

GSP Digital Allocation: Summary RequirementPTT Digital

GOAL ACCELERATOR

08 Mar 2022



Summary

คือ สำหรับออกรายงาน เพื่อใช้ในการดูกำไร ขาดทุน

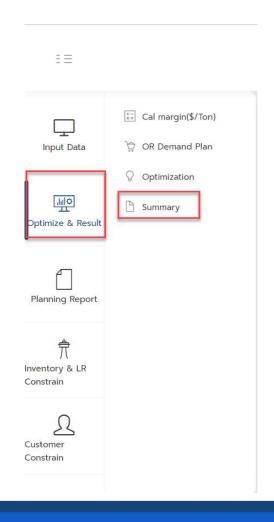
* อ้างอิงจาก ไฟล์ Calc Margin_2022_BZ.xlsx



Menu: Summary

การเข้าใช้งาน Menu





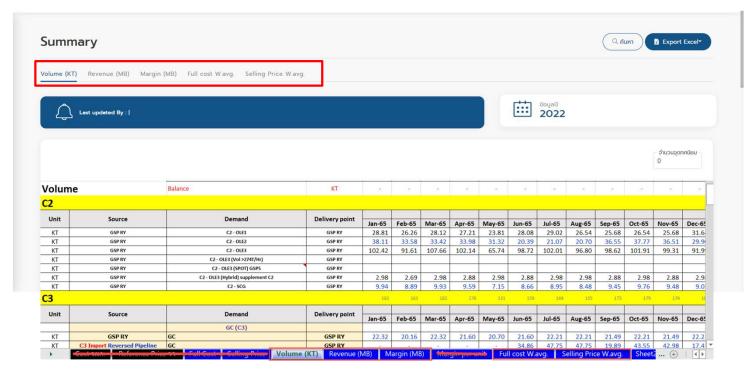
Requirement Specification



Category	Group	No	Detail	File Reference	Excel Sheet
Optimize & Result	Summary	1	รองรับการออกรายงานโดยแสดงข้อมูลที่หน้า Web		
		2	รองรับการออกรายงานโดย สามารถ Export ข้อมูล เป็น File Excel ได้ หมายเหตุ - Export เฉพาะข้อมูลเท่านั้น <u>ไม่</u> สามารถ Export สูตรการคำนวณใดๆได้	อ้างอิงจาก ไฟล์ Calc Margin_2022_BZ.xlsx	
		3	แสดงสูตร Full cost และ Selling Price ได้ เมื่อเอา เมาส์ไปชี้ที่คอลัมน์เดือนนั้นๆ ข้อความที่แสดงคือ มา จากการกำหนด Formula - สูตร Full cost จากหน้า Product - สูตร Selling Price มากจาก หน้า Contract ตัวอย่างสูตรที่แสดงเช่น "@LPGCP +(70.8/100 * @BalticRatepreviousM)"		

User interaction and design





ข้อมูลที่จะแสดงในรายงานประกอบไปด้วย

- 1. Volume(KT)
- 2. Revenue(MB)
- 3. Margin(MB)
- 4. Full cost W.avg.
- 5. Selling Price W.avg.

Tab Volume (KT)



การแสดงข้อมูล Tab Volume(KT)

- 1. ข้อมูล Forecast แสดงข้อมูล Result ที่ได้มาจากการ Model Optimization และกรณีคุณเตย Adjust Demand เองที่ Merge allo
- 2. ข้อมูล Actual เดือนย้อนหลัง แสดงข้อมูล Volume ที่ได้จากระบบ Smart price

١	/olun	ne	Balance	KT	120	0	125	- 0	329	9	14	- 0	130	0	125	0
C	22															
Ī	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-65	Feb-65	Mar-65	Apr-65	May-65	Jun-65	Jul-65	Aug-65	Sep-65	Oct-65	Nov-65	Dec-6
Г	KT	GSP RY	C2 - OLE1	GSP RY	28.81	23.95	29.70	27.30	24.20	27.90	29.10	29.10	28.10	29.10	28.10	31.8
Г	KT	GSP RY	C2 - OLE2	GSP RY	26.86	25.51	28.49	27.82	41.60	39.06	29.30	29.83	28.87	28.94	28.03	-
	KT	GSP RY	C2 - OLE3	GSP RY	114.81	85.65	89.72	83.92	48.46	64.32	75.62	65.92	63.72	82.12	79.12	101.3
Т	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (Vol > 274T/Hr)	GSP RY	20,1000,000	20000		11913.00		0.000		2007.00	2			
Т	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (SPOT) GSP5	GSP RY	2				*				2			
Н	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (Hybrid) supplement C2	GSP RY	2.98	2.69	2.98	2.88	2.98	2.88	2.98	2.98	2.88	2.98	2.88	2.9
Н	KT	GSP RY	C2 - SCG	GSP RY	8.81	8.09	8.71	8.18	6.76	7.74	7.90	7.37	7.13	8.26	7.97	14.8
C	23				182	146	160	150	124	142	145	135	131	151	77-28-067	
Γ	Unit	Source	Demand	Delivery point												
-	0.0000	500 MANUAL	100000000000000000000000000000000000000		Jan-65	Feb-65	Mar-65	Apr-65	May-65	Jun-65	Jul-65	Aug-65	Sep-65	Oct-65	Nov-65	Dec-6
L	7-0		GC (C3)	000 001					4	36700						
-	KT	GSP RY	GC	GSP RY	21.00	26.56	24.90	23.60	16.99	18.44	17.99	16.99	16.44	16.99	16.44	16.9
-	KT	C3 Import Reversed Pipeline	GC	GSP RY		-	1727	19.00	51.00	33.22	35.98	39.90	19.89	43.55	42.98	17.4
L			HMC (C3)								3		0			
L	KT	GSP RY	HMC	GSP RY	26.04	23.37	28.52	25.80	26.66	26.10	26.97	26.97	26.10	26.97	26.10	26.9
L			PTTAC (C3)						3				4			
L	KT	GSP RY	PTTAC	GSP RY	22.55	3.28	21.31	19.25	16.57	20.55	21.24	15.50	13.50	21.24	25.35	26.2
L	KT	GSP RY	PTTAC (Spot)	GSP RY	6.20		7.82	6.16	5.30		1027					-
L	KT	GSP RY	PTTAC (CP+PP Link)	GSP RY			3		3		3		0			
_		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	SCG (C3)										3 3			
L	KT	GSP RY	C3 - SCG (Tier 1: 0 - 48 KT)	GSP RY	6.78	-				-		-	0.70	-	0.70	
L	KT	The state of the s	C3 - SCG (Tier 1: 0 - 48 KT)	SCG	0.70	-				-		-	0.70	-	0.70	
L	KT	C3 Import Reversed Pipeline	C3 - SCG (Tier 1: 0 - 48 KT)	GSP RY	0.70	-		19.50	21.80	19.10	20.10	21.20	20.50	18.10	18.40	5.2
L	KT	GSP RY	C3 - SCG (Tier 2 : 48.001 - 400 KT)	GSP RY												
L	KT	C3 Import Split Cargo @SCG	C3 - SCG (Tier 2 : 48.001 - 400 KT)	SCG												
_	KT	C3 Import Reversed Pipeline	C3 - SCG (Tier 2 : 48.001 - 400 KT)	GSP RY	9											
L	KT	GSP RY	Substitued C3 - MOC	GSP RY	10:23				100		100		1000			
L	KT	C3 Import Split Cargo @SCG	Substitued C3 - MOC	SCG	9.66	17.00	20.05		100		100		1000			
L	KT	C3 Import Reversed Pipeline	Substitued C3 - MOC	GSP RY	1023	-						-	120			-
	KT	GSP RY	C3 truck	GSP RY	0.65	0.65	0.65	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.5
L	.PG		*		93	71	103	114	139	118	123	121	97	127	130	\$
	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-65	Fab 6"	Mar Cr	Anr Cr	May-65	Jun-65	Jul-65	Aug-65	Sep-65	Oct-65	Nov-65	Doc C
Ť			5 C 5 C C	c l c lli												
3	()	Cost วผก.	Reference Price aa Full (Cost Sellii	ng Pric	e V	olum	e (KT)	Re	venue	(MB)	I M	argin (MB)	Mai	rg

Tab Revenue (MB)



การแสดงข้อมูล Tab Revenue (MB)

- 1. แสดงข้อมูลโดยคำนวณจาก Selling Price * Volume(KT) * FX(เดือนปัจจุบัน ใช้ Fx กบน.)
- 2. เดือนย้อนหลัง แสดงข้อมูล Selling Price(Smart Price) * Volume(KT) (Smart Price) * FX(เดือนปัจจุบัน) 17/03/2022 คุณเตยเช็คความถูกต้องแล้วพบว่า Fx ที่นำมาใช้คำนวณจะต้องเป็น FX รายลูกค้า ดังนั้นจะต้อง คุยกับ Team Samart price เพิ่มเติม
- อ้างอิงตามไฟล์ Calc Margin_2022_BZ.xlsx ให้แสดงข้อมูล ตั้งแต่ A ถึง P Row ที่ 22 ถึง 169
 3.1 Row ที่ 22 ถึง 137 เป็นส่วน คำนวณ Selling Price * Volume(KT)
 3.2 Row ที่ 139 ถึง 169 เป็นส่วน Sum อ้างอิงสูตรตามไฟล์ได้เลยหรือไม่? ตรงนี้มีส่วน Sum เพิ่มเติมที่ รอใส่รายละเอียดจากไลน์พี่ขวด



Tab Margin (MB)



การแสดงข้อมูล Tab Margin (MB)

- 1. แสดงข้อมูลโดยคำนวณจาก Margin Per Unit * Volume(KT) * Selling Price * FX(เดือนปัจจุบัน ใช้ Fx กบน)
- 2. เดือนย้อนหลัง คำนวณจาก Margin Per Unit* Volume(KT) (Smart Price) * Selling Price (Smart Price) * Fx(เดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ Margin Per Unit (คำนวณจาก Selling Price(Smart Price) - Full Cost (Smart Price)
17/03/2022 คุณเตยเช็คความถูกต้องแล้วพบว่า Fx ที่นำมาใช้คำนวณจะต้องเป็น FX รายลูกค้า ดังนั้นจะต้องคุยกับ Team Samart price เพิ่มเติม

- 3. อ้างอิงตามไฟล์ Calc Margin_2022_BZ.xlsx ให้แสดงข้อมูล ตั้งแต่ A ถึง P Row ที่ 22 ถึง 176
 - 3.1 Row ที่ 22 ถึง 144 เป็นส่วน คำนวณ Selling Price * Volume(KT)
- 3.2 Row ที่ 146 ถึง 176 เป็นส่วน Sum เพิ่มรายละเอียดดังนี้ Sum ตาม ผลิตภัณฑ์? C2 ,C3 petro ,C3 domestic ,Lpg petro ,Lpg domestic ,Ngl ,C5 ,CO2
- 5. เพิ่มการแสดงสี กำไร สีเขียว ขาดทุน สีแดง ถ้าไม่มี Volume ไม่ต้องแสดงสีใดๆ
- 6. Option การแสดง volume > 0 หรือ ทั้งหมด
- 7. กล่อง Summary อ้างอิงรูปแบบเดียวกับ Revenue

Tab Full cost W.avg.



การแสดงข้อมูล Tab Full Cost W.avg.

- 1. แสดงข้อมูลโดยคำนวณจาก Full Cost * Volume(KT)
- 2. เดือนย้อนหลัง คำนวณจาก Full Cost (Smart Price) * Volume(KT) (Smart Price)
- 3. อ้างอิงตามไฟล์ Calc Margin_2022_BZ.xlsx ให้แสดงข้อมูล ตั้งแต่ A ถึง P Row ที่ 22 ถึง 144
 - - 3.1 Row ที่ 22 ถึง 144 เป็นส่วน คำนวณ Full Cost * Volume(KT)
- 3.2 ส่วน Sum จากไฟล์ไม่มีส่วน Sum

4. Comment จากคุณเตย ให้แสดงแค่ส่วนที่เป็น Row ที่ 1-10 อ้างอิงตามไฟล์ล่าสุดที่คุณเตยส่ง อื่นๆ รายละเอียด 1-3 เป็นกระดาษทดข้อมูล ไม่ต้องแสดงก็ได้

เพิ่มเติม ให้แสดง C3 แยกเป็น Petro และ Demestic

A	В	С	D	E	F	G	H		J	K	- t	M	N	0	Р
		Cost w.avg.	C2 GC	390	393	400	403	394	391	390	403	387	424	428	427
		Cost w.avg.	C2 All	390	393	400	403	394	391	390	403	387	424	428	427
		Cost w.avg.	C3	425	493	478	530	586	540	531	543	511	554	561	493
		Cost w.avg.	LPG	528	517	539	549	548	556	546	543	551	559	577	578
		Cost w.av	g. LPG Petro (\$/TON)	376	379	386	388	380	377	376	389	373	409	413	411
		Cost w.avg. LI	PG Domestic (\$/TON)	542	540	559	568	574	616	605	585	606	604	625	628
		Cost w.avg. LPG Domestic Exc	clude Import (\$/TON)	390	393	400	402	394	389	387	400	383	420	424	423
		Cost w.avg.	NGL	362	365	372	374	366	363	362	374	359	393	398	396
		Cost w.avg.	C5	362	365	372	374	366	363	362	374	359	393	398	396
		Cost w.avg.	All Product	415	421	436	449	465	458	453	456	449	472	483	469
			LPG Petro	13,917	19,463	19,153	15,760	17,613	30,610	31,174	25,854	27,265	30,699	30,181	30,578
			LPG Domestic	113,504	104,914	119,976	116,140	119,349	129,089	127,953	123,164	128,186	132,009	137,445	137,996
		LPG Domestic	Exclude Import	50,079	51,167	54,186	48,067	43,353	29,738	28,076	31,857	24,766	34,176	32,606	31,981
			C2 GC	67,577	54,211	60,424	57,178	46,249	52,407	53,363	51,511	47,791	60,690	59,167	58,085
			C2 All	71,009	57,394	63,911	60,473	48,915	55,430	56,439	54,481	50,550	64,190	62,582	64,434
			C3	39,488	34,963	49,343	60,276	81,325	63,727	65,242	65,712	49,488	70,574	72,810	46,041
			LPG	136,448	131,592	148,813	141,044	146,022	168,264	167,448	157,103	163,489	170,558	175,566	177,112
			NGL	15,279	15,641	17,189	14,795	15,049	14,712	14,799	14,227	12,827	15,633	15,814	15,780
			C5	1,615	1,473	1,660	1,616	1,635	1,567	1,615	1,670	1,552	1,757	1,717	1,768
Selling	Price W.avg.														
C2			C2 GC Cost w.avg.	390	393	400	403	394	391	390	403	387	424	428	427
Unit	Source	Demand	Delivery point												
	2000000000	W. CHINESON		Jan-65	Feb-65	Mar-65	Apr-65	May-65	Jun-65	Jul-65	Aug-65	Sep-65	Oct-65	Nov-65	Dec-65
\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE1	GSP RY	11,226	9,420	11,893	10,999	9,546	10,898	11,335	11,726	10,868	12,338	12,037	13,570
\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE2	GSP RY	10,464	10,036	11,410	11,209	16,410	15,259	11,413	12,020	11,165	12,272	12,006	
\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3	GSP RY	44,728	33,697	35,930	33,810	19,118	25,125	29,456	26,565	24,645	34,819	33,891	43,245
\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Vol >274T/Hr)	GSP RY			-	- 1	-	-	-	-	121	95		- 2
\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (SPOT) GSP5	GSP RY	2.000	-	-	-	-	-	-		(4)	-	-	-
\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Hybrid) supplement C2	GSP RY	1,159	1,057	1,192	1,160	1,174	1,125	1,159	1,199	1,114	1,262	1,234	1,270
\$/Ton	GSP RY	C2 - SCG	GSP RY	3,432	3,182	3,487	3,295	2,667	3,022	3,076	2,970	2,759	3,500	3,415	6,350
C3			C2 All Cost w.avg.	390	393	400	403	394	391	390	403	387	424	428	427
	Cost วผก. Refere	nce Price ৰৰ Full Cost Selling Pr	rice Volume	(I/T)	Revenue	(4.40)	Margin	(AAD)	Margin	and the latest division in the	F. II	cost W.a		TILL D	ice W.a

Tab Selling Price W.avg.

DIGITAL

การแสดงข้อมูล Tab Selling Price W.avg.

- 1. แสดงข้อมูลโดยคำนวณจาก Selling Price * Volume(KT)
- 2. เดือนย้อนหลัง คำนวณจาก Selling Price (Smart Price) * Volume(KT) (Smart Price)
- 3. อ้างอิงตามไฟล์ Calc Margin_2022_BZ.xlsx ให้แสดงข้อมูล ตั้งแต่ A ถึง P Row ที่ 22 ถึง 144
 - - 3.1 Row ที่ 22 ถึง 144 เป็นส่วน คำนวณ Full Cost * Volume(KT)
- 3.2 ส่วน Sum จากไฟล์ไม่มีส่วน Sum

4. Comment จากคุณเตย ให้แสดงแค่ส่วนที่เป็น Row ที่ 1-10 อ้างอิงตามไฟล์ล่าสุดที่คุณเตย อื่นๆรายละเอียด 1-3 เป็นกระดาษทดข้อมูล ไม่ต้องแสดงก็ได้

เพิ่มเติม ให้แสดง C3 แยกเป็น Petro และ Demestic

/ A	В	C	D	E	F	G	Н	- 1	J	K	L	M	N	0	Р	Q
1		Selling Price w.avg.	C2 GC	479	503	511	509	504	495	489	482	480	484	494	482	
2		Selling Price w.avg.	C2 All	488	516	522	519	513	505	499	493	490	494	503	500	
3		Selling Price w.avg.	C3	720	830	769	755	749	708	683	674	676	677	683	668	
4		Selling Price w.avg.	LPG	589	613	626	623	612	579	556	552	534	559	565	568	
5		Selling Price w.av	g. LPG Petro (\$/TON)	738	811	819	808	730	731	718	709	706	707	718	719	
6		Selling Price w.avg. LF	G Domestic (\$/TON)	552	551	570	576	577	511	484	494	466	500	505	507	
7		Selling Price w.avg. LPG Domestic Exc	lude Import (\$/TON)	412	421	423	424	413	413	413	425	425	429	444	444	
В		Selling Price w.avg.	NGL	756	842	818	797	771	760	771	783	768	754	753	754	
9		Selling Price w.avg.	CS	670	759	734	710	685	673	685	696	681	667	666	666	
.0		Selling Price w.avg.	All Product	590	630	634	630	631	598	583	580	566	581	587	580	
1			LPG Petro	27,338	41,579	40,628	32,775	33,797	59,429	59,560	47,193	51,637	53,087	52,454	53,452	
2			LPG Domestic	115,675	106,925	122,135	117,819	120,108	107,070	102,350	103,988	98,559	109,277	111,141	111,406	
3		LPG Domestic	Exclude Import	52,929	54,773	57,315	50,651	45,452	31,548	29,960	33,863	27,472	34,909	34,144	33,614	
4			C2 GC	83,112	69,369	77,091	72,242	59,066	66,465	67,013	61,652	59,278	69,310	68,185	65,661	
5			C2 All (GC+SCG)	88,945	75,342	83,339	77,939	63,629	71,611	72,343	66,695	64,067	74,754	73,436	75,462	
6			C3	66,858	58,801	79,445	85,953	103,916	83,433	83,853	81,647	65,567	86,180	88,697	62,343	
7			LPG	152,345	155,922	172,762	160,079	163,327	175,436	170,594	159,638	158,624	170,612	171,950	173,852	
8			NGL	31,940	36,058	37,835	31,502	31,655	30,814	31,549	29,761	27,435	29,974	29,956	30,030	
9			C5	2,990	3,059	3,278	3,067	3,057	2,909	3,057	3,105	2,941	2,977	2,877	2,973	
Selling	g Price W.avg.			8.84	13.03	11.27	10.22	9.33	9.25	10.13	11.01	10.46	9.56	9.01	17.37	
C2		C2 GC	Selling price w.avg.	479	503	511	509	504	495	489	482	480	484	494	482	
2		Ι														
Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-65	Feb-65	Mar-65	Apr-65	May-65	Jun-65	Jul-65	Aug-65	Sep-65	Oct-65	Nov-65	Dec-65	
4 \$/Ton	GSP RY	C2 - OLE1	GSP RY	13,488	11,766	14,815	13,562	11,831	13,448	13,881	13,677	13,136	13,745	13,533	15,063	
5 \$/Ton	GSP RY	C2 - OLE2	GSP RY	13,197	13,156	14,918	14,507	21,346	19,762	14,671	14,715	14,164	14,350	14,168	43	
6 \$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3	GSP RY	54,716	42,839	45,555	42,434	24,117	31,559	36,724	31,544	30,326	39,491	38,789	48,871	
7 \$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Vol >274T/Hr)	GSP RY	-	16	- 1		2	-	-	3					
8 \$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (SPOT) GSP5	GSP RY	-	-		-	-	10		-		-		-	
9 \$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Hybrid) supplement C2	GSP RY	1,710	1,608	1,803	1,739	1,773	1,696	1,737	1,716	1,653	1,723	1,694	1,727	
0 \$/Ton	GSP RY	C2 - SCG	GSP RY	5,833	5,973	6,248	5,697	4,563	5,146	5,330	5,043	4,789	5,444	5,251	9,801	
1 C3		C2 All	Selling price w.avg.	488	516	522	519	513	505	499	493	490	494	503	500	
1 >	Cost วผก. Refere	ence Price aa Full Cost Selling Pr	ice Volume	(KT)	Revenue	(MB)	Margi	n (MB)	Margi	n per un	it Fu	ll cost W	lavg.	Selling	Price W	ava
	T.C. C.	- Cost Schilleg II	Oldinic	-		,	91	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		the second livery	100	and the last of th			Militario de Santido de Caraciones de Caraci	

Question



#	Date	Questions	Outcome	Remark
	1 04/03/2022	ข้อมูลจาก Optimization Result มาเป็น Rolling แต่หน้าจอนี้ต้องการให้แสดงเป็นปีใช่หรือไม่?	ใช่แสดงข้อมูลเป็นปี	
	08/03/2022	รายละเอียดส่วน Summary อ้างอิงสูตระและรูปแบบ แสดงตามไฟล์นี้ได้หรือไม่	มีรายละเอียดส่วน Summary อยากจะให้แสดง เพิ่มเติม C2 ,C3 petro ,C3 domestic ,Lpg petro ,Lpg domestic ,Ngl ,C5 ,CO2	ตัวอย่างการแสดงแต่ละ Product เช่น C3 แยกเป็น Petro domestic และส่วน Sum รวม

Not Doing



- ไม่รองรับการ Import Excel ไม่รองรับการแก้ไขข้อมูลผ่านหน้า Web ไม่รองรับการ Export Excel แบบมีสูตร

Revision Historical Record

ptt

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







"To be trusted digital solutions partner"

