

Meeting Minute

วันที่ : 12/01/2565 16:00-16:30

ผู้เข้าร่วมประชุม :

PTT PLC : คุณเสาวนีย์ เดชเจริญสี (คุณเตย)

PTT Digital : คุณอภิวัฒน์ เจริญรุ่งทรัพย์ (เอ็ม), คุณปัทมिता เปรมจิตร (ไอ้) , คุณชลิตา จิตรประเสริฐ (กิ้ง)

รายละเอียดการประชุม

1. Concept การกรอกข้อมูลแบบ shipment ในหน้าจอ Ability KHM

หน้าจอกรอกข้อมูล ข้อมูลแผนการผลิตจากการ Import ในหน่วย KT หรือ KQ และ ข้อมูล NGL ในหน่วย Shipment ด้วยการ copy และ paste บนหน้าจอ เมื่อบันทึกจะเป็นข้อมูลชุดเดียวกัน โดยมี Revision เดียวกัน และ คุณเตยขอเพิ่มคอลัมภ์หน่วย เพื่อให้เข้าใจถูกต้อง ว่าเป็น KT,KQ และ Shipment

2. การตั้งค่า Contract ในส่วน Formula

จากไฟล์ Calc Margin Sheet Selling Price ในการกำหนด Formula ของ NGL ส่วนที่เป็น Export บน Excel จะมีการนำค่าตัวเลขต่างๆที่คุณเตยใช้ทดไว้ในด้านล่างของข้อมูล ข้อมูลส่วนนี้หากใช้งานบนระบบจริง จะไม่มีส่วนข้อมูลการทดไว้ตาม excel ด้านล่าง โดยในระบบให้นำค่าต่างๆระบุไปใน Formula เลย ทางทีม digital แปลงเป็นสูตรได้เลยตอนการทำ migrate data และมาดูร่วมกันอีกครั้ง

3. หน้าจอ Contract เรื่อง เงื่อนไขการขาย

62	\$/Ton	GSP RY	LPG - SCG (MOP) Link // Vol 48 - 240 KT)
63	\$/Ton	GSP RY	LPG - SCG (CP Link // Tier 1 : 0 - 384 KT)
64	\$/Ton	GSP RY	LPG - SCG (CP Link // Tier 2 : 384.001 - 720 KT)

62 คุณเตยจะเรียกว่า MOP J Link , 63 เรียกว่า CP Link Tier 1, 64 เรียกว่า CP Link Tier 2 ต้องใช้ Mop J ให้หมดก่อนถึงมาใช้ CP Link โดยระบบจะให้มองเป็นสัญญาเดียวกันในรูปแบบ Tier ทั้งสามรายการโดยกำหนดปริมาณได้

41	\$/Ton	GSP RY	PTTAC	GSP RY	442	432
42	\$/Ton	GSP RY	PTTAC (Spot)	GSP RY	713	676
43	\$/Ton	GSP RY	PTTAC (CP+PP Link)	GSP RY	508	491

41 เรียก Tire 1 , 42 เรียก Tier 2 , 43 ส่วนนี้จะเป็นราคาพิเศษ อนาคตอาจไม่เกิดขึ้นก็ได้

เดิมมี 41 บรรทัดเดียว ต่อมาบรรทัดที่ 42 ถ้าลูกค้าต้องการเพิ่มขึ้น ปัจจุบัน จะทำสัญญาให้เป็น Tire ที่ยังไม่สรุป แต่ทำ 43 เพื่อไว้ การทำงานจะเหมือน Tire แต่ยังไม่ได้เขียนชื่อไว้ เนื่องจากยังไม่ได้ข้อสรุป

36	Ton	GSP RY	GC
37	Ton	C3 Import Reversed Pipeline	GC

เป็นราคาเดียวกัน แต่ต้นทุนมาจากคนละที่ เพื่อง่ายในการคำนวณ margin กับ revenue

75	Ton	GSP RY	PTTOR	MT
76	Ton	GSP RY	PTTOR	BRP
77	Ton	GSP RY	PTTOR	PTT TANK
78	Ton	GSP RY	PTTOR	PTT TANK (Tonne)

ต้นทุนเหมือนกันหมดแต่ราคาขายไม่เท่ากันเพราะจุดจ่ายแต่ละจุดไม่เท่ากัน เพราะแต่ละจุดจะคิดชาร์ตไม่เท่ากัน

Tire จะเป็นส่วน volume ที่ไม่เท่ากันจึงแยก Tire ส่วนนี้จะไม่ใช้ Tire ราคาขายตามจุดจ่าย

68	Ton	LPG Import	SWAP LPG : 0 - 400 KT	GSP RY
----	-----	------------	-----------------------	--------

เป็นอีก Contract หนึ่งประเภท SWAP ซึ่งสัญญาจะระบุว่ารับ 0-400 KT ซึ่งถ้า Optimize ก็จะเป็น 400 เป็นสัญญาปกติ ไม่ใช่ Tier

132	\$/Ton	GSP RY	Export	MT
133	\$/Ton	GSP KHM	Export	GSP KHM

Export ของ NGL อันนี้ก็คือเหมือนกับลูกค้ารายอื่นๆ

69	\$/Ton	GSP RY	PTTOR (LPG ไม่หักคืน)	GSP RY
70	\$/Ton	Export	TBU	MT

บรรทัดที่ 70 ตรงนี้เปลี่ยน Export แล GSP TY TBU เป็น Export คือของเกินเลยส่ง Export

เงื่อนไขการขายที่ระบบจะใช้ เช่น SWAT (ปริมาณที่ขายได้ในราคาแพง) , Supplement , Tire , Export โดยหลักๆจะมีสองแบบคือแบบปกติ ที่ใช้ราคานั้นๆใน row ได้เลย กับแบบ Tire ที่ดูตาม Volume ในการเลือกใช้ราคา

4. Hybrid C2 ทำไมเลช Volume ถึงเป็น 4 ตลอด

E30		f_x	$=4*24*E11/1000$		
	A	B	C	D	E
5					
6					
7					
8				LPG Petro	45
9				LPG Domestic	210
10			LPG Domestic	Exclude import	151
11			Ability 1rev2_22Dec21		31
12			C2 Production	Unit	Jan-65
13			GSP1	KT	16.15
14			GSP2	KT	6.00
15			GSP3	KT	6.67
16			GSP5	KT	48.05
17			GSP6	KT	59.52
18			ESP	KT	45.88
19			C2 Total	KT	182.26
20			C2 Total	Ton/hr.	244.98
21	Volume		Balance	KT	-
22	C2				
23	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-65
24					Feb-65
25	KT	GSP RY	C2 - OLE1	GSP RY	28.81
26	KT	GSP RY	C2 - OLE2	GSP RY	38.11
27	KT	GSP RY	C2 - OLE3	GSP RY	102.42
28	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (Vol >274T/Hr)	GSP RY	
29	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (SPOT) GSP5	GSP RY	
30	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (Hybrid) supplement C2	GSP RY	24.78

Contract 0-4 Ton/Hr อยากขายเยอะจึงใส่ไว้ที่ 4 ถ้า optimize ก็ใช้ราคาสูงสุดคือ 4

21	Selling price				
22	C2				
23	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-65
24					
25	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE1	GSP RY	410
26	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE2	GSP RY	430
27	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3	GSP RY	417
28	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Vol >274T/Hr)	GSP RY	443
29	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (SPOT) GSP5	GSP RY	430
30	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Hybrid) supplement C2	GSP RY	515

แถวที่ 30 ตรงนี้จะมีราคาที่สูงกว่า อื่นๆ optimize ก็จะต้องเข้าสัญญา

ตอนช่วงคุณเคยลาจะได้รับข้อมูลจากพี่ผู้มาประมาณนี้(ในรูป) คุณเคยแจ้งว่า ถ้าโรง 6 ไม่ได้ shutdown ก็เป็น 4 ตลอด ถ้าโรง 6 Shutdown ก็ไม่สามารถเป็น 4 ได้ หมายถึงถ้ามี Turn Around ถ้ามี Turn Around จะมี Constrain Optimize ก็จะวิ่งที่ 4 เพราะราคาแพง แต่ถ้าติด constrain ที่โรง 6 Turn Around ตรงนี้ก็จะขึ้นเป็น 0 เช่นเดือน กุมภาพันธ์ ก็จะเป็น $4 \times 24 \times 27$ จะไม่คูณ 28 เพราะหายไปวันนึง

ทางพี่ผู้ให้มาว่าจับจาก GSP6 ถ้า normal rate อยู่ก็ default 4 ได้เลยแต่ถ้าเมื่อไหร่ก็ตาม ผลิตได้ไม่เกิน 75Ton/Hr ก็จะต้องเป็น 0 ถ้าได้แค่ 76 ก็จะได้แค่ 1 78 ก็จะได้แค่ 3 เป็นการคิดของวันนั้นๆ

2021_11 Ability Plan_rev3 [Protected View] - Excel

Chalida Jitprasert

FileHomeInsertDrawPage LayoutFormulasDataReviewViewHelp

Tell me what you want to do

PROTECTED VIEW

Be careful—files from the Internet can contain viruses. Unless you need to edit, it's safer to stay in Protected View.

Enable Editing

M1

88

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	
								36.0	8.0	11.0	66.0	88.0	1680			1110	1200	1700	2300			
		FEED GAS						Ethane								C3/LPG						
		GSP1	GSP2	GSP3	ESP	GSP5	GSP6	GSP1	GSP2	GSP3	ESP	GSP5	GSP6	Total	Avg		GSP1	GSP2	GSP3	GSP5	GSP6	Total
19	16-Oct	180	0	0	680	450	880	630	166	230	1,468	1,610	924	5,028	210	912	1,080	1,672	2,193	2,237	8,094	
20	17-Oct	180	0	0	720	540	880	786	180	245	1,627	1,636	952	5,426	226	1,140	1,185	1,794	2,238	2,261	8,618	
21	18-Oct	180	0	0	720	540	880	616	166	225	1,397	1,585	1,888	5,877	245	896	1,068	1,623	2,186	2,945	8,718	
22	19-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,000	8,629	
23	20-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
24	21-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
25	22-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
26	23-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
27	24-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
28	25-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
29	26-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
30	27-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
31	28-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
32	29-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
33	30-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
34	31-Oct	180	0	0	720	540	880	457	175	241	1,480	1,550	2,112	6,015	251	694	1,094	1,700	2,141	3,050	8,679	
35	Total							18,152	5,335	6,303	44,200	48,035	44,153	166,177		26,688	35,635	45,455	66,527	67,935	242,240	

Plan:

วันที่ 23 ก.ย. - 6 ส.ค. 64 : GSP3 หยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจเช็คความผิดปกติ และเดินเครื่องตามปริมาณ Feed Gas ที่เข้าโรงงาน จากการตัดสินใจ Bypass เพื่อไม่ให้เกิดผลต่อความผิดปกติในการไม่เข้าโรงไฟฟ้า

วันที่ 1-2 ส.ค. 64 : หยุดเดิน JDA-A18 หยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจเช็คความผิดปกติ ไม่สามารถส่งก๊าซได้ตามแผน ส่งผลให้โรงแยกก๊าซต้องลดกำลังการผลิต 23%

วันที่ 3 - 6 ส.ค. 64 : โรงแยกก๊าซฯ ลดกำลังการผลิต 20% - 23% เพื่อลดผลกระทบค่าความร้อน ของ sale gas เนื่องจากมีการทำงาน OC54 และผู้ผลิต GBS Total shutdown เพื่อซ่อมบำรุงตามวาระ

วันที่ 7 -15 ส.ค. 64 : โรงแยกก๊าซฯหยุดเดิน 6 หยุดเดินเครื่อง (Minor Shutdown) โรงแยกก๊าซฯลดกำลังการผลิต 34% เพื่อแก้ไขปัญหาคาร์บอนไดออกไซด์เกินมาตรฐาน ส่งผลให้โรงแยกก๊าซต้องลดกำลังการผลิต 34% เพื่อแก้ไขปัญหาคาร์บอนไดออกไซด์เกินมาตรฐาน

วันที่ 16 - 31 ส.ค. 64 : โรงแยกก๊าซฯลดกำลังการผลิต 10%-15% ตามปริมาณก๊าซเข้าใช้ในการผลิตแอลกอฮอล์ ในหน่วยผลิตตาม

Ability

Est-Oct-21

P1.Nov-21

P2.Dec-21

P3.Jan-22

P4.Feb-22(non official)

P5.Mr...

เอา column M คือของแต่ละวันหาร 24 นำมาคิดได้เลย วิธีคิดรายเดือนเอา 4 * 24 แล้ว sum ทั้งหมดหารด้วย 1000 เอาตัวเลขตรงนี้ใส่ที่ row ที่ 30 ได้เลย

								36.0	8.0	11.0	66.0	66.0	88.0								
		FEED GAS						Ethane													
		GSP2	GSP3	ESP	GSP5	GSP6		GSP1	GSP2	GSP3	ESP	GSP5	GSP6								
19	16-Oct	0	0	680	450	880		630	166	230	1,468	1,610	924	39							
20	17-Oct	0	0	720	540	880		786	180	245	1,627	1,636	952	40							
21	18-Oct	0	0	720	540	880		616	166	225	1,397	1,585	1,888	79	4					96	
22	19-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
23	20-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
24	21-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
25	22-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
26	23-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
27	24-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
28	25-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
29	26-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
30	27-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
31	28-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
32	29-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
33	30-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
34	31-Oct	0	0	720	540	880		457	175	241	1,480	1,550	2,112	88	4					96	
35	Total							18,152	5,335	6,303	44,200	48,035	44,153								1,344

