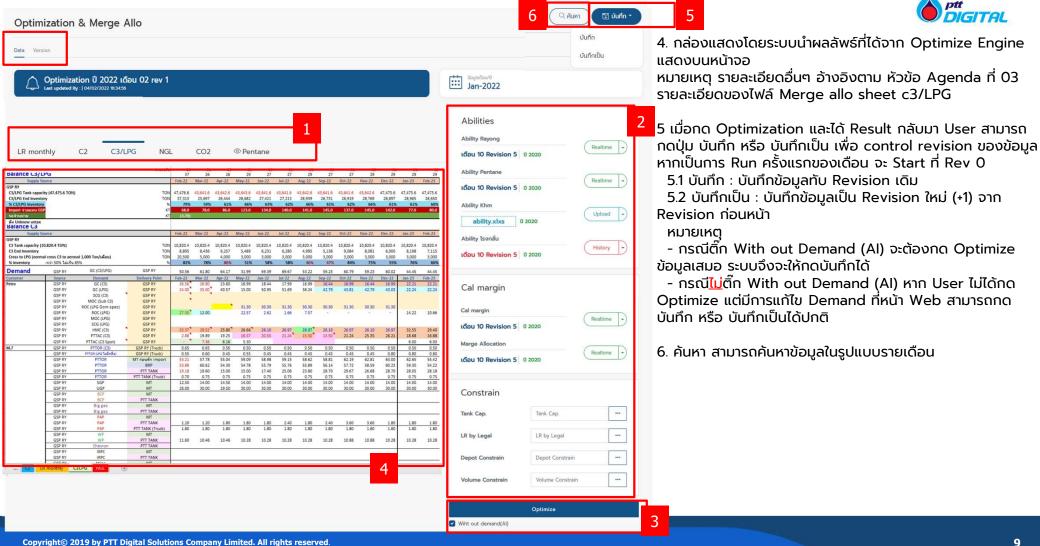




1.6 Tab Pentane (<u>ไม่</u>สามารถ Adjust Demand ได้ เป็นเพียง

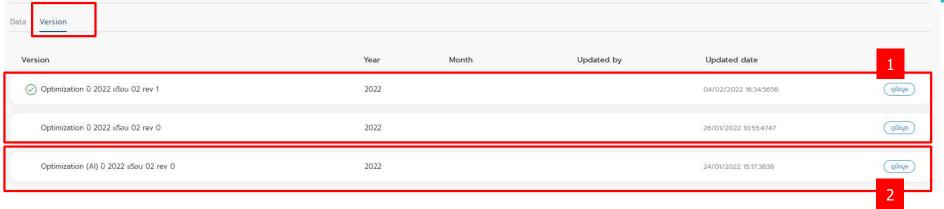
- 2. แสดงข้อมูลต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการ Optimize ประกอบไป ด้วยข้อมูลดังนี้ Ability , Cal margin, Constrain
- 2.1 โดยระบบ Default Revision ล่าสุด User สามารถเลือก
- 2.2 เมื่อกดที่ Link รายละเอียดสามารถเปิด ระบบเปิด New Tab เพื่อแสดงข้อมูล โดยแสดงตาม Version ล่าสุดของข้อมูลนั้นๆ
- 3.1 ปุ่ม Optimize เมื่อกดปุ่มระบบจะทำการส่งข้อมลไป Model Engine และ Model Engine จะส่ง Result ที่ได้กลับมาแสดงที่ กล่องข้อมลในรูปแบบ อ้างอิงตาม merge allo กล่องข้อมลที่ 4
- 3.2 Option Check box "AI (Maximize margin) {เปลี่ยน
- กรณีติ๊ก Option คือ Optimize ข้อมูลโดยไม่น้ำ Demand ที่ติ๊ก Manual ไว้ส่งให้ Model ซึ่ง Model คำนวณ Demand ให้
- กรณี<u>ไม่</u>ติ๊ก Option คือการ Optimize ข้อมูลโดยนำ Demand ที่ติ๊ก Manual ส่งให้ Model ซึ่ง Model คำนวณ emand ให้ใหม่เฉพาะเดือนที่ไม่ได้ติ๊ก Manual

## 1.2 Optimization - interaction and design (Tab Data) (ต่อ)



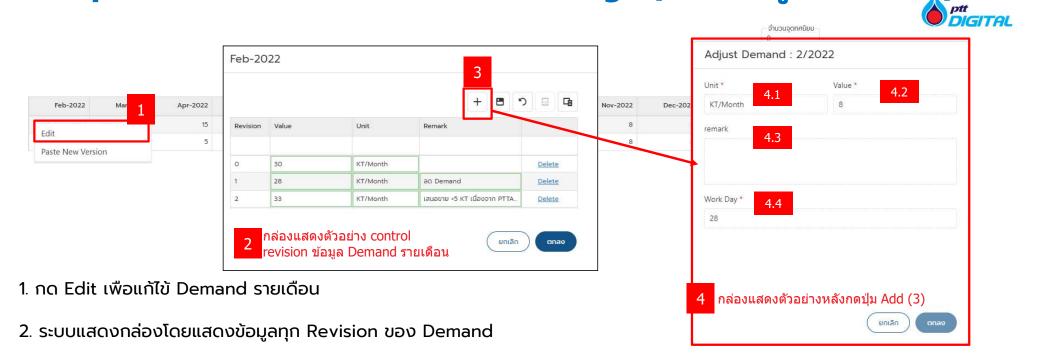
## 1.2 Optimization - interaction and design (Tab Version)





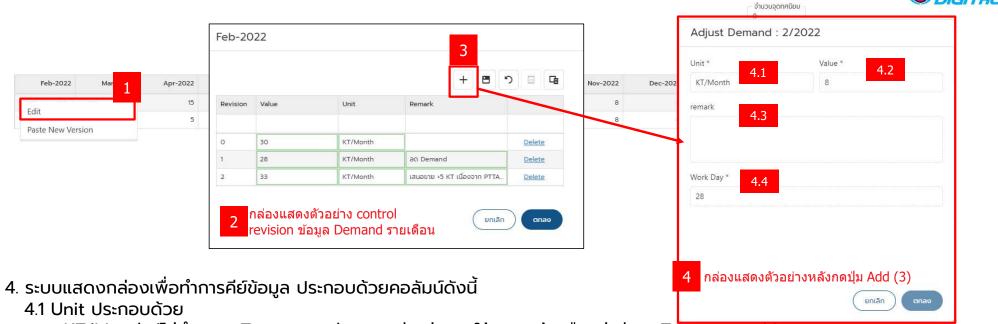
- 1. การแสดง Version กรณี<u>ไม่</u>ติ๊ก Without demand (AI) กด Optimization เมื่อได้ Result กดบันทึก หรือ บันทึกเป็น แสดง Version "Optimization ปี 2022 เดือน 02 rev 0" ( Running Revision ตามปกติ)
- 2. การแสดง Version กรณีติ๊ก Without demand (AI) กด Optimization เมื่อได้ Result กดบันทึก หรือ บันทึกเป็น แสดง Version "Optimization (AI) ปี 2022 เดือน 02 rev 0" ( Running Revision ตามปกติ)
- 3. เพิ่มคอลัมน์เพื่อให้สามารถดูข้อมูล Version ได้ทั้งปี

1.2 Optimization - interaction and design (Edit ข้อมูล Demand)



3. กด Add เพื่อเพิ่มข้อมูล Revssion ใหม่

# 1.2 Optimization - interaction and design (Edit ข้อมูล Demand) (ต่อ)



- KT/Month (ไม่คำนวณ Turnaround ทุกกรณี แต่อยากให้ระบบแจ้งเตือนว่ามีการ Turn around )
- Ton/Day ระบบคำนวณ Value\*Work Day/1000
- Ton/Hr ระบบคำนวณ Value\*24\*Work Day/1000
- 4.2 Value sty Demand
- 4.3 Remark ระบุ หมายเหตุ
- 4.4 Work Day ระบบ Default จำนวนวันตามเดือน (<u>ไม่</u>สามารถแก้ไขได้) หากมีการ Turn Around ระบบจะ Link และ คำนวณข้อมูลให้ตามการกำหนดของ Turn Around ยกเว้นระบ KT/Month (อยากให้มีอะไรบอกกรณีข้อมูลมี Turnaround) หมายเหตุ การแก้ไขข้อมูลในลักษณะ Control Revision รายเดือนมีเฉพาะหน้า Optimization & Merge Allo เท่านั้น

## 1.3 ตัวอย่างเคสคุณเตย



1. Rev 0 คุณเตยกด optimize ปกติ ไม่สนใจ demand เลย

2. rev 1 คุณเตย manual ปรับ demand เอง 6 เดือนล่วงหน้า, 6 เดือนครึ่งหลัง ก็กด optimize ใหม่ (ตัวเลข ครึ่งหลังจะไม่เหมือนกับ rev 0)

3 rev 2 คุณเตย manual ทั้งปี โดยไม่กด opt ใหม่

#### หมายเหตุ

- ผู้ใช้งานสามารถ control version เองได้ โดยกด บันทึก หรือ บันทึกเป็น และเลือกว่าจะกด optimize หรือไม่
- comment จากคุณเตยอยากที่จะให้สามารถติ๊ก Manual ได้แบบ Multi Row Multi Column



# 3. Flow Optimization and gen revision

#### 3.1 Flow Optimization and gen revision

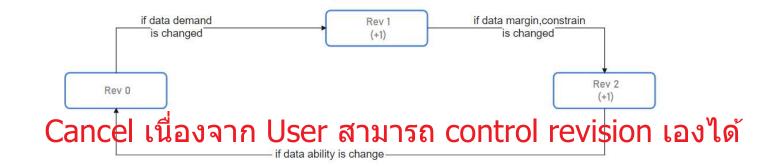


System Flow (ดูรายละเอียดเฉพาะ Flow Optimization and Merge allo)



# 1.4 Flow Optimization and gen revision ตัวอย่าง Flow การ Gen Revision







# 02 รายละเอียดของไฟล์ Merge allo

Update ข้อมูลเพิ่มเติมวันที่ 15/03/2022



# 1. Merge allo: C3/LPG

## 1.1 C3/LPG : รายละเอียดกลุ่มข้อมูล Tank cap ,Inventory



A B C D		AV	AW	AX A	AND THE PROPERTY OF THE PROPER	BA	BB	BC	BD	BE
จ้าน	วนวัน	31	31	28	คำถาม		1 2 200 200 200 200 200 200 200 200 200		1	
Balance C3/LPG		29	29	29	Question & Detail	input	view/ดึงข้อมูล มาแสดง	web ตำนวณ	optimize	Remark
Supply Source	De	3011	Jan-23	Feb-23	En and contract of the Contract of Contrac	- Contraction	nimana	Dinner months and	Section (1)	a constant
GSP RY	-	CO LL	Juli Lo	700 20		+	- 1		- 13	
	TON 47	7,475.6	47,475.6	47,475.6		N	Y	N	N	2
		28,897	28,965	28,650		N	Y	Y	Y	2
% C3/LPG Inventory	96	61%	61%	60%	40%-65%	N	Y	Υ	N	3 2 2 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3
Import จ่ายแทน GSP	KT	142.0	77.0	80.0	35.36.24.63	Y	Y	N	Y	ต่ากว่า 40% import เพิ่ม สูงกว่า 65% ลด import
รอจำหน่าย	KT	20000000	1.10.0	2002		Υ	Y	N	N	A
ดึง Unknow untax						Υ	Υ	N	N	ปรับเป็นให้ input และแสดงได้
Balance C3	es.							8	2	3
Supply Source	De	ec-22	Jan-23	Feb-23		82	9	6)	5	a a
GSP RY			Tes I settleser	Mari of the second		92	0	0	5	8
			10,820.4	10,820.4		N	Y	N	N	2
C3 End Inventory	TON	6,000	8,198	7,115	คุณเตยกรอก actual ที่นี่แล้วให้ระบบศานวณ Row ที่ 6 ? คุณเตยตอบได้	Y	Y	Υ	Υ	
										กรอกข้อมูลเอง (ให้ระบบตั้งไว้ที่ 3,000)
			2 000	2 222	the control of the co				1440	มีประเด็นเนื่องจาก model ต้องแก้ไข logic รอคุยกับพี่เอ็ม เพิ่มเติม
	TON	3,000	3,000	3,000	ปริมาณ C3 ที่นำไป cross LPG เพื่อปรับคุณภาพ	Y	Y	N	N.	LWILEGII.
% Inventory ากว่า 50% ไม่เกิน 85%	%	55%	76%	66%	30 %- 85% (ต่างกับ LPR By Legal คือ LR คือ ค่ารวมของ)	N	ΙΥ	Y	Y	
Balance LPG										
Supply Source	De	ec-22	Jan-23	Feb-23						
GSP RY										
LPG Tank capacity (36,655.2 TON)	TON 36	5,655.2	36,655.2	36,655.2		N	v	N	N	
							1			
LPG End Inventory	TON 2	22,897	20,767	21,535	คุณเตยกรอกที่นี่แล้วให้ระบบคำนวณ Row ที่ 6 ?	Υ	Y	Y	Y	
	TON 2	22,897 <b>62%</b>	20,767 <b>57</b> %	21,535 <b>59%</b>	คุณเตยกรอกที่นี่แล้วให้ระบบคำนวณ Row ที่ 6 ? 30 %- 85%	Y	Y			
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG)	TON 2				30 %- 85%	Υ	Y Y N	Υ		).
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)	%	62%				Υ	Y Y N	Y Y	Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)	%	62%	57%	59%	30 %- 85%	Υ	Y Y N	Y Y	Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY	% De	62% ec-22	57%	59%	30 %- 85%	Υ	Y Y N	Y Y	Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON)	% De	62% ec-22	57% Jan-23	59% Feb-23	30 %- 85%	Υ	Y Y N	Y Y N	Y Y N	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON)	% De	62% ec-22 1,502.0	57% Jan-23 11,502.0	59% Feb-23 11,502.0	30 %- 85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?	Υ	Y Y N	Y Y N	Y Y N	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory	% De	62% ec-22 1,502.0	57% Jan-23 11,502.0	59% Feb-23 11,502.0	30 %- 85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ? คลเลอกรอกที่นินอำไห้ระบบสามาณ Row นี้ 6 .24 <sup>2</sup>	Υ	Y Y Y	Y Y N	Y Y N	กรอกข้อมูลเอง (โท้ระบบตั้งไร้ที่ 0)
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาคือ import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom	% De	62% ec-22 1,502.0	57% Jan-23 11,502.0	59% Feb-23 11,502.0 6,287	30 %- 85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่พร้อไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Maintensenvilue/ได้ระบบสานาณ Row ที่ 6 _24 2 เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank	Υ	Y Y Y	Y Y N	Y Y N	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory	% De	62% ec-22 1,502.0 6,287	57% Jan-23 11,502.0 6,287	59% Feb-23 11,502.0 6,287	30 %- 85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ? คลเลอกรอกที่นินอำไห้ระบบสามาณ Row นี้ 6 .24 <sup>2</sup>	Υ	Y Y Y Y	Y Y N	Y Y N	กรอกข้อมูลเอง (ให้ระบบตั้งให้ที่ 0) มีประเด็นเนื่องจาก model ต่องแก้ไข logic รอคุมกับพีเอ็มแท็ม
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดึง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%) Balance LPG Dom	% De	62% ec-22 1,502.0 6,287	57% Jan-23 11,502.0 6,287	59% Feb-23 11,502.0 6,287	30 %- 85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่พร้อไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Maintensenvilue/ได้ระบบสานาณ Row ที่ 6 _24 2 เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank	Y N N	Y Y Y	Y Y N	Y Y N	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาคือ import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%) Balance LPG Dom Supply Source	% De TON 11, TON %	62% ec-22 1,502.0 6,287	57% Jan-23 11,502.0 6,287	59% Feb-23 11,502.0 6,287	30 %- 85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่พร้อไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Maintensenvilue/ได้ระบบสานาณ Row ที่ 6 _24 2 เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank	Y N N	Y Y N N	Y Y N	Y Y N	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดีง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%) Balance LPG Dom  Supply Source GSP RY	% De TON 11, TON %	62% ec-22 1,502.0 6,287 55%	57%  Jan-23  11,502.0  6,287  -  55%  Jan-23	59% Feb-23 11,502.0 6,287 - 55% Feb-23	30 %- 85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่พร้อไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Maintensenvilue/ได้ระบบสานาณ Row ที่ 6 _24 2 เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank	Y N N	Y Y N N	Y Y N N Y	Y Y N N Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดีง import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน) Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%) Balance LPG Dom Supply Source GSP RY LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON)	% De TON 11. TON De TON 25,	62% ec-22 1,502.0 6,287 - 55% ec-22	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  - 55%  Jan-23  25,153.2	59%  Feb-23  11,502.0 6,287  - 55%  Feb-23  25,153.2	30 %- 85% เป็นเหียง note ในระบบเฉยาใช่พร้อไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  ผลและกระทงนี้ผลังให้ระบบสามเล Row ที่ B .24 ?  เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง สัน Tank  Percent 30-85%	Y N N	Y Y N N	Y Y N N Y	Y Y N N Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาคิง import แทน C3 Cross to LPG)  Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%) Balance LPG Dom  Supply Source GSP RY LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON) LPG Dom End Inventory	% De TON 11. TON De TON 25,	62% ec-22 1,502.0 6,287 - 55% ec-22 5,153.2 26,610	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  - 55%  Jan-23  25,153.2 24,480	59% Feb-23 11,502.0 6,287 - 55% Feb-23 25,153.2 25,248	30 %-85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 ** เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank  **Percent 30-85%  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 **	Y N N	Y Y Y N N	Y Y N N Y	Y Y N N Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาคือ import แทน C3 Cross to LPG)  Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source  GSP RY  LPG Petro Tank capacity (11,502 TON)  LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom  % LPG Petro Inventory (>30%)  Balance LPG Dom  Supply Source  GSP RY  LPG Dom Tank capacity (25,153,2 TON)  LPG Dom End Inventory	% De TON 11. TON De TON 25,	62% ec-22 1,502.0 6,287 - 55% ec-22	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  - 55%  Jan-23  25,153.2	59%  Feb-23  11,502.0 6,287  - 55%  Feb-23  25,153.2	30 %- 85% เป็นเหียง note ในระบบเฉยาใช่พร้อไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  ผลและกระทงนี้ผลังให้ระบบสามเล Row ที่ B .24 ?  เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง สัน Tank  Percent 30-85%	Y N N	Y Y N N	Y Y N N Y	Y Y N N Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดีง import แทน C3 Cross to LPG)  Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source  GSP RY  LPG Petro Tank capacity (11,502 TON)  LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom  % LPG Petro Inventory (>30%)  Balance LPG Dom  Supply Source  GSP RY  LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON)  LPG Dom End Inventory  % LPG Dom Inventory (>30%)	% De TON 11. TON De TON 25,	62% ec-22 1,502.0 6,287 - 55% ec-22 5,153.2 26,610	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  - 55%  Jan-23  25,153.2 24,480	59% Feb-23 11,502.0 6,287 - 55% Feb-23 25,153.2 25,248	30 %-85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 ** เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank  **Percent 30-85%  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 **	Y N N	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	Y Y N N Y	Y Y N N Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดีง import แทน C3 Cross to LPG)  Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source  GSP RY  LPG Petro Tank capacity (11,502 TON)  LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%)  Balance LPG Dom Supply Source  GSP RY LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON) LPG Dom End Inventory % LPG Dom Inventory (>30%)  Supply  Supp	% De TON 11. TON De TON 25,	62% ec-22 1,502.0 6,287 - 55% ec-22 5,153.2 26,610	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  - 55%  Jan-23  25,153.2 24,480	59% Feb-23 11,502.0 6,287 - 55% Feb-23 25,153.2 25,248	30 %-85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 ** เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank  **Percent 30-85%  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 **	Y N N	Y Y Y N N	Y Y N N Y	Y Y N N Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดี import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%) Balance LPG Dom Supply Source GSP RY LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON) LPG Dom End Inventory (>30%) Supply Old	% De TON 11, TON 25, TON 25, %	62% ec-22 1,502.0 6,287 - 55% ec-22 5,153.2 26,610 106%	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  - 55%  Jan-23  25,153.2 24,480 97%	59% Feb-23 11,502.0 6,287 . 55% Feb-23 25,153.2 25,248 100%	30 %-85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 ** เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank  **Percent 30-85%  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 **	Y N N	Y Y N N	Y Y N N Y	Y Y N N Y	
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาคิง import แทน C3 Cross to LPG)  Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source  GSP RY  LPG Petro Tank capacity (11,502 TON)  LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom  % LPG Petro Inventory (>30%)  Balance LPG Dom  Supply Source  GSP RY  LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON)  LPG Dom End Inventory  % LPG Dom Inventory (>30%)  Supply  Old  Supply Source  Updated	% De TON 11, TON 25, TON 25, %	62% ec-22 1,502.0 6,287 55% ec-22 26,610 106%	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  55%  Jan-23  25,153.2 24,480 97%	59% Feb-23 11,502.0 6,287 - 55% Feb-23 25,153.2 25,248 100%	30 %-85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Macansanifuasitrisะบบสานาล Row ที่ 6 _24 ?  เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลับ Tank  **Percent 30-85%  **Macansanifuasitrisะบบสาเมณ Row ที่ 6 _24 ?  **Percent 30-85%	Y N N	Y Y N N Y Y Y	Y Y N N Y	N N N Y N N	มีประเด็นเนื่องจาก model ต่องแก้ไข logic รอคุยกับพี่เอ็มเห็ม
% Inventory (<30% จจ. พิจารณาดี import แทน C3 Cross to LPG) Balance LPG Petro (ประมาณ 54 KT check เดือนต่อเดือน)  Supply Source GSP RY LPG Petro Tank capacity (11,502 TON) LPG Petro End Inventory  LPG Petro Cross to LPG Dom % LPG Petro Inventory (>30%) Balance LPG Dom Supply Source GSP RY LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON) LPG Dom End Inventory (>30%) Supply Old	% De TON 11, TON 25, TON 25, %	62% ec-22 1,502.0 6,287 - 55% ec-22 5,153.2 26,610 106%	57%  Jan-23  11,502.0 6,287  - 55%  Jan-23  25,153.2 24,480 97%	59% Feb-23 11,502.0 6,287 . 55% Feb-23 25,153.2 25,248 100%	30 %-85% เป็นเพียง note ในระบบเฉอาใช่หรือไม่ 54KT ไม่มีผลกับระบบ?  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 ** เป็นการเอา Petro ไปขาย Domestic กรณี Petro ขายน้อง ลัน Tank  **Percent 30-85%  **Malagnsand ในผ่วไประบบสานาณ Row ที่ 6 ,24 **	Y N N	Y Y Y N N	Y Y N N Y	Y Y N N Y	

## 1.2 C3/LPG : รายละเอียดกลุ่มข้อมูล Abiltiy



	1.2											
39 Supply												1
40 Old												
41 Supply Source	Updated	Dec-22	Jan-23	Feb-23								
41 Supply Source 42 C3 GSP RY					6 100 6	To c	Tu	To a	Ti.	สามารถเลือก revision ได้ (ให้สามาถเลือกเดือนปัจจุบันและเดือนก่อ:		0.000000
	Ability 3rev2_9Feb'22	72	85	77	Sum ability Ry	N	Y	Y	N	สามารถเลอก revision ได้ (ไหลามาถเลอกเดือนบัจจุบันและเดือนกอ	นหนาได) กรณทเดอ	กอนห
43 LPG GSP RY 44 LPG GSP RY - Petro	Ability 3rev2_9Feb'22 Ability 3rev2_9Feb'22	150	164 36	148 33	Sum ability Ry	N	ly .	Y	N			
45 LPG GSP RY - Petro	Ability 3rev2_9Feb'22 Ability 3rev2_9Feb'22	43 107		115	Sum ability Ry Sum ability Ry	N	Tv.	Y	N	-		,
46 C3/LPG GSP RY			127		Sum ability Ry	N	Y	Y	N	-		,
46 C3/LPG GSP RY 47 IRPC	Ability 3rev2_9Feb'22	221 0.60	249	225	Sum ability ky abiltiy โรงกลั่น	N	Y	Y	N	สามารถเลือก revision ได้ (ให้สามาถเลือกเดือนปัจจุบันและเดือนก่อ		
47 IRPC 48 GC	11-Jan 11-Jan	0.60	0.60	0.60	abiltiy โรงกลัน	N	Y	N	N	สามารถเลอก revision เต (เพสามาถเลอกเตอนบจรุบนและเตอนกอ	นหนา เด) กรณทเดอ	าอนา
49 SPRC				-	abiltiy โรงกลัน		Y	N	N			
50 PTTEP/LKB	11-Jan	6.12 5.74	6.12 5.74	6.12 5.74	abiltiy โรงกลัน abiltiy โรงกลัน	N	Y	N	N			
	11-Jan					N	Y	N	111			
51 GSP KHM	5-Jan	1.30	1.95	1.95	abiltiy KHM	IN	ΙΥ	N	N	สามารถเลือก revision ได้ (ให้สามาถเลือกเดือนปัจจุบันและเดือนก่อ	นหนาใด) กรณทเดอ	กอนเ
52	Total Supply	235.24	263.31	239.22								1
53 Lastest	SANCE AND ADDRESS OF THE PARTY	45.21	82.92	67.35								
54 Supply Source	Updated	Dec-22	Jan-23	Feb-23				,	_			
55 C3 GSP RY	Ability 3rev4_21Feb'22	72	85	77		N	Y	Y	N	ข้อมูล ability Revision ล่าสุด / ข้อมูลที่ถูกเลือกจาก หน้า optim	1,022	-
56 LPG GSP RY	Ability 3rev4_21Feb'22	150	164	148		N	Y	Υ	N		2,127	,
57 LPG GSP RY - Petro	Ability 3rev4_21Feb*22	43	36	33		N	Υ	Y	N		626	į.
58 LPG GSP RY - Dom	Ability 3rev4_21Feb'22	107	127	115		N	Y	Υ	N		1,326	0
59 C3/LPG GSP RY	Ability 3rev4_21Feb'22	221	249	225		N	Υ	Υ	N		3,149	Ç
60 IRPC	11-Feb	0.60	0.60	0.60		N	Υ	N	N		12	1
61 GC	11-Feb					N	Υ	N	N		41	1
62 SPRC	11-Feb	6.12	6.12	6.12		N	Y	N	N		71	1
63 PTTEP/LKB	11-Feb	5.58	5.58	5.04		N	Y	N	N		68	,
64 GSP KHM	4-Feb	1.30	1.95	1.82		N	Υ	N	N		163	1
66 Diff												
67 Supply Source	Updated	Dec-22	Jan-23	Feb-23								
68 C3 GSP RY	w production	-		-	กรณีคุณแตยเลือก abilit 2020 dec rev 4 มาแสดง เทียบกับปัจจุบัน =>	N	v	v	N	แสดงส่วน Diff กันระหว่าง Rev ที่เลือกกับ ล่าสุด (Lastest - old)		
69 LPG GSP RY		l .				N	V	Y	N			
70 LPG GSP RY - Petro				2		N	v	v	N			
71 LPG GSP RY - Dom			2	- 2		N .	v	v	N.			
72 C3/LPG GSP RY		1	-			N	v	V	N N			
73 IRPC		-	-	- 6		N	T V	T V	N N			
74 GC		1 3	8			N	v	v	N			ı
74 GC 75 SPRC						N	v	v	N			
75 PTTEP/LKB		(0.16)	(0.16)	(0.70)		N	v	v	NI NI			
77 GSP KHM		(0.16)	(0.16)	(0.70)		N	v v	V	14			1
	T. 10					N	T	Y.	IN			ı
78	Total Supply	(0.16)	(0.16)	(0.83)								•

## 1.3 C3/LPG : รายละเอียดกลุ่มข้อมูล New balance,Import Slit, C3 รายย้อน



	1.3											
		UGP		65.00	0.35	10.58						ส่วนที่ช่อนอยู่
เพื่อใส่ใน New balan	ce Import	PTTOR	MT	63.00	62.65	55.42		N	Υ	Υ	N	ให้ web แสดง
	Import **	PTTOR	BRP	35.00	-	(2)		N	Υ	Υ	N	ให้ web แสดง
	Import	SGP	MT	14.00	14.00	14.00		N	Υ	Y	N	ให้ web แสดง
	Import	UGP	MT	30.00	0.35	10.58		N	Υ	Υ	N	ให้ web แสดง
	GSP RY	PTTOR	MT (พัก import แล้ว)	=	100			N	Υ	Υ	N	ให้ web แสดง
	GSP RY	PTTOR	BRP (พัก import แล้ว)	25.23	59.30	54.22		N	Υ	Υ	N	ให้ web แสดง
	GSP RY	SGP	MT (พัก import แล้ว)	-	-	-		N	Υ	Y	N	ให้ web แสดง
	GSP RY	UGP	MT (พัก import แล้ว)	-	29.65	19.42		N	Υ	Υ	N	ให้ web แสดง
ใฟล์ Daily LPG GSP to	MT/BRP/PTT TANK		(LPG GSP to MT,BRP)-GC-import	76.16	132.23	117.05		N	Υ	Υ	N	Ĭ.
เพื่อ	ลู Limit max cap พ่อ		LPG limit @MT/BRP 184 KT	25.23	88.95	73.64	Sum Deman เฉพาะ Deliverypoin MT, BRP - ตามสุตร	N	Υ	Y	N	
	C3 import Split	SCG	SCG				c3 Import Split SCG	Υ	Υ	N	Y	8
	C3 import Split	MOC sub	SCG				c3 Import Split MOC	Υ	Υ	N	Y	
	C3 รายย้อน	SCG	SCG	5.20	15.00	15.00	C3 รายย้อน (SCG)	Υ	Υ	N	Υ	R
	C3 รายย้อน	MOC	scg		4.00	4.00	C3 รายย้อน (SCG)	Υ	Υ	N	Y	
	C3 รายย้อน	GC	GC	17.45	17.45	17.45		Υ	Υ	N	Υ	
	GSP RY	SCG (Sum C3)	GSP RY	5.20	15.00	15.00	sum เฉยๆ	N	Υ	Y	N	
Demand	GSP RY	GC (C3/LPG)	GSP RY	60.02	44.45	44.45	Sum Lezia	N	Y	Ý	N	

## 1.4 C3/LPG : รายละเอียดกลุ่มข้อมูล Demand Petro



103	GSP RY	SCG (Sum C3)	GSP RY	18.40	5.20	15.00	15.00	sum เลยๆ	N	Y	Y	N	
Demand	GSP RY	GC (C3/LPG)	GSP RY	59.23	60.02	44.45	44.45	sum เลยา	N	Y	Υ	N	
110 Customer	Source	Demand	Delivery Point	Nov-22	Dec-22	Jan-23	Feb-23	2000 0000 7		16. 27	200	10	
11 Petro 12 13 14	GSP RY	GC (C3)	GSP RY	16.44	16.99	22.21	22.21	ที่คุณเตยลึงค์สูตรไว้จะไม่ได้ผลลัพธ์ตามสูตรแล้ว ซึ่งจะได้ตาม Optimize	Y	Y	N	Y	=22.8311*AT1*24/1000 = Unit Ton/Hr (คุณเตยจะระบุใน Uni
12	GSP RY	GC (LPG)	GSP RY	42.79	43.03	22.24	22.24		Y	Y	N	Y	
13	GSP RY	SCG (C3)	GSP RY		25022				Υ	Y	N	Y	
14	GSP RY	MOC (Sub C3)	GSP RY						Υ	Y	N	Y	
115 116 117 118 119	GSP RY	ROC (LPG Dom spec)	GSP RY	30.30	31.30			ROC ลุกค้า Petro แต่เอา Domestic ไปขาย น่าปไป feed stock (effect to model ) ใช้สัญญาเดียวกันกับ 114-118 (ใช้ตันทุน Pertro)	Υ	Y	N	Y	
16	GSP RY	ROC (LPG)	GSP RY	-	-	14.22	10.66		Υ	Y	N	Y	
17	GSP RY	MOC (LPG)	GSP RY						Υ	Y	N	Y	
.8	GSP RY	SCG (LPG)	GSP RY						Υ	Y	N	Y	
19	GSP RY	HMC (C3)	GSP RY	26.10	26.97	32.55	29.40		Υ	Y	N	Y	
20	GSP RY	PTTAC (C3)	GSP RY	25.35	26.21	18.68	16.88		Υ	Y	N	Y	
21	GSP RY	PTTAC (C3 Spot)	GSP RY		777,100	6.00	6.00		Y	Y	N	Y	

## 1.5 C3/LPG : รายละเอียดกลุ่มข้อมูล Demand M.7



1.7	GSP RY	PTTOR (C3)	GSP RY (Truck)	0.50	0.50	0.50	0.50	ไฟล์ Cal margin PTTOR (LPG ไม่มีกลัน) ทำไมถึง Link มาที่ Row นี้ ไม่ เป็น Row 123? // ตรวจสอบแล้วพบว่า ไฟล์ Calmargin ไม่ update ตาม Merge allo	Y	Y	N	Υ	
	GSP RY	PTTOR (LPG ในมีคลื่น)	GSP RY (Truck)	0.45	0.80	0.80	0.80		Υ	Y	N	Y	
	GSP RY	PTTOR	MT ก่อนทัก import	62.81	63.00	62.65	55.42		Υ	Y	N	Υ	
	GSP RY	PTTOR	BRP	58.59	60.23	59.30	54.22		Υ	Y	N	Υ	
	GSP RY	PTTOR	PTT TANK	26.68	28.70	28.05	28.18		Y	Y	N	Y	
	GSP RY	PTTOR	PTT TANK (Truck)	0.75	0.75	0.75	0.75		γ	Y	N	Υ	
	GSP RY	SGP	MT	14.00	14.00	14.00	14.00		Υ	Y	N	Y	
	GSP RY	UGP	MT	30.00	30.00	30.00	30.00		Υ	Y	N	Υ	
	GSP RY	BCP	MT						Υ	Y	N	Υ	
	GSP RY	BCP	PTT TANK						Y	Y	N	Y	
	GSP RY	Big gas	MT						γ	Y	N	Υ	
	GSP RY	Big gas	PTT TANK						Y	Y	N	Y	
	GSP RY	PAP	MT						Y	Y	N	Υ	
	GSP RY	PAP	PTT TANK	3.60	1.80	1.80	1.80		γ	Y	N	Υ	
	GSP RY	PAP	PTT TANK (Truck)	1.80	1.80	1.80	1.80		Υ	Y	N	Y	
	GSP RY	WP	MT						γ	Y	N	Υ	
	GSP RY	WP	PTT TANK	10.88	10.28	10.28	10.28		Y	Y	N	Y	
	GSP RY	Chevron	PTT TANK	1					Υ	Y	N	Y	
	GSP RY	IRPC	MT				- 22		Y	Y	N	Y	
	GSP RY	IRPC	PTT TANK						Y	Y	N	Y	
	GSP RY	Atlas	MT						Y	Y	N	Y	
	GSP RY	Atlas	PTT TANK	7.00	7.00	-	e: 1		Υ	Y	N	Y	
	GSP RY	ESSO	MT						Y	Y	N	Y	
	GSP RY	ESSO	BRP						Υ	Υ	N	Υ	
	CCD DV	FCCO	DET TABIK		- 1				V	Nr.	101	v	

## 1.6 C3/LPG : รายละเอียดกลุ่มข้อมูล Sum,Check ข้อมูล



77 Demand Petro	GSP RY	Petro	GSP RY	202.36	167.15	152.36	143.84
78 Petro M.7	GSP RY	GC+ROC	GSP RY	150.91	113.97	95.13	91.56
79 Petro Non M.7	GSP RY	HMC+PTTAC	GSP RY	51.45	53.18	57.23	52.28
Demand M.7	All Source	M.7 C3+LPG Total Demand	All Delivery Point	230.95	231.16	222.88	210.0
1	All Source	M.7 LPG Total Demand	PTT TANK	50.71	50.33	42.68	42.83
2	All Source	M.7 LPG Total Demand	MT+BRP	165	167	166	154
13	GSP RY	M.7 C3+LPG Total Demand	หน้า GSP RY	0.95	1.30	1.30	1.30
14	SPRC+EP+KHM	M.7	All Refinery	14.84	13.00	13.65	12.9
	GSP RY	M.7 LPG Total Demand	All Delivery Point				
5	USF IVI	W.7 LFG Total Delilalia	All Delivery Foliat	216.56	218.36	209.43	197.2
5	All Source	PTTOR C3+LPG Total Demand	All Delivery Point	160.50	162.86	161.58	148.7
17	All Source	TTOR C3+LPG vin C3 Truck/Ordoura	All Delivery Point	159.55	161.56	160.28	147.4
88	All Source	SGP+UGP LPG Total Demand	All Delivery Point	44.00	44.00	44.00	44.0
39	All Source	PAP LPG Total Demand	All Delivery Point	5.40	3.60	3.60	3.60
10	All Source	WP LPG Total Demand	All Delivery Point	15.00	15.00	15.00	15.00
1	All Source	Chevron LPG Total Demand	All Delivery Point	-	-	-	
2	All Source	BCP LPG Total Demand	All Delivery Point	-	-	-	-
3	All Source	Big Gas LPG Total Demand	All Delivery Point	5	2722	-	-
4	All Source	Atlas LPG Total Demand	All Delivery Point	7.00	7.00	-	
5 Demand Petro + M.7	All	Total Demand Petro + M.7	All	373	377	340	319
6 Check							
7 GC				8	80	8	8/
8 SPRC				-	120	-	380
99 PTTEP/LKB				<u> </u>	-	-	14
00 GSP KHM							

	1	Y	N	
- 3	Υ	Υ	N	
	Y	Υ	N	
- 50	Y	Υ	N	
	Υ	Υ	N	
	Y	Y	N	
	Υ	Υ	N	
10	Υ	Υ	N	
		55	1	
- 6	Y	Υ	N	
	Y	Y	N	
840	Υ	Υ	N	
	Y	Υ	N	
1,0	Y	Υ	N	
	Y	Y	N	
	Y	Y	N	
	Y	Y	N	
	Υ	Υ	N	
	Y	Y	N	
		A A A A A A A A A A A A A A A A A A A	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	Y Y Y N



# 2. Merge allo: C2

## 2.1 C2: รายละเอียดข้อมูล Sheet C2



A	В	R	s	т	U	v	w	×	Y	z	AA	AB	AC	AD	AE	AF	AG	AH	Al
1 1	D	K	3	1	U	V	vv	^		2	MA	AD	AC	AD	AL	view/ดึง	AG	Aff	AI
																ข้อมูลมา			
1														Question & Deta		цаво	web ศานวณ	optimize	Remark
2 Total C2 (Ability 3rev2_9Feb'22)	KT	149.93	123.93	141.85	144.79	135.12	130.76	151.34	146.16	150.92	176.68	159.58			N	Υ	Y	N	.5
3 Low CO2 (ETU 65 Ton/hr.)	KT	46.80	48.36	46.80	48.36	48.36	46.80	48.36	46.80	39.36	48.36	43.68			N	γ	Y	N	1
4 Diff New - Old	KT	10	16	-	100	-	25		- 1	21	- 6				N	Υ	Y	N	
5 Diff New - Old	KT	(10.80)	- 12	-	(11.16)	(11.16)	(10.80)	(11.16)	(10.80)	(5.76)	(11.16)	(10.08)			N	Υ	Y	N	
6		30		30	31	31	30		30	31	31	28							
7 GSP C2 Production	Unit	Apr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Aug-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dec-22	Jan-23	Feb-23							
8 Total C2 (Ability 3rev3_10Feb'22)	KT	149.93	123.93	141.85	144.79	135.12	130.76	151.34	146.16	150.92	176.68	159.58			N	Υ	Y	N	
9 Low CO2 (ETU 65 Ton/hr.)	KT	36.00	48.36	46.80	37.20	37.20	36.00	37.20	36.00	33.60	37.20	33.60			N	Υ	Y	N	
10 Total C2 (Ability 3rev3_10Feb'22)	Ton/hr.	208.23	166.58	197.02	194.61	181.61	181.61	203.42	203.00	202.85	237.47	237.47			N	Υ	Y	N	
11 Low CO2 (ETU 65 Ton/hr.)	Ton/hr.	50	65	65	50	50	50	50	50	45	50	50			N	Υ	Υ	N	
12														5			3		4
13 Standard Rate			144700 000000											S	2		4	¥	3
14 Total C2 to GC	Ton/hr.	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00	260.00		9.	Υ	Υ	N	N	4
15 C2 Low CO2 to SCG	Ton/hr.	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00			Υ	Υ	N	N	4
16																V	v	v	4
17 GSP C2 Low CO2 Production < 65 Ton/hr.	Ton/hr.	(66.77)	(108.42)	(77.98)	(80.39)	(93.39)	(93.39)	(71.58)	(72.00)	(72.15)	(37.53)	(37.53)			N	Y	Y	Y	4
18 Allocate ลดลงตามสัดส่วน	-	100.401	(400 541	(20.20)	(20.00)	(00.00)	(00.00)	107 001	(00.00)	100.001	105 401	(00.00)		>					4
19 GC	Ton/hr.	(63.12)	(102.51)	(73.73)	(76.01)	(88.30)	(88.30)	(67.68)	(68.07)	(68.21)	(35.48)	(35.48)		-	N N	N N	Y	Y	4
20 SCG	Ton/hr.	(3.64)	(5.91)	(4.25)	(4.38)	(5.09)	(5.09)	(3.90)	(3.93)	(3.94)	(2.05)	(2.05)		is a second	N	N	Y	Y	4
21 22 C2 SCG		4 00			1.1.00	4 22	C 00	G 1 22	Nov-22	D 22	Jan-23	Feb-23		S			4	-	4
	Unit	Apr-22	May-22	Jun-22	Jul-22 11.160	Aug-22	Sep-22	Oct-22	10,800	Dec-22 14.880	Jan-23 14.880	10.080		<u> </u>			4	-	4
23 SCG Demand (Updated on 1/2/65) 24 SCG Demand (Updated on 1/2/65)	TON	10,800	11,160 11.16	10,800	11,160	11,160	10,800	11,160	10,800	14,880	14,880	10,080			Y				6
25 SCG Demand (Updated on #2/65)	Ton/hr.	15.00	11.16	15.00	11.16	15.00	15.00	15.00	15.00	20.00	20.00	15.00			750				8
26 SCG Demand (Updated on #2/65)	Ton/day	360	360	360	360	360	360	360	360	480	480	360			(Input Unit Ton)	Y	Y	Y	6
27 Allo C2 Low CO2 to SCG	TON	8.178	6,760	7,737	7,898	7,370	7,132	8.255	7,972	14,880	14,880	8,704		-	Unit ton)	- 1			4
28 Allo C2 Low CO2 to SCG	KT	8.18	6.76	7.74	7,090	7,370	7,132	8.26	7.97	14.88	14.88	8.70							6
29 Allo C2 Low CO2 to SCG	Ton/hr.	11.36	9.09	10.75	10.62	9.91	9.91	11.10	11.07	16.06	17.95	12.95							6
30 Alio C2 Low CO2 to SCG	Ton/day	272.60	218.07	257.92	254.76	237.74	237.74	266.29	265.75	385.55	430.87	310.87			N	Y	Y	У	6
31	Tonyday	272.00	210.07	231.32	234.70	231.17	237.77	200.23	203.73	303.33	430.07	310.07		-	- 1	· ·	1 11	-	4
32 C2 GC	Unit	Apr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Aug-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dec-22	Jan-23	Feb-23		-		-	1		+
33 Allo C2 Low CO2 to GC	TON	27.822	41,600	39.063	29,302	29.830	28,868	28.945	28,028	DOU EE	Our 20	24,896		-	N	Y	Y	Y	1
34 Allo C2 High CO2 to GC	TON	113.928	75,575	95,054	107,590	97,918	94,759	114,142	110,160	136,042	161,800	125,982			N	Y	Y	Y	
35 Total Allo to GC	TON	141,750	117,175	134,116	136,892	127,748	123,627	143,087	138,188	136,042	161,800	150,877		-	N	Y	Y	Y	1
36 Allo C2 Low CO2 to GC	KT	28	42	39	29	30	29	29	28	200,012	-	25		2	N	Y	Y	Y	1
37 Allo C2 High CO2 to GC	KT	114	76	95	108	98	95	114	110	136	162	126			N	Y	Y	Y	1
38 Allo C2 Low CO2 to GC	Ton/hr.	39	56	54	39	40	40	39	39	29	32	37			N	Y	Y	Y	
39 Allo C2 High CO2 to GC	Ton/hr.	158	102	132	145	132	132	153	153	158	187	187			N	Y	Y	Y	3
40 Total C2 to GC	Ton/hr.	197	157	186	184	172	172	192	192	187	220	225			N	Y	Y	Y	
41														0.					N.
42 Balance Total C2	KT	- 12	(0.00)	- 5	(0.00)	163	0.00	- 2	0.00	2	0.00	2			N	Y	Y	N	a
43 Balance C2 Low CO2	KT	- 2	120	- 5		- 2		- 2		19	22	2		c/	N	Y	Y	N	9
44														1					ii .
45 SCG																			



# 3. Merge allo: NGL

## 3.1 รายละเอียดข้อมูล Sheet NGL



4	Α	В	CF	CG	CH	CI	CJ	CK	CL	CM	CN	CO	СР	CC
											view/ดึง ข้อมูลมา			
		Ability 3rev1_7Feb'22	61.75	59.76	60.28	69.23	62.53		Question & Detail	input	แสดง	web คำนว	optimize	Remai
H		Aphility Srev1_/Feb 22	61.75	59.76	60.28	69.23	62.53			N	Y	N	N	
		NGL (km3)	Oct-22	Nov-22	Dec-22	Jan-23	Feb-23			IN	1	SIN	IN	
T		ria (mile)	31	30	31	31	28			N	N	N	N	
				15.50		1.5.0				2517		1717		
	Supply (IN)	Ability 3rev2_9Feb'22	61.75	59.76	60.28	69.23	62.53							
		PTTGC (km3)	37.81	35.49	35.49	32.41	29.32	input de	mand	Υ	Y	N	Υ	
	Demand (OUT)	ROC (max meter 48 T/hr.)72 m3/hr)-> 38 T/hr.	23.50	24.00	26.00	36.46	32.93			Υ	Y	N	Υ	
	Demand (OOT)	ALT	2	1/2/2	20	=	2		เปลี่ยนเป็น รอจำหน่าย ย้ายไป Row ที่ 11	Υ	Υ	N	Y	
		Export RY							เอา Export RY >> Export MT ย้ายไป Row ที่ 10	Υ	Υ	N	Υ	
	Inventory	End Inventory (m3)	11,460	11,723	10,511	10,878	11,154	input en	d inv	Υ	Υ	Υ	Υ	
L	inventory	End Inventory (%)	51%	52%	47%	48%	49%			N	Y	Y	N	
		Total Demand	61.31	59.49	61.49	68.86	62.25			N	Y	Y	N	
		Surplus/Deficit	0.44	0.26	(1.21)	0.37	0.28			N	Y	Y	N	
		Total Petro	61.31	59.49	61.49	68.86	62.25			N	Y	Y	N	
		M.7	61.31	59.49	61.49	68.86	62.25			N	Y	Y	N	
		Non M.7	-	1.5		959				N	Y	Y	N	
_	Demand (OUT)	PTTGC (KT)	24.50	23.00	23.00	21.00	19.00			N	Y	Y	N	
	(00.7	SCG (KT)	15.23	15.55	16.85	23.62	21.34			N	Y	Y	N	
						***************************************				200			19000	
	น้ำเงิน	ลูกค้า OK												
	แดง	Tentative												
	ม่วง	ลูกค้า confirm รอ offical mail	25.00	24.00	22.00	22.00	22.00	15 Dec'2:	í e					



# 4. Merge allo: LR Monthly

## 4.1 รายละเอียดข้อมูล Sheet NGL



4	Α	В	CE	CF	CG	CH	CI	CJ	CK	CL	CM	CN	CO	CP	CQ	CR	CS
												view/ดึง ข้อมูลมา					
		The state of the s	Annua de la compansión de							Question & Detail	input	แสดง	web คำนว	optimize	Remark		
Ability 3rev1_7Feb'22		55.13	61.75	59.76	60.28	69.23	62.53			241		1241	1 2				
ALCU (Inv. 2)		Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dec-22	Jan-23	Feb-23			N	Y	N N	N N				
H	NGL (km3)		30	31	30	31	31	28		2	N N	Y	V	Y		Km3	KT
			30	31	30	31	31	20	-		IN	1	1	1		2020	2020
-	Supply (IN)	Ability 3rev2 9Feb'22	55.13	61.75	59.76	60.28	69.23	62.53				*				860	558
Н	Supply (III)	PTTGC (km3)	30.09	37.81	35,49	35.49	32.41	29.32	input demand	1	Y	Y	N	Y		292	190
		ROC (max meter 48 T/hr.)72 m3/hr)> 38 T/hr.	25.00	23.50	24.00	26.00	36.46	32.93		_	Y	Y	N	Y		570	370
, 1	Demand (OUT)	ALT		-		-	-	-					100	3//			
		Export RY									Υ	Y	N	Y			
2		End Inventory (m3)	11,017	11,460	11,723	10,511	10,878	11,154	input end inv		Y	Υ	Υ	Y		40-65	
3	Inventory	End Inventory (%)	49%	51%	52%	47%	48%	49%			N	Y	Υ	N			
1		Total Demand	55.09	61.31	59.49	61.49	68.86	62.25			N	Υ	Y	N			
5		Surplus/Deficit	0.03	0.44	0.26	(1.21)	0.37	0.28			N	Υ	Υ	N			
5		Total Petro	55.09	61.31	59.49	61.49	68.86	62.25			N	Y	Υ	N			
7		M.7	55.09	61.31	59.49	61.49	68.86	62.25			N	Y	Υ	N			
3		Non M.7	- (5)		CR .		4.57	17			N	Y	Υ	N			
9				3320			10 100 1							100			
	Demand (OUT)	PTTGC (KT)	19.50	24.50	23.00	23.00	21.00	19.00			N	Y	Y	N			
		SCG (KT)	16.20	15.23	15.55	16.85	23.62	21.34			N	Y	Υ	N			
2	น้าเงิน	ลกค้า OK															
1	แดง	Tentative															
	ม่วง	ลูกค้า confirm รอ offical mail	21.50	25.00	24.00	22.00	22.00	22.00	15 Dec'21							to GC	
5																	
3																	

#### **Question**



#	Date	Questions	Outcome	Remark
	1	ldeal Case Version 0 คุณเตยนับจากการ optimize ครั้งแรกของเดือนใช่หรือไม่?	นับ ideal case version 0 ,กรณี ability เปลี่ยน user สามารถ เลือก control version เองได้	
	07/03/2022	วิธีการนับ Rev ถัดๆไป 1234 นับจากการ Adjust demand โดยรวมทุกๆ product นับตาม รายครั้งของการ Optimize ใช่หรือไม่	คุณเตยตอบ ไม่ใช่ ,Userสามารถ control version เองได้	
2	07/03/2022	ถ้ากรณี กลุ่มข้อมูล cost, price, ability, standard rate , constrain เปลี่ยน คุณเตยอยาก ให้ระบบนับ version อย่างไร	คุณเตยตอบ ไม่ใช่ ,Userสามารถ control version เองได้	
3	07/03/2022	ปัจจุบันเดือน พฤศจิการยน 2021 คุณเตยจะมีการ fix demand ล่วงหน้ากี่เดือน	คุณเตยตอบ ว่า ปกติ จะฟิก พฤศิจกา ธันวา แล้วแต่ลูกค้าบางราย (M+1, M+6)	
	07/03/2022	ปัจจุบันเดือน พฤศจิการยน 2021 กรณีคุณเตยยัง ไม่ได้ทำการ Optimize ข้อมูลครั้งแรกของเดือนเลย เมื่อคุณเตยเข้าไปที่ Merge allo คุณเตยจะต้องเห็น ข้อมูลใด	คุณเตยตอบ ยังต้องเห็นข้อมูลที่เคย Fix Demand ไว้อยู่	
	07/03/2022	ในการ Optimize ข้อมูลครั้งแรกของเดือน พฤศจิการยน จะต้องมีข้อมูล Demand ของเดือน ก่อนหน้าที่เคย Fix ล่วงหน้าไว้ ส่งเข้า model ด้วย หรือไม่ หรือสามารถ เคลียร์เงื่อนไขได้เลย	ขึ้นอยู่กับ Option ว่าตึก Without Demand (AI) หรือไม่ - ถ้าตึก จะไม่ส่งข้อมูล Demand ไปยัง Model Engine] - ถ้า <u>ไม่</u> ตึ๊ก จะส่งข้อมูล Demand ไปยัง Model Engine	

#### **Not Doing**



- ไม่รองรับการ Import Excel กรณี Export Excel จะเป็นการ Export ข้อมูลเท่านั้นไม่สามารถ Export สูตรได้



# Inventory ระบบรองรับการคำนวณ Inventory เฉพาะ Product ดังนี้

- 1. **C3/LPG**
- 2. NGL (คำนวณเฉพาะ จาก GSPRY เท่านั้น)

ไม่รวม จาก Ability NGL KHM



## **03 Inventory Product C3/LPG**

เก็บ Requirement วันที่ 24 Feb 2022

#### 3.1 Flow ของการคำนวณ Inventory Product C3/LPG





#### 3.2 คำถาม Inventory C3/LPG



- 1. ทำไมถึงคำนวณบวก Ability จากโรงกลั่นเฉพาะแค่ GC มาคำนวณด้วย แล้วโรงกลั่นอื่นๆ เหตุใดจึง ไม่ต้องนำมาคำนวณ Inventory? คำตอบ GC เป็นเป็นโรงกลั่นเจ้าเดียวที่นำผลิตภัณฑ์เข้า Inventory ของโรงแยก ซึ่ง Concept การ ขาย รับมาเท่าไหร่จะขายหมดภายในเดือน
- 2. Demand ของลูกค้าโรงกลั่น GC มีการคำนวณหักออกจาก Inventory แล้ว Demand ของโรง กลั่นอื่นๆ เหตุใดจึงไม่ต้องคำนวณหัก? คำตอบ GC เป็นเป็นโรงกลั่นเจ้าเดียวที่นำผลิตภัณฑ์เข้า Inventory ขอโรงแยก ซึ่ง Concept การ ขาย รับมาเท่าไหร่จะขายหมดภายในเดือน เพราะโรงกลั่นอื่นๆไม่เข้าโรงแยก
- 3. รบกวนคุณเตยอธิบายเงื่อนไขทางธุรกิจของ Unknow untax ? คำตอบ เป็นของ Import ที่ไม่มีต้นทุน (คุณเตยจะ Manual ข้อมูลเอง)
- 4. รบกวนคุณเตยอธิบายเงื่อนไขทางธุรกิจของ รอจำหน่าย? คำตอบ เป็นการ manual ค่าเพื่อทดไว้ในระบบเพื่อรอขายออก ไม่มีผลกับการ optimize
- 5. Stock Inventory เป็นการคำนวณแบบ ณ เดือนที่ และเป็นการดูระดับเดือน เท่านั้น (จะทำโดยเอาข้อมูล Stock ของเดือนก่อนหน้าที่มีล่าสุดมาคำนวณ)



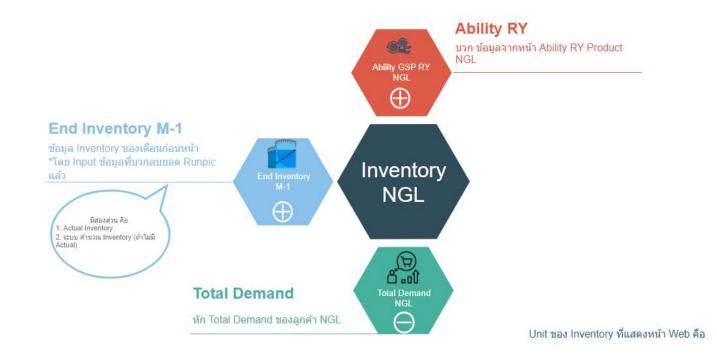
## **04 Inventory Product NGL**

เก็บ Requirement วันที่ 24 Feb 2022

#### 4.1 Flow ของการคำนวณ Inventory Product NGL



## **Inventory Product NGL**



#### 2. รายละเอียดเพิ่มเติม Inventory NGL



2.1 อ้างอิงจากการประชุม วันที่ 24/01/2020 เงื่อนไขการกรอก End Inventory (ทั้ง Actual และ Forecast Inventory)

4. ในส่วน Run pic ใช้วิธีอะไรได้บ้าง

Supply (IN)	Ability 1rev0_Dec21	68.26	66.31	67,56	67.71	71.40	63.82	68.79	67.00	65.01	63.09	65:20	62.67	67.22	69.47	66.99	65.17
Demand (OUT)	PTTGC (km3)  ROC  max meter 48 1/hr  72 m3/hr  = 38 1/hr  ALT	25,46 43,54	18.52 45.21	24.69 45.00	24.69 44.00	35.49 35.02	30.86 32.67	33.95 35.02	33.95 33.33	30.86 34.44	29.32 33.33	30.86 34.44	29.32 33.87	32.41 33.33	35.49 34.44	33.95 33.33	30.86
	Export RY	0.60	1.75	0.15	0.70	0.50		Q.									
Inventory	End Inventory (m3) End Inventory (%)	9,186 41%	11,342 50%	9,997 44%	8,316 37%	8,700 38%	8,991 40%	8,812 39%	8,532 38%	8,235 36%	8,674 38%	8,565 38%	8,043 36%	9,525 42%	9,053 40%	8,764 39%	8,621 38%

b. แบบสองคือ กรณีมีของออกจริงแต่ของอยู่ที่ MT แล้ว โมเดลไม่ต้องตัดออก แบบนี้จะใช้ไม่ได้ เพราะ ว่าถ้า ไม่ใช่ run pic ก็จะไม่รองรับ ตัดแบบนี้ทิ้งได้เลย

#### **History Log**



Date	Detail	Modified by	Remark
1 24/02/2022	Update การคำนวณ Inventory	Chalida.j	
208/03/2022	Update Merge Allo	Chalida.j	
315/03/2022	เพิ่มรายละเอียด Capture รูปจากการเก็บ Requirement	Chalida.j	
	1 24/02/2022	1 24/02/2022 Update การคำนวณ Inventory 2 08/03/2022 Update Merge Allo	1 24/02/2022 Update การคำนวณ Inventory Chalida.j 2 08/03/2022 Update Merge Allo Chalida.j

#### **Revision Historical Record**

ptt

#	Date	Version	Activity & Detail	Status	Confirm By
	25/02/2022	0.0.1	Present Customer	Waiting	-
2	17/03/2022	0.02	Review & Confirm	Confirm	คุณเสาวนีย์ (คุณเตย)
3					







## "To be trusted digital solutions partner"

