**Meeting Minute** 

วันที่ : 21/12/2564 10:30-11:30

ผู้เข้าร่วมประชุม :

PTT PLC: คุณเสาวนีย์ เดชเจริญสี (คุณเตย)

PTT Digital : คุณอภิวัฒน์ เจริญรุ่งทรัพย์ (เอ็ม), คุณนพพร วิชัยลักษณ์ (พี่ขวด) , คุณปัณฑิตา เปรมจิตร์ (โอ๋) , คุณชลิดา จิตร

ประเสริฐ (กิ่ง), คุณธันวา บุญชูคง (ธัน), คุณวสันต์ ศิลปะ (มาร์ค)

รายละเอียดการประชุม

1. Demo Model

ทางคุณเตยอยากเห็นหน้าบ้านของระบบ Step การทำงาน ดูที่หน้าเวบ (หลังบ้านไม่ต้อง) แต่การพัฒนาระบบ ส่วน

ของเวบยังอยู่ในช่วงกำลังพัฒนา จึงสามารถ Demo ได้ในส่วนของ constrain input ในรูปแบบ CSV และ Output ใน

รูปแบบ Excel เพื่อเช็คยอดการคำนวณว่าถูกต้องหรือไม่ \*\*ทาง Digital จะทำการปรับวิธีการนำเสนอ Demo ใหม่ในครั้ง

หน้า

Demo CO2 : คุณเตยไม่มีประเด็น ผ่านค่ะ

\*\* กรณีอยากแก้ demand ซึ่ง ไม่อยู่ใน Merge Allo ทาง web ช่วยดูว่าต้องไปปรับตรงไหน แล้วแจ้งคุณเตยอีกครั้ง

Demo C3LPG:

1	Balance C3/LPG	KT	38.2314	40.28854	33.9714	33.96714	24.7914	24.45816	16.40676	23.39676	15.25656	16.40676	17.90716	15.25656
2	Supply Source		2021-07	2021-08	2021-09	2021-10	2021-11	2021-12	2022-01	2022-02	2022-03	2022-04	2022-05	2022-06
3	C3/LPG Tank capacity	Ton	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6	47475.6
4	C3/LPG End Inventory	Ton	38231.4	40288.54	33971.4	33967.14	24791.4	24458.16	16406.76	23396.76	15256.56	16406.76	17907.16	15256.56
5	% C3/LPG Inventory	%	80.5%	84.8%	71.5%	71.5%	52.2%	51.5%	34.5%	49.2%	32.1%	34.5%	37.7%	32.1%
6	Import จ่ายแทน GSP	KT	100	26	51	42	32	41	61	65	76	87	93	91
7	รอจำหน่าย	KT	0	-2	0	0	0.5	0	0	0	0	0	0	0
8	ดึง Unknow untax		0	0	0	0	0.7	0.7	0	0	0	0	0	0
9														
10	Balance C3													
1	Supply Source		2021-07	2021-08	2021-09	2021-10	2021-11	2021-12	2022-01	2022-02	2022-03	2022-04	2022-05	2022-06
2	GSP RY													
13	C3 Tank capacity	Ton	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4	10820.4
14	C3 End Inventory	Ton	5410.2	9197.34	5410.2	9197.34	5410.2	5410.2	5410.2	5410.2	5410.2	5410.2	5410.2	5410.2
15	Cross to LPG (normal cross C3 to	Ton	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000
16	% Inventory ใม่ต่ำกว่า 50% ไม่เก็	%	50.0%	85.0%	50.0%	85.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%
17														
18	Balance LPG													
19	Supply Source		2021-07	2021-08	2021-09	2021-10	2021-11	2021-12	2022-01	2022-02	2022-03	2022-04	2022-05	2022-06
20	GSP RY													
21	LPG Tank capacity	Ton	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2	36655.2
22	LPG End Inventory	Ton	32821.2	31091.2	28561.2	24769.8	19381.2	19045296	10996.56	17986.56	9846.36	10996.56	12496.96	9846.36
23	% Inventory (<30% %		89.5%	84.8%	77.9%	67.5%	52.8%	51.9%	30.0%	49.0%	26.8%	30.0%	34.0%	26.8%
24	128													
25	Balance LPG Petro													
26	Supply Source		2021-07	2021-08	2021-09	2021-10	2021-11	2021-12	2022-01	2022-02	2022-03	2022-04	2022-05	2022-06
27	GSP RY													
28	LPG Petro Tank capacity	Ton	11502	11502	11502	11502	11502	11502	11502	11502	11502	11502	11502	11502
29	LPG Petro End Inventory	Ton	11502	11502	11502	3450.6	11502	11502	3450.6	3450.6	3450.6	3450.6	3450.6	0
30	LPG Petro Cross to LPG Dom		1000			15000	6000	3000	9000			15000	15000	15000
31	% LPG Petro Inventory (>30%)	%	100.0 %	100.0 %	100.0 %	30.0 %	100.0 %	100.0 %	30.0 %	30.0 %	30.0 %	30.0 %	30.0 %	0.0 %
32	Balance LPG Dom													
33	Supply Source		2021-07	2021-08	2021-09	2021-10	2021-11	2021-12	2022-01	2022-02	2022-03	2022-04	2022-05	2022-06
34	GSP RY													
35	LPG Dom Tank capacity	Ton	21319.2	25153.2	25153.2	21319.2	21319.2	25153.2	25153.2	21319.2	21319.2	25153.2	25153.2	21319.2
36	LPG Dom End Inventory	Ton	21319.2					7545.96		14535.96		7545.96	9046.36	9846.36
37	% LPG Dom Inventory (>30%)	%	100.0 %	77.88 %	67.82 %	100.0 %	36.96 %	30.0 %	30.0 %	68.18 %	30.0 %	30.0 %	35.97 %	46.19 %

1. Import จ่ายแทน GSP (row ที่8 อ้างอิงตามไฟล์ merge allo user, row 6 ตามไฟล์ model)

rev 0 : ตอนนี้ fix ค่าไว้ ยังไม่ได้คำนวณจาก model จะต้อง optimize ให้ด้วย rev 0: จะต้องมาจาก optimize rev1 : คุณเตยจะ adjust value มาเอง เมื่อคุณเตยคีย์ผ่านมาหน้าเวบจะแสดงข้อมูลเป็น input เข้ามาในโมเดล

2. รอจำหน่าย (row ที่ 9อ้างอิงตามไฟล์ merge allo user , row 7 ตามไฟล์ model)

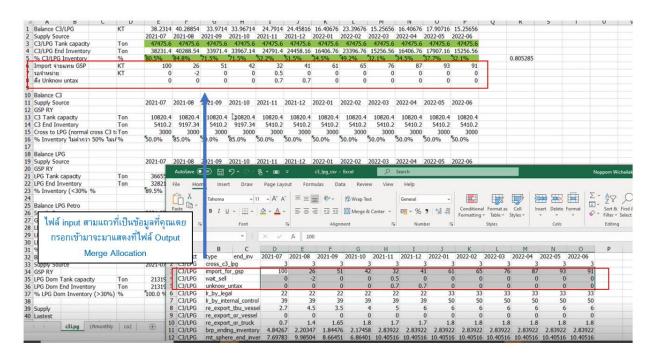
rev0 : เป็นค่าว่าง ไม่เห็นค่าในเวอชั่นนี้

rev1 : คุณเตยจะ adjust value มาเอง

3. ดึง Unknow untax (row ที่ 10 อ้างอิงตามไฟล์ merge allo user, row 8 ตามไฟล์ model)

rev0 : เป็นค่าว่าง ไม่เห็นค่าในเวอชั่นนี้

rev1 : คุณเตยจะ adjust value มาเอง



- 4. C3 Tank Capacity ก็จะเป็นส่วนที่ Fix มาจากเวบ
- 5. C3 End Inventory มาจาก Optimize หลังจากขายไปแล้ว เกิดจาก ability หักด้วย demand และค่าคงเหลือของ เดือนที่แล้ว (จะถูกกรอกเข้ามาจากหน้าเวบ) คงเหลือจะได้ inventory
  - 6. Cross to LPG defaultที่ใช้งานอยู่ จะเป็น 3000 KT สามารถเปลี่ยนได้ที่ input หน้าเวบ

## 2. คำถามจาก Digital

## 2.1 Volume Constrain (monthly) จะใช้หน่วย Volume ใดในการส่งไป Model

Ton/Hr จะเป็นรายวัน แต่ KT จะเป็นรายเดือน จะมีบางอันที่มีการคูณตามสูตร ตามการแปลงหน่วยจากตันเป็น KT แต่จะมีบางข้อมูลที่ไม่มีการแปลงมาจากข้อมูลบน Excel การส่งข้อมูลไปยังโมเดลใส่ KT ไปก่อนถ้า run ผ่านไม่มีประเด็น โดยสรุปจะใช้ไฟล์ KT โดยส่วนไหนที่ไม่มีจะเอาส่วน Meter มาเติมให้เต็มด้วยการเข้าสูตร \*24\*จำนวนวันในเดือนนั้นๆตามปฏิทิน/1000 จากไฟล์ส่วนสีดำจะเป็นค่า fix ที่คุณเตย Estimate มาเอง ส่วน ใหนที่เป็นค่าว่างก็จะสามารถเข้ามากรอกได้ ข้อมูลใน Excel ที่ ค่า Meter และ KT ไม่สัมพันธ์กันคือ ค่า Meter จะเป็นค่า Actual ที่คุณเตยกรอกเข้าไป ส่วนที่เป็น KT เป็นส่วนที่ลูกค้าเคยรับ Max จริงๆ กรณีที่มา แก้ไขหน้านี้ จะมาแก้ไข เช่น มีการเปลี่ยนแปลง Meter Demand ลูกค้าเพิ่มหรือลดลง หรืออาจด้วยว่าสัญญา เปลี่ยนแปลง เป็นต้น

## สรุประบบจะมีให้เลือกหน่วย 2 แบบ ถ้าเลือกเป็น

แบบที่ 1 เป็น Ton/hr แล้วกรอกข้อมูลระบบจะคำนวณให้ ค่าที่กรอก\*24\*จำนวนวันในเดือนนั้นๆตาม
ปฏิทิน/1000 เป็นค่าที่แสดงในหน่วย KT

- 2. แบบที่ 2 เป็น ถ้าเป็น KT ระบบสามารถนำไปใช้ได้เลย
- 3. ในส่วนที่คุณเตยยังไม่ได้กรอก จะยังมีให้กรอกได้บนหน้าเวบ
- 4. จะใส่เข้าไปโดยแก้ mix max ตาม excel จุดเดียวแล้ว Apply ไปทุกเดือน

## 2.2 Turn Around ขอติดไว้ก่อนว่าต้องทำหรือไม่อย่างไร

Volume Constrain เป็นเงื่อนไขหลักที่จะรับได้ แต่ส่วน Turn Around จะเป็นระบุวันที่เท่าไหร่ถึงเท่าไหร่ของ เดือน แล้วมาประกบกัน