



Global Hedge Position

31/12/2020

Contents

- Global view
 - Bitumen Purchase Price Performance
 - Bitumen Hedging Summary
- Detailed analysis
 - Synthesis by subsidiary/currency
 - Historical prices
- Annexes

Bitumen Hedge Summary and Purchase Price Performance

BITUMEN	Hedge Reference	Hedged (MT)	Exposure (MT)	Hedge Rate	Budget 2020	Purchase price as of December 2020	Average purchase price of 2020	Last year purchase price (December 2019)	Performance compared to Budget (%)	Performance compared to Average of 2020 (%)	Performance compared to Last year (%)
Russia	2020	21 834	22 103	99%	15 239	-	10 876	-	100,0%	100,0%	-
Turkey	2020	17 820	25 743	69%	2 070	2 830	2 184	1 795	-36,7%	-29,6%	-57,7%
Poland	2020	9 967	13 161	76%	1 411	1 244	1 246	-	11,8%	0,2%	-
Spain	2020	5 483	6 353	86%	344	-	341	-	103,2%	103,2%	-
Malaysia	2020	2 911	4 301	68%	1 930	1 660	1 708	2 039	14,0%	2,8%	18,6%
Brazil	2020	-	2 491	0%	2 844	-	2 366	-	100,0%	100,0%	-

Bitumen Hedging Summary – Brent – BNP

Trade Date	Counterparty	Underlying	Period	Type	Quantity YTD in Barils	Unit trading	Traded Swap price €	Actual 2020 € YTD December	MTM Index 31/12/2020	Premium	Exchange rate	Result in K€
27/02/2020	BNP	Brent	déc.-20	€ Fixed	7 249	barils	48,8	41,28	41,28	0	1,00	-54,50
02/10/2020	BNP	Brent	janv.-21	€ Fixed	2 300	barils	36,8	42,39	42,39	0	1,00	12,86
02/10/2020	BNP	Brent	févr.-21	€ Fixed	2 800	barils	36,8	42,39	42,38	0	1,00	15,63
02/10/2020	BNP	Brent	mars-21	€ Fixed	2 800	barils	36,8	42,39	42,32	0	1,00	15,46
02/10/2020	BNP	Brent	avr.-21	€ Fixed	2 300	barils	36,8	42,39	42,19	0	1,00	12,40
02/10/2020	BNP	Brent	mai-21	€ Fixed	2 400	barils	36,8	42,39	42,02	0	1,00	12,53
02/10/2020	BNP	Brent	juin-21	€ Fixed	2 900	barils	36,8	42,39	41,89	0	1,00	14,75
02/10/2020	BNP	Brent	juil.-21	€ Fixed	3 600	barils	36,8	42,39	41,73	0	1,00	17,77
02/10/2020	BNP	Brent	août-21	€ Fixed	3 000	barils	36,8	42,39	41,58	0	1,00	14,33
02/10/2020	BNP	Brent	sept.-21	€ Fixed	2 900	barils	36,8	42,39	41,43	0	1,00	13,42
30/10/2020	BNP	Brent	janv.-21	\$ Fixed	1 700	barils	41,15	51,80	51,80	0	1,23	14,76
30/10/2020	BNP	Brent	févr.-21	\$ Fixed	1 950	barils	41,15	51,80	51,82	0	1,23	16,96
30/10/2020	BNP	Brent	mars-21	\$ Fixed	2 000	barils	41,15	51,80	51,78	0	1,23	17,34
30/10/2020	BNP	Brent	avr.-21	\$ Fixed	1 700	barils	41,15	51,80	51,66	0	1,23	14,57
30/10/2020	BNP	Brent	mai-21	\$ Fixed	1 750	barils	41,15	51,80	51,49	0	1,23	14,74
30/10/2020	BNP	Brent	juin-21	\$ Fixed	2 100	barils	41,15	51,80	51,32	0	1,23	17,41
30/10/2020	BNP	Brent	juil.-21	\$ Fixed	2 650	barils	41,15	51,80	51,20	0	1,23	21,71
30/10/2020	BNP	Brent	août-21	\$ Fixed	2 200	barils	41,15	51,80	51,04	0	1,23	17,74
30/10/2020	BNP	Brent	sept.-21	\$ Fixed	2 150	barils	41,15	51,80	50,89	0	1,23	17,07
30/10/2020	BNP	Brent	oct.-21	\$ Fixed	1 800	barils	41,15	51,80	50,75	0	1,23	14,08
BNP					52 249	barils	39,58					241

Bitumen Hedging Summary – Brent – Natixis

Trade Date	Counterparty	Underlying	Period	Type	Quantity YTD in Barils	Unit trading	Traded Swap price €	Actual 2020 € YTD December	MTM Index 31/12/2020	Premium	Exchange rate	Result in K€
02/10/2020	NATIXIS	Brent	janv.-21	€ Fixed	2 300	barils	36,75	42,31	42,31	0	1,00	12,79
02/10/2020	NATIXIS	Brent	févr.-21	€ Fixed	2 800	barils	36,75	42,31	42,30	0	1,00	15,54
02/10/2020	NATIXIS	Brent	mars-21	€ Fixed	2 800	barils	36,75	42,31	42,24	0	1,00	15,37
02/10/2020	NATIXIS	Brent	avr.-21	€ Fixed	2 300	barils	36,75	42,31	42,10	0	1,00	12,31
02/10/2020	NATIXIS	Brent	mai-21	€ Fixed	2 400	barils	36,75	42,31	41,93	0	1,00	12,43
02/10/2020	NATIXIS	Brent	juin-21	€ Fixed	2 900	barils	36,75	42,31	41,79	0	1,00	14,62
02/10/2020	NATIXIS	Brent	juil.-21	€ Fixed	3 600	barils	36,75	42,31	41,64	0	1,00	17,60
02/10/2020	NATIXIS	Brent	août-21	€ Fixed	3 000	barils	36,75	42,31	41,48	0	1,00	14,19
02/10/2020	NATIXIS	Brent	sept.-21	€ Fixed	2 900	barils	36,75	42,31	41,33	0	1,00	13,30
30/10/2020	NATIXIS	Brent	janv.-21	\$ Fixed	1 700	barils	41,12	51,80	51,80	0	1,23	14,80
30/10/2020	NATIXIS	Brent	févr.-21	\$ Fixed	1 950	barils	41,12	51,80	51,82	0	1,23	17,00
30/10/2020	NATIXIS	Brent	mars-21	\$ Fixed	2 000	barils	41,12	51,80	51,78	0	1,23	17,38
30/10/2020	NATIXIS	Brent	avr.-21	\$ Fixed	1 700	barils	41,12	51,80	51,65	0	1,23	14,59
30/10/2020	NATIXIS	Brent	mai-21	\$ Fixed	1 750	barils	41,12	51,80	51,47	0	1,23	14,76
30/10/2020	NATIXIS	Brent	juin-21	\$ Fixed	2 100	barils	41,12	51,80	51,33	0	1,23	17,48
30/10/2020	NATIXIS	Brent	juil.-21	\$ Fixed	2 650	barils	41,12	51,80	51,18	0	1,23	21,72
30/10/2020	NATIXIS	Brent	août-21	\$ Fixed	2 200	barils	41,12	51,80	51,02	0	1,23	17,75
30/10/2020	NATIXIS	Brent	sept.-21	\$ Fixed	2 150	barils	41,12	51,80	50,87	0	1,23	17,09
30/10/2020	NATIXIS	Brent	oct.-21	\$ Fixed	1 800	barils	41,12	51,80	50,73	0	1,23	14,10
30/10/2020	NATIXIS	Brent	janv.-21	\$ Call	3 400	barils	50,00	52,35	52,35	8 160	1,23	6,51
30/10/2020	NATIXIS	Brent	févr.-21	\$ Call	3 900	barils	50,00	52,35	53,44	9 360	1,23	10,94
30/10/2020	NATIXIS	Brent	mars-21	\$ Call	4 000	barils	50,00	52,35	54,18	9 600	1,23	13,63
30/10/2020	NATIXIS	Brent	avr.-21	\$ Call	3 400	barils	50,00	52,35	54,77	8 160	1,23	13,22
30/10/2020	NATIXIS	Brent	mai-21	\$ Call	3 500	barils	50,00	52,35	55,17	8 400	1,23	14,75
30/10/2020	NATIXIS	Brent	juin-21	\$ Call	4 200	barils	50,00	52,35	55,56	10 080	1,23	19,03
30/10/2020	NATIXIS	Brent	juil.-21	\$ Call	5 300	barils	50,00	52,35	55,90	12 720	1,23	25,49
30/10/2020	NATIXIS	Brent	août-21	\$ Call	4 400	barils	50,00	52,35	56,14	10 560	1,23	22,02
30/10/2020	NATIXIS	Brent	sept.-21	\$ Call	4 300	barils	50,00	52,35	56,35	10 320	1,23	22,26
30/10/2020	NATIXIS	Brent	oct.-21	\$ Call	3 600	barils	50,00	52,35	56,55	8 640	1,23	19,22
NATIXIS					85 000	barils	42,83			96 000		462
TOTAL					137 249	barils	41,35			96 000		703

Bitumen Hedging Summary - 2020

Subsidiaries	Quantity in MT	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December	Total
RUSSIA	Consummed quantity	1 427	2 072	2 220	1 048	1 335	2 800	2 857	2 740	2 337	2 177	1 090	0	22 103
	Hegded quantity	1 797	2 022	1 950	1 680	1 957	1 890	2 247	2 113	2 445	2 193	981	559	21 834
	Hedge ratio	126%	98%	88%	160%	147%	67%	79%	77%	105%	101%	90%	0%	99%
TURKEY	Consummed quantity	1 954	2 732	1 951	0	1 292	1 820	2 588	3 021	2 911	2 816	2 614	2 044	25 743
	Hegded quantity	1 391	1 476	1 976	1 802	1 772	1 771	2 029	1 323	1 638	1 541	690	410	17 820
	Hedge ratio	71%	54%	101%	-	137%	97%	78%	44%	56%	55%	26%	20%	69%
POLAND	Consummed quantity	769	897	1 105	799	1 078	1 387	1 367	1 386	1 261	1 567	1 315	231	13 161
	Hegded quantity	803	847	1 116	1 024	1 185	1 147	809	771	887	808	361	210	9 967
	Hedge ratio	104%	94%	101%	128%	110%	83%	59%	56%	70%	52%	27%	110%	76%
SPAIN	Consummed quantity	739	725	363	0	361	1 004	670	52	592	924	769	154	6 353
	Hegded quantity	441	455	660	613	701	693	429	389	439	387	173	101	5 483
	Hedge ratio	60%	63%	182%	-	194%	69%	64%	749%	74%	42%	23%	152%	86%
MALAYSIA	Consummed quantity	469	517	330	30	268	487	462	500	490	446	272	30	4 301
	Hegded quantity	242	272	240	207	257	257	306	292	348	291	130	69	2 911
	Hedge ratio	52%	53%	73%	692%	96%	53%	66%	58%	71%	65%	48%	228%	68%
BRAZIL	Consummed quantity	175	267	179	0	0	274	148	237	416	387	407	0	2 491
	Hegded quantity	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Hedge ratio	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
TOTAL GROUP	Consummed quantity	5 532	7 209	6 149	1 876	4 334	7 773	8 092	7 936	8 007	8 318	6 467	2 459	74 153
	Hegded quantity	4 674	5 072	5 942	5 326	5 872	5 758	5 820	4 889	5 758	5 220	2 336	1 348	58 015
	Hedge ratio	87%	73%	100%	284%	135%	74%	72%	62%	72%	63%	36%	55%	78%

Le ratio de couverture est susceptible de changer du fait de l'utilisation de deux ratios de conversion du baril en métrique tonne (-> 4 pour la Russie et 6,35 pour les autres filiales)

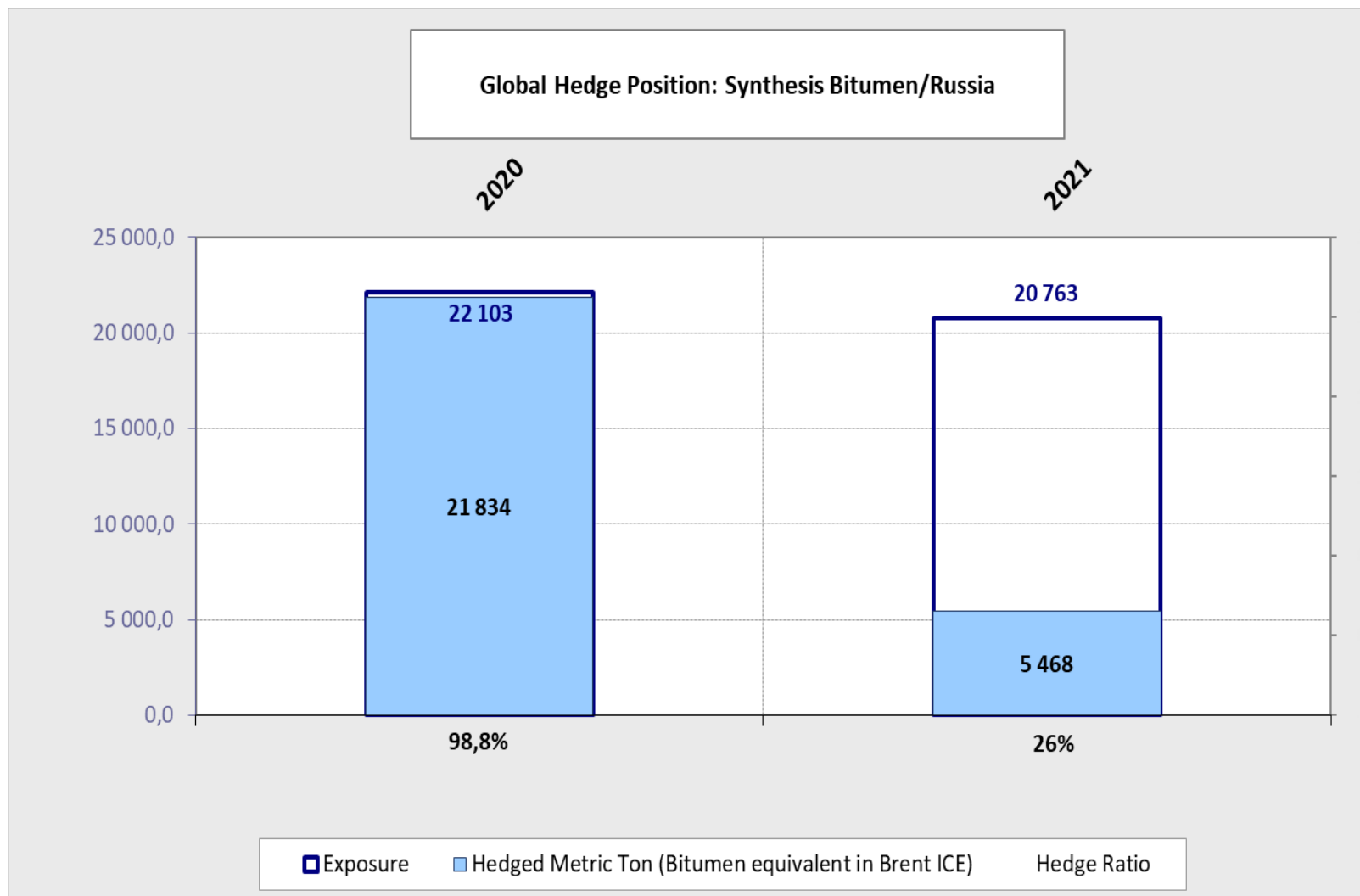
Bitumen Hedging Summary - 2021

Subsidiaries	Quantity in MT	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December	Total
RUSSIA	Consummed quantity	1 585	2 459	2 759	2 677	2 759	1 093	1 093	1 667	2 213	1 912	546	0	20 763
	Hegded quantity	479	564	572	479	496	597	749	622	606	303	0	0	5 468
	Hedge ratio	30%	23%	21%	18%	18%	55%	68%	37%	27%	16%	0%	0%	26%
TURKEY	Consummed quantity	1 710	1 302	2 421	1 490	589	1 793	2 866	2 232	3 259	2 711	2 317	2 289	24 979
	Hegded quantity	577	678	688	577	597	719	901	749	729	364	0	0	6 578
	Hedge ratio	34%	52%	28%	39%	101%	40%	31%	34%	22%	13%	0%	0%	26%
POLAND	Consummed quantity	816	908	1 080	1 328	1 389	1 257	1 578	1 204	1 129	962	953	0	12 604
	Hegded quantity	291	342	347	291	301	363	454	378	368	184	0	0	3 319
	Hedge ratio	36%	38%	32%	22%	22%	29%	29%	31%	33%	19%	0%	0%	26%
SPAIN	Consummed quantity	632	744	504	468	680	564	546	238	756	439	389	2	5 962
	Hegded quantity	138	162	164	138	143	171	215	179	174	87	0	0	1 570
	Hedge ratio	22%	22%	33%	29%	21%	30%	39%	75%	23%	20%	0%	0%	26%
MALAYSIA	Consummed quantity	88	455	595	489	443	463	341	406	416	382	423	304	4 805
	Hegded quantity	111	130	132	111	115	138	173	144	140	70	0	0	1 265
	Hedge ratio	126%	29%	22%	23%	26%	30%	51%	35%	34%	18%	0%	0%	26%
BRAZIL	Consummed quantity	0	297	344	88	339	348	259	245	126	140	102	0	2 288
	Hegded quantity	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
	Hedge ratio	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
TOTAL GROUP	Consummed quantity	4 831	6 165	7 703	6 540	6 199	5 518	6 683	5 992	7 899	6 546	4 730	2 595	71 401
	Hegded quantity	1 596	1 876	1 904	1 596	1 652	1 988	2 492	2 072	2 016	1 008	0	0	18 200
	Hedge ratio	33%	30%	25%	24%	27%	36%	37%	35%	26%	15%	0%	0%	25%

Les quantités de bitume consommées sont estimées pour l'année 2021.

Ratio de conversion : 7.14

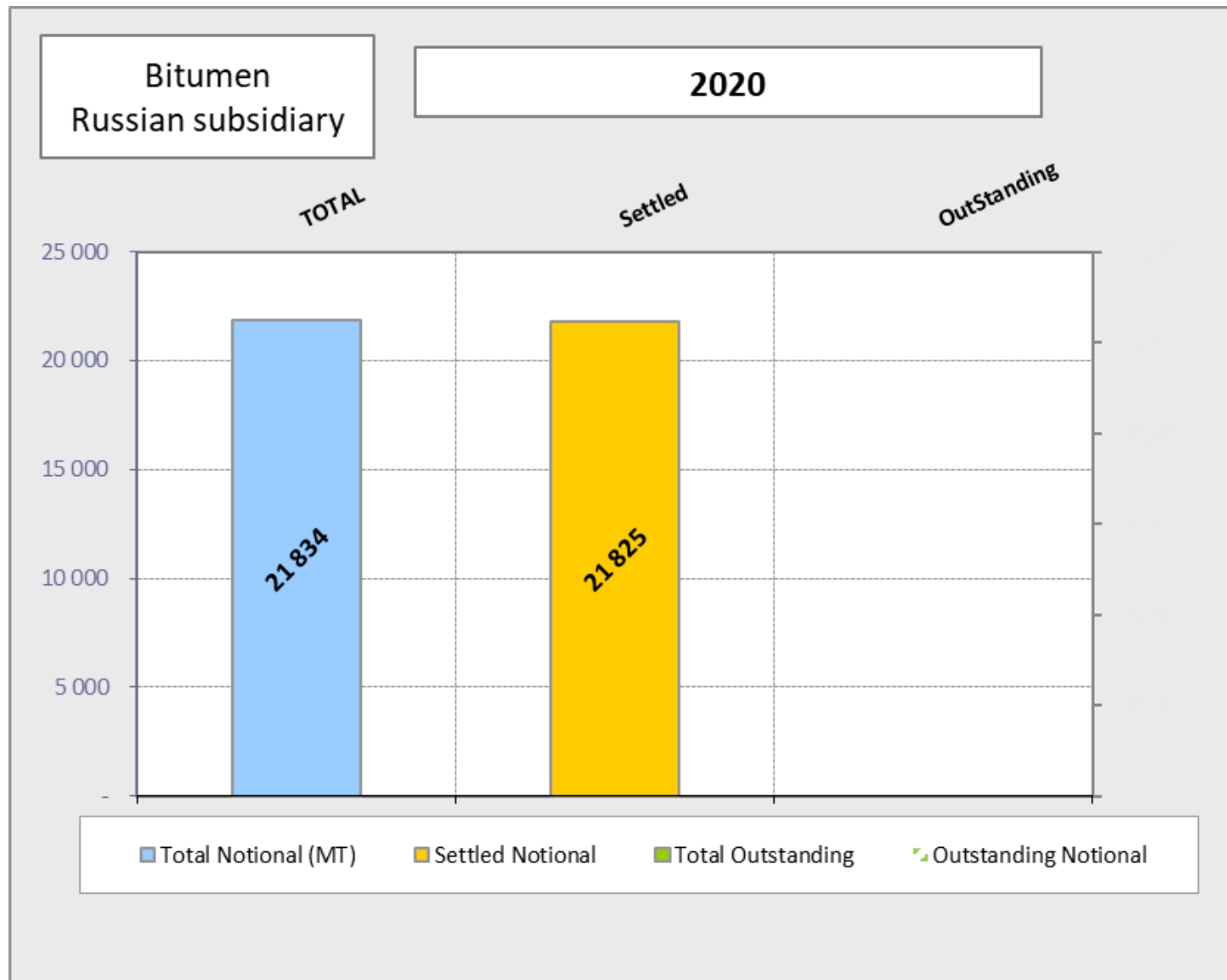
Bitumen/RUB - Synthesis



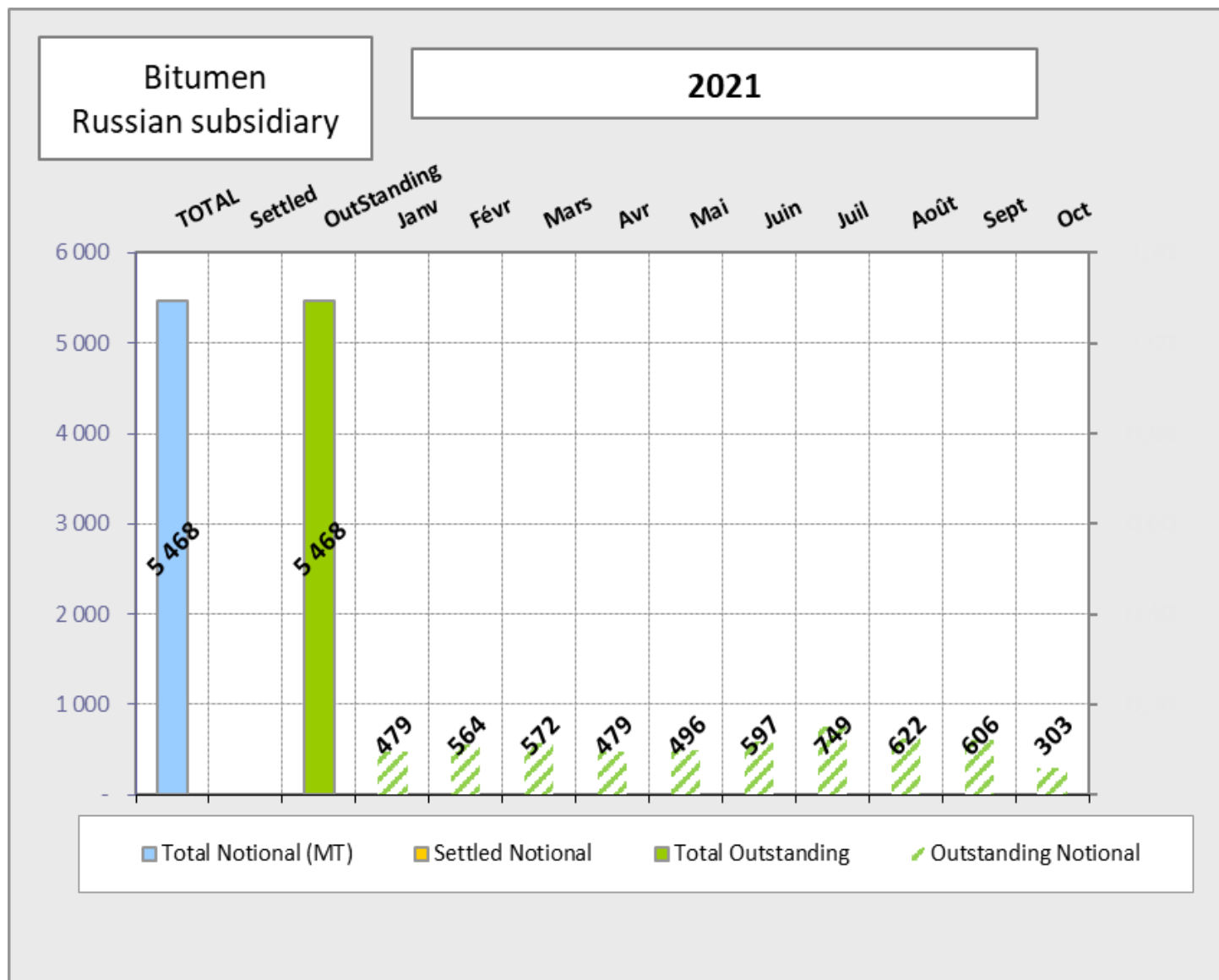
Conversion rate from Brent barrels to MT (2020) : **6.35**

Conversion rate from Brent barrels to MT (2021) : **7.14**

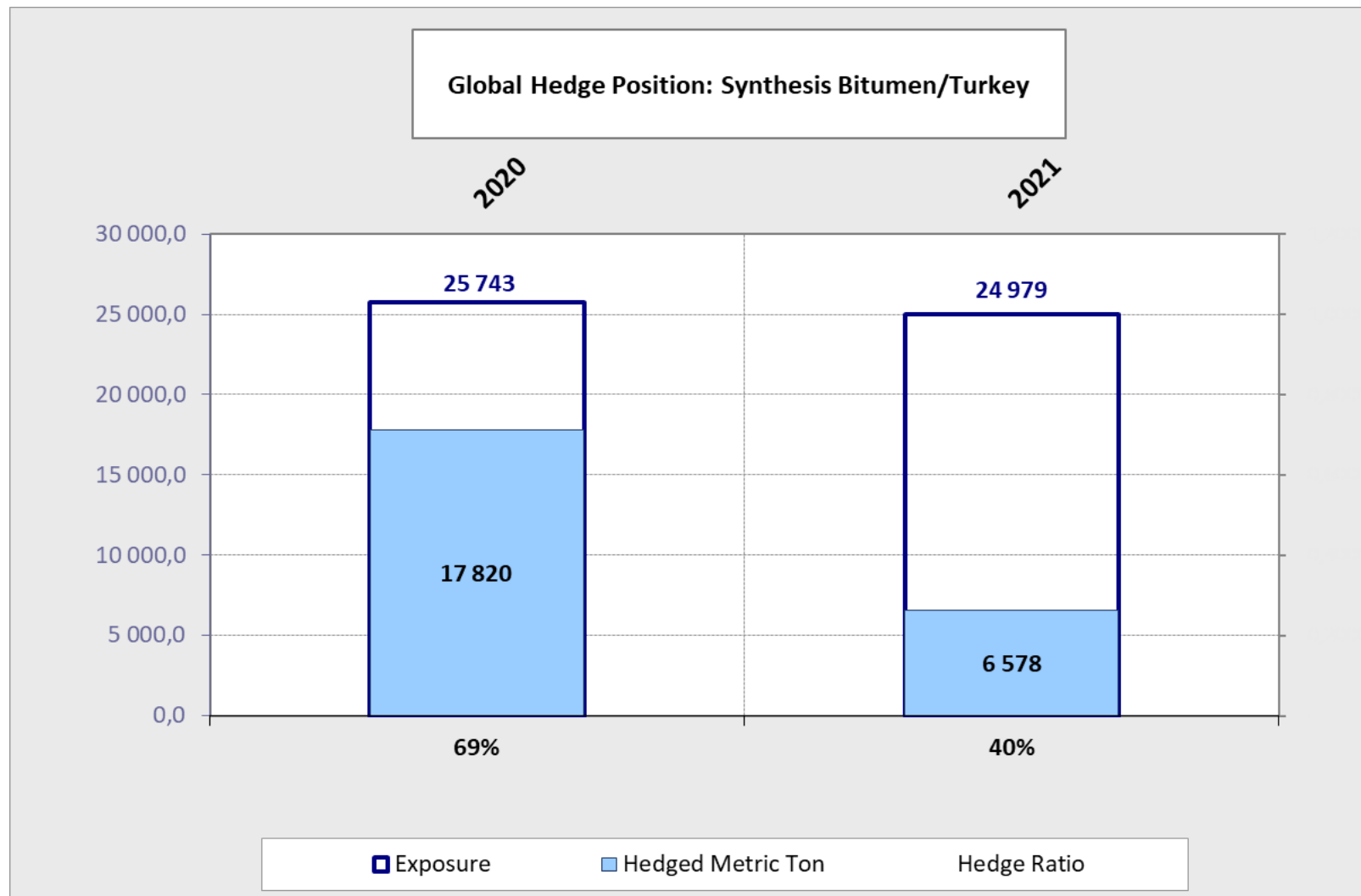
Russian subsidiary - 2020



Russian subsidiary - 2021



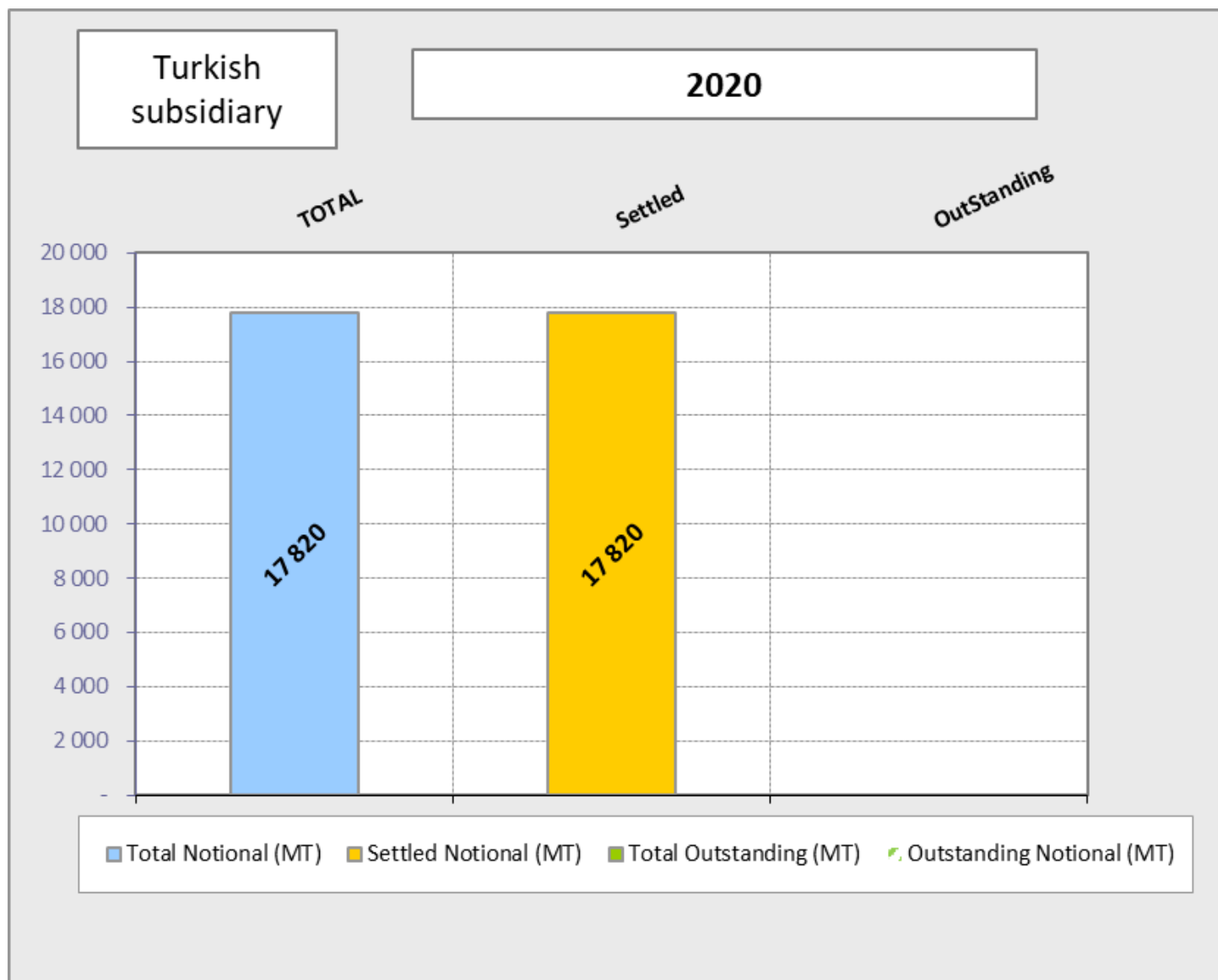
Turkish subsidiary - Synthesis



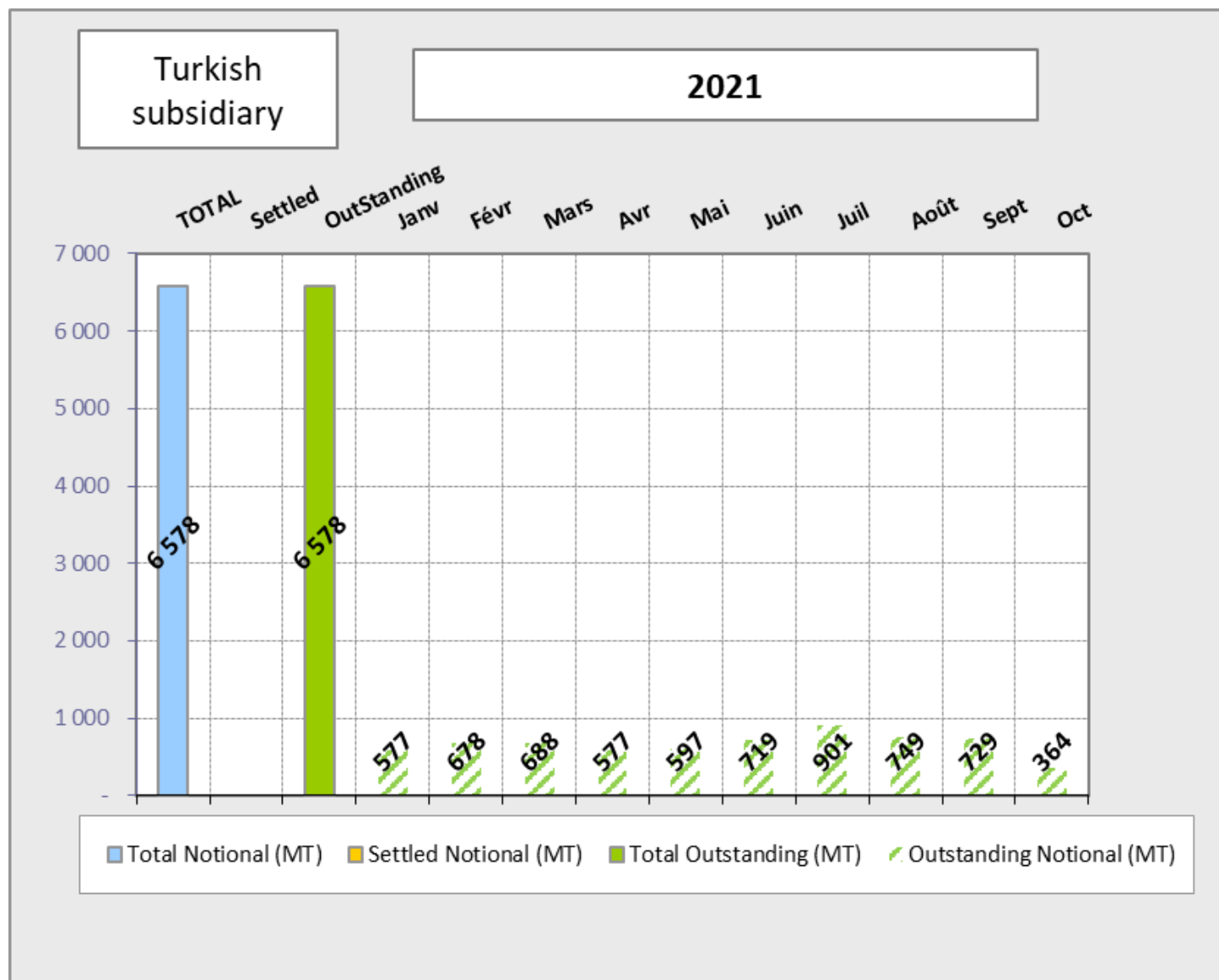
Conversion rate from Brent barrels to MT (2020) : **6.35**

Conversion rate from Brent barrels to MT (2021) : **7.14**

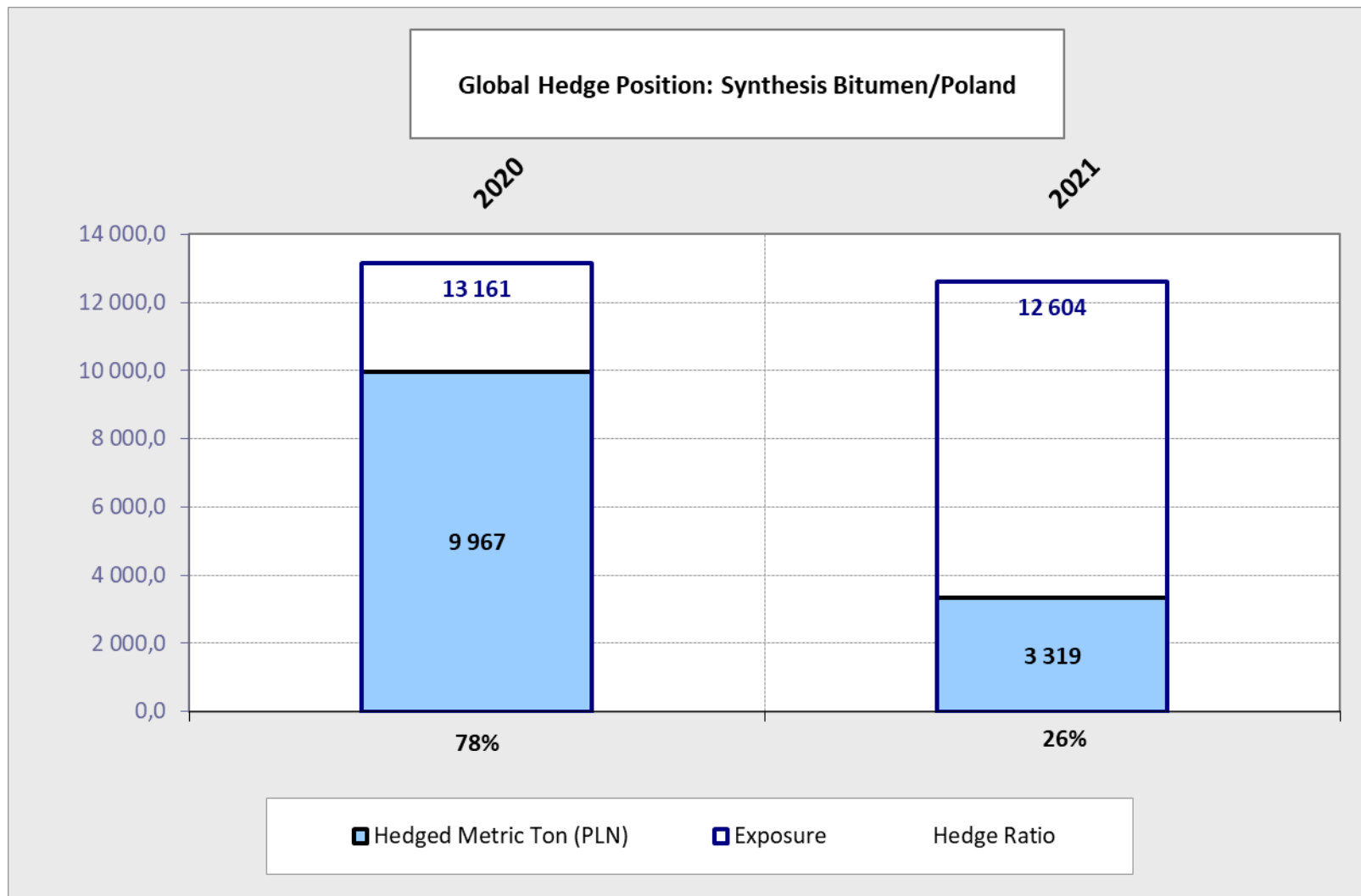
Turkish subsidiary - 2020



Turkish subsidiary - 2021



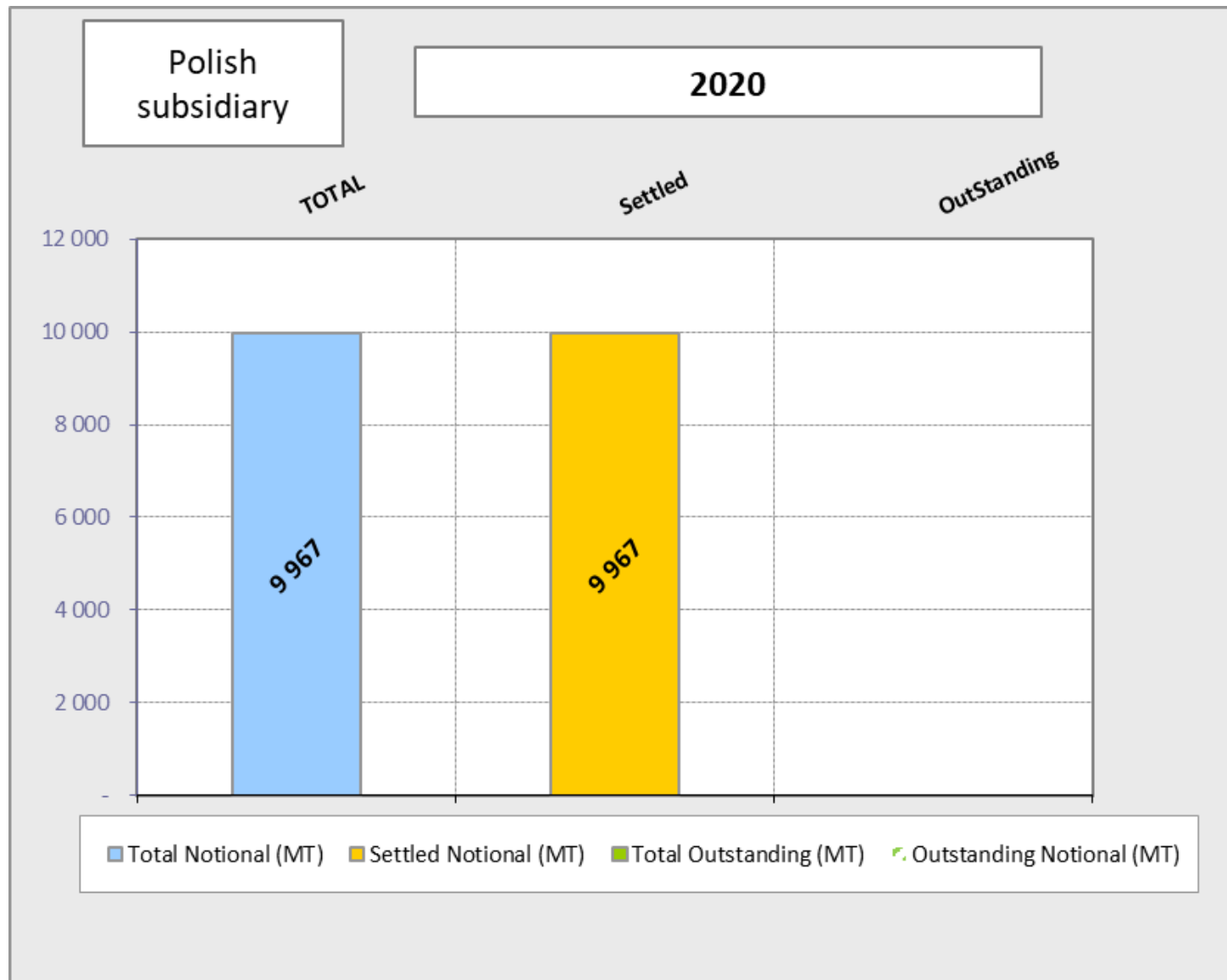
Polish subsidiary - Synthesis



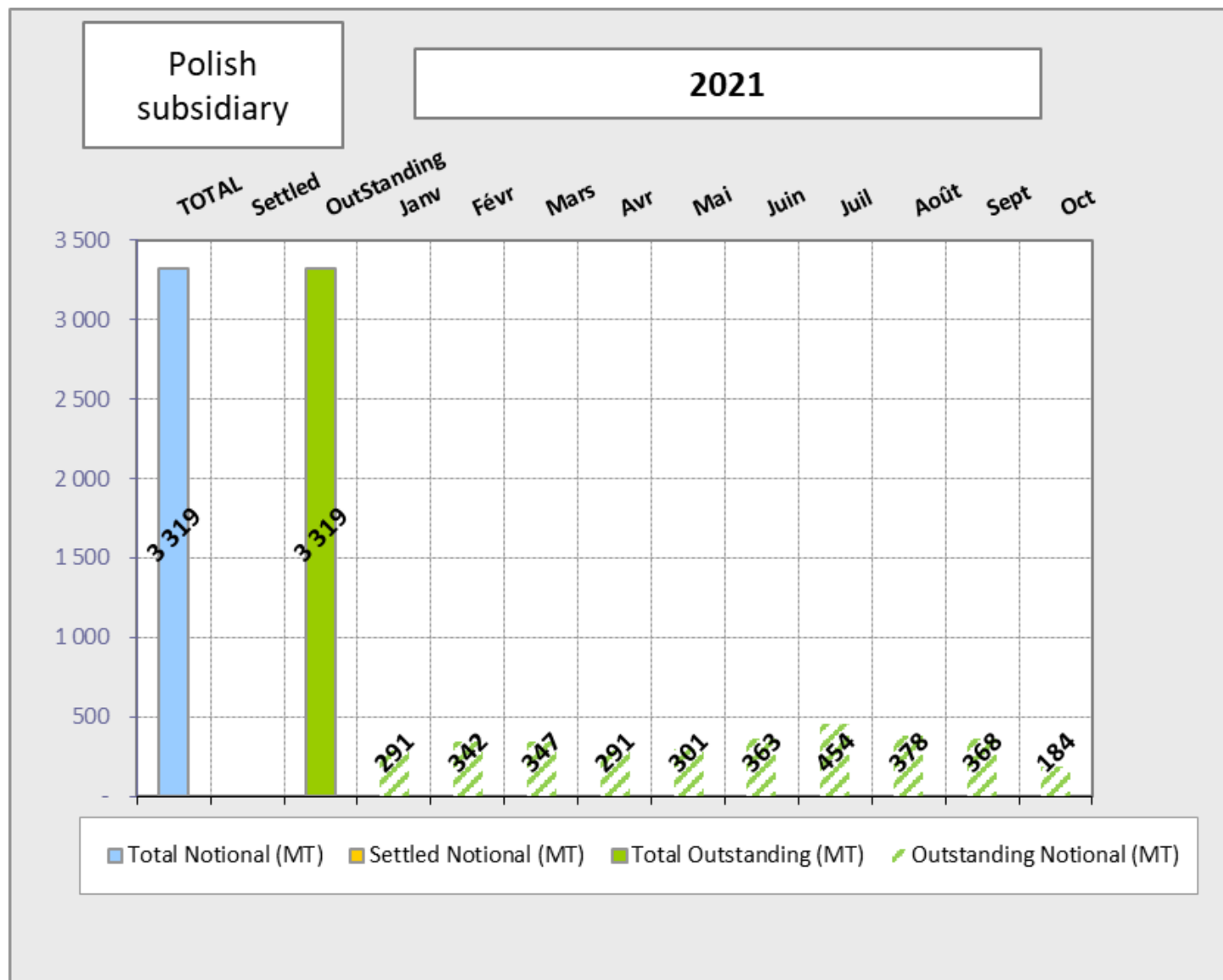
Conversion rate from Brent barrels to MT (2020) : **6.35**

Conversion rate from Brent barrels to MT (2021) : **7.14**

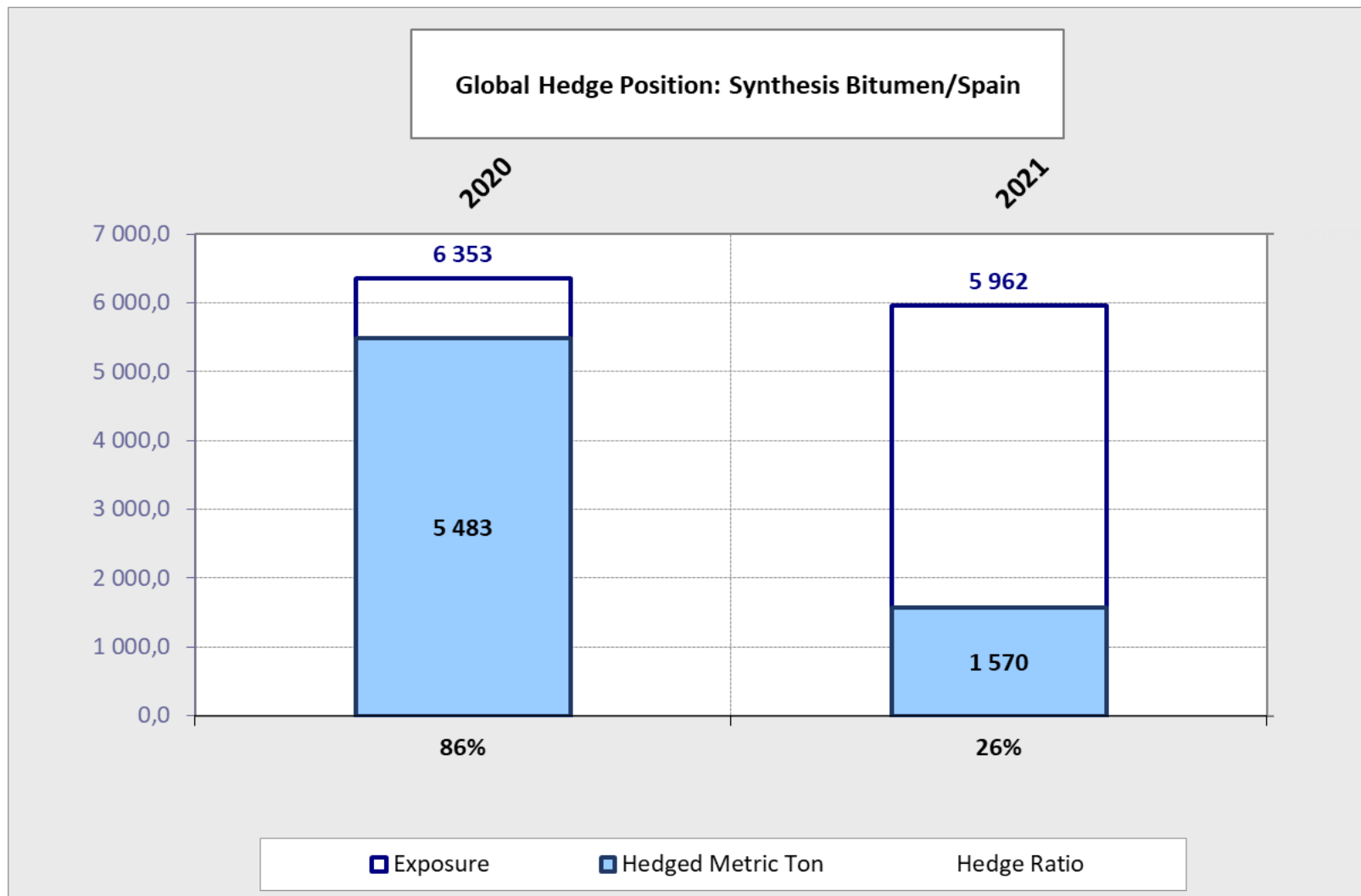
Polish subsidiary - 2020



Polish subsidiary - 2021



Spanish subsidiary - Synthesis



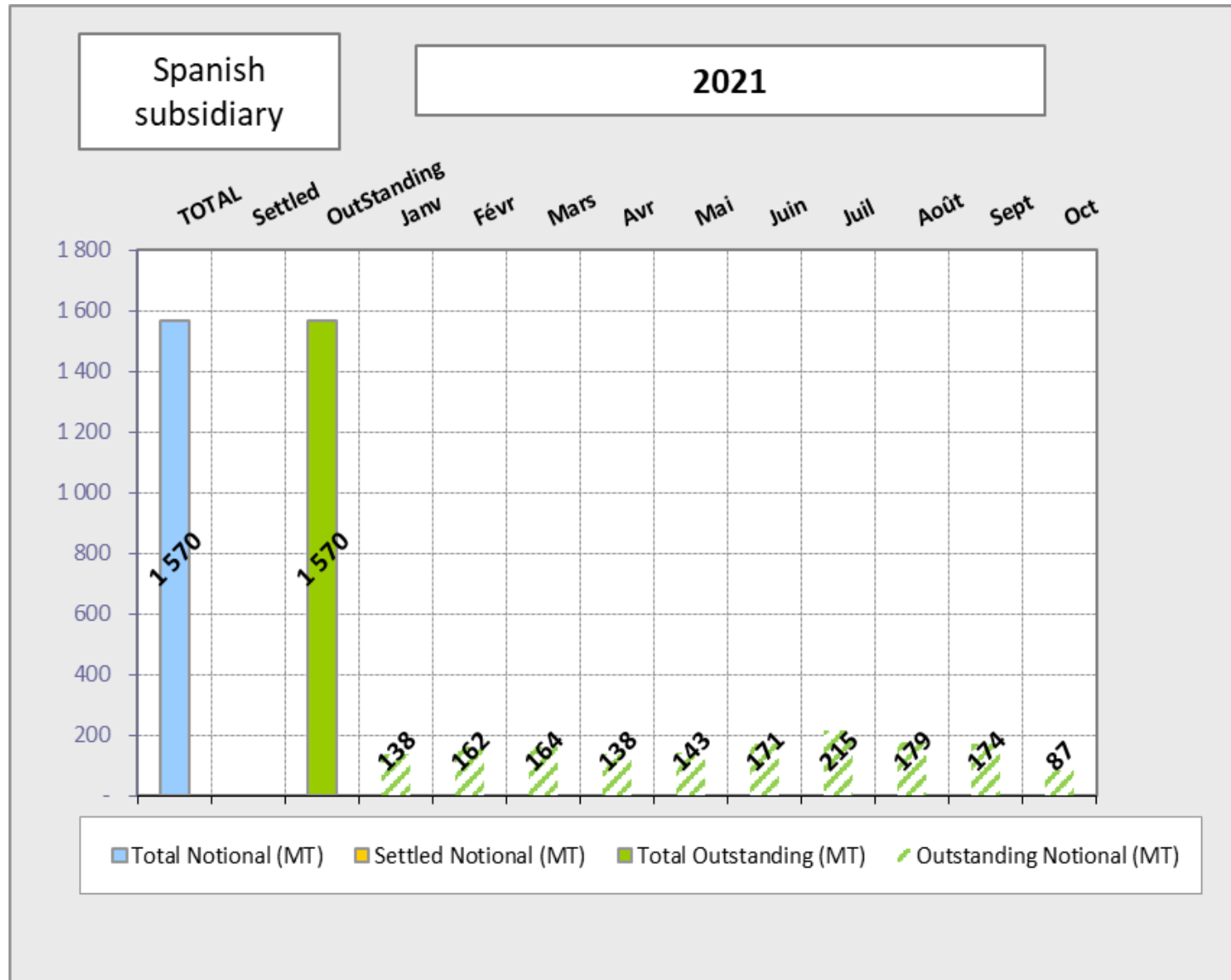
Conversion rate from Brent barrels to MT (2020) : **6.35**

Conversion rate from Brent barrels to MT (2021) : **7.14**

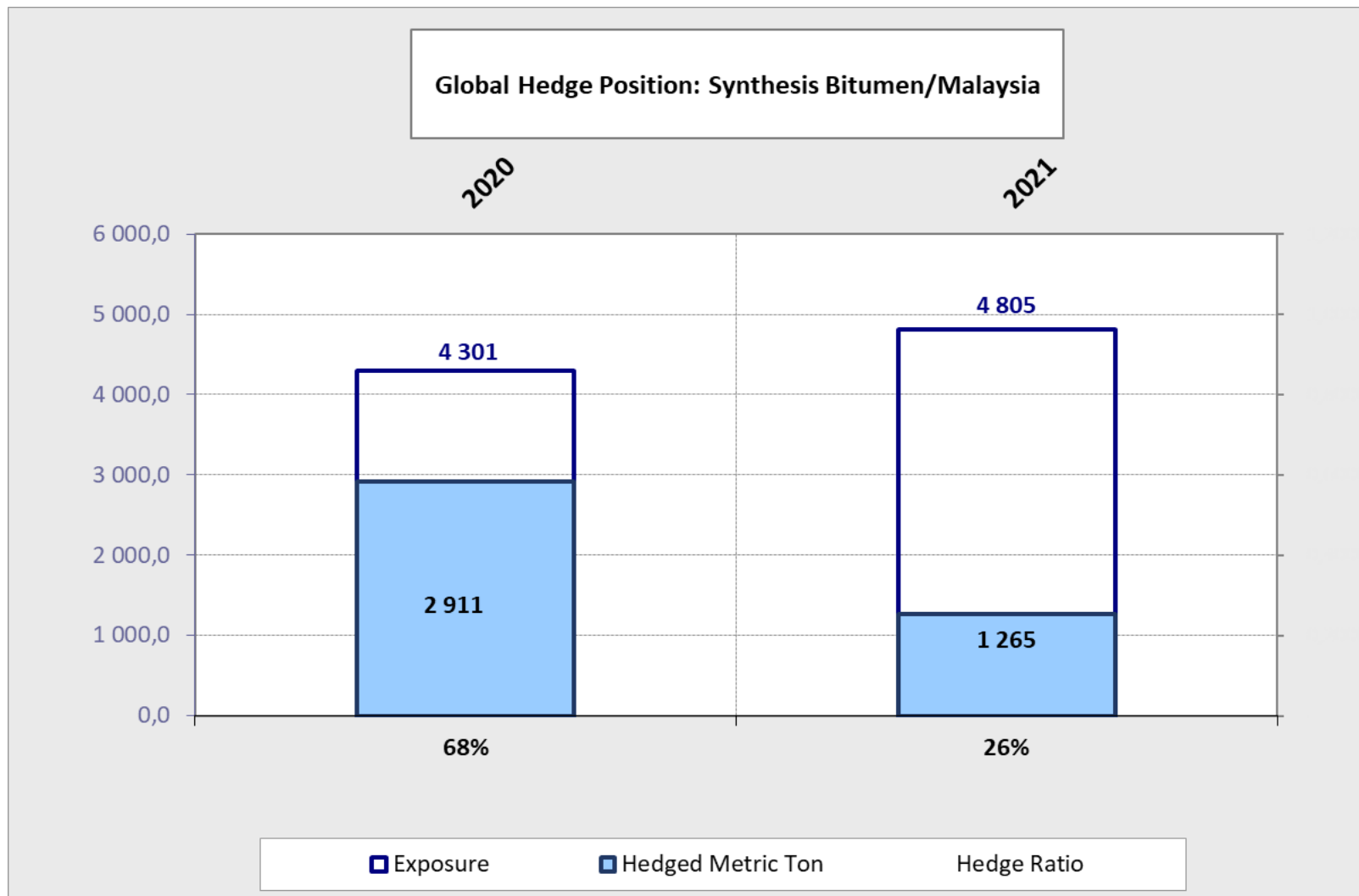
Spanish subsidiary - 2020



Spanish subsidiary - 2021



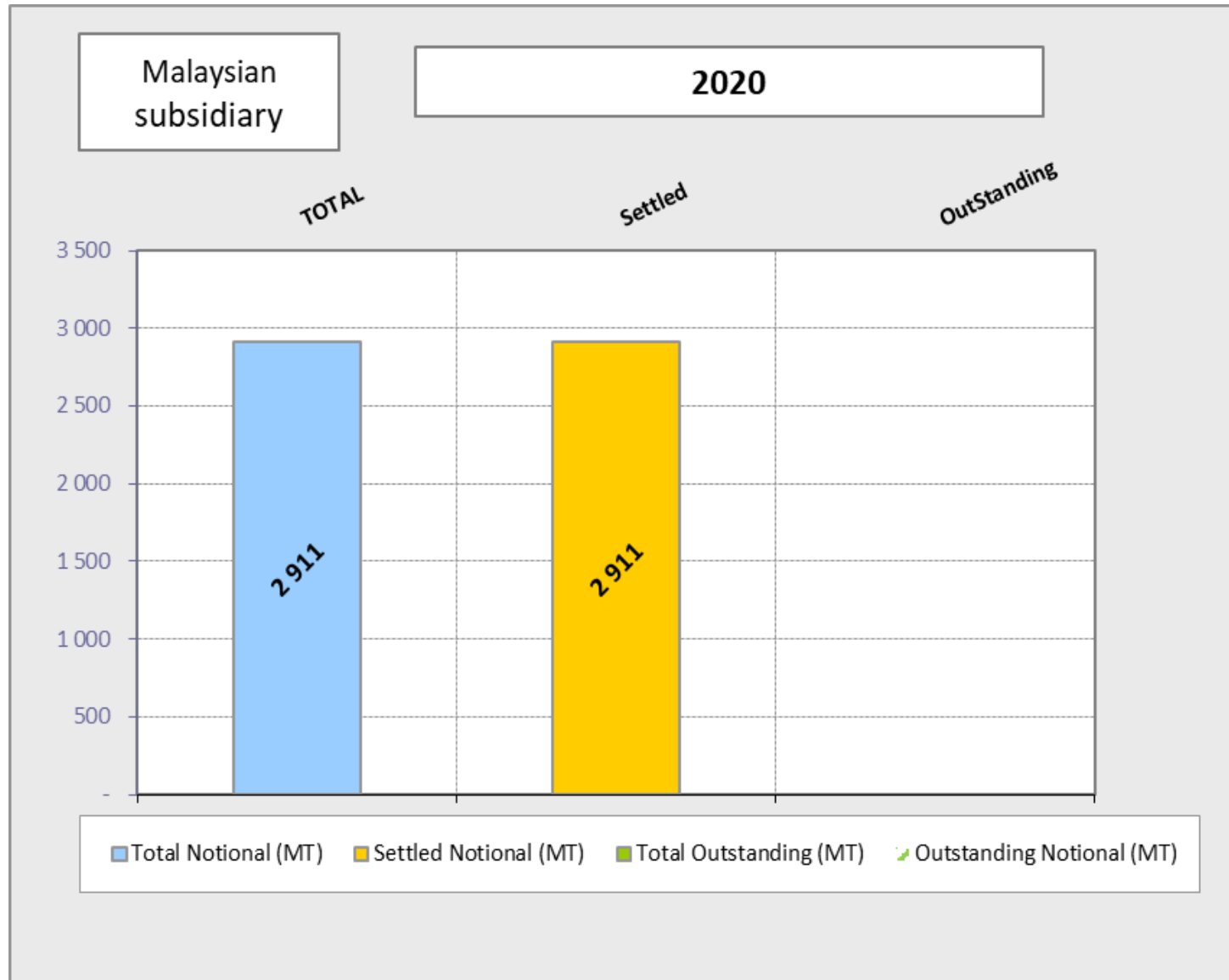
Malaysian subsidiary - Synthesis



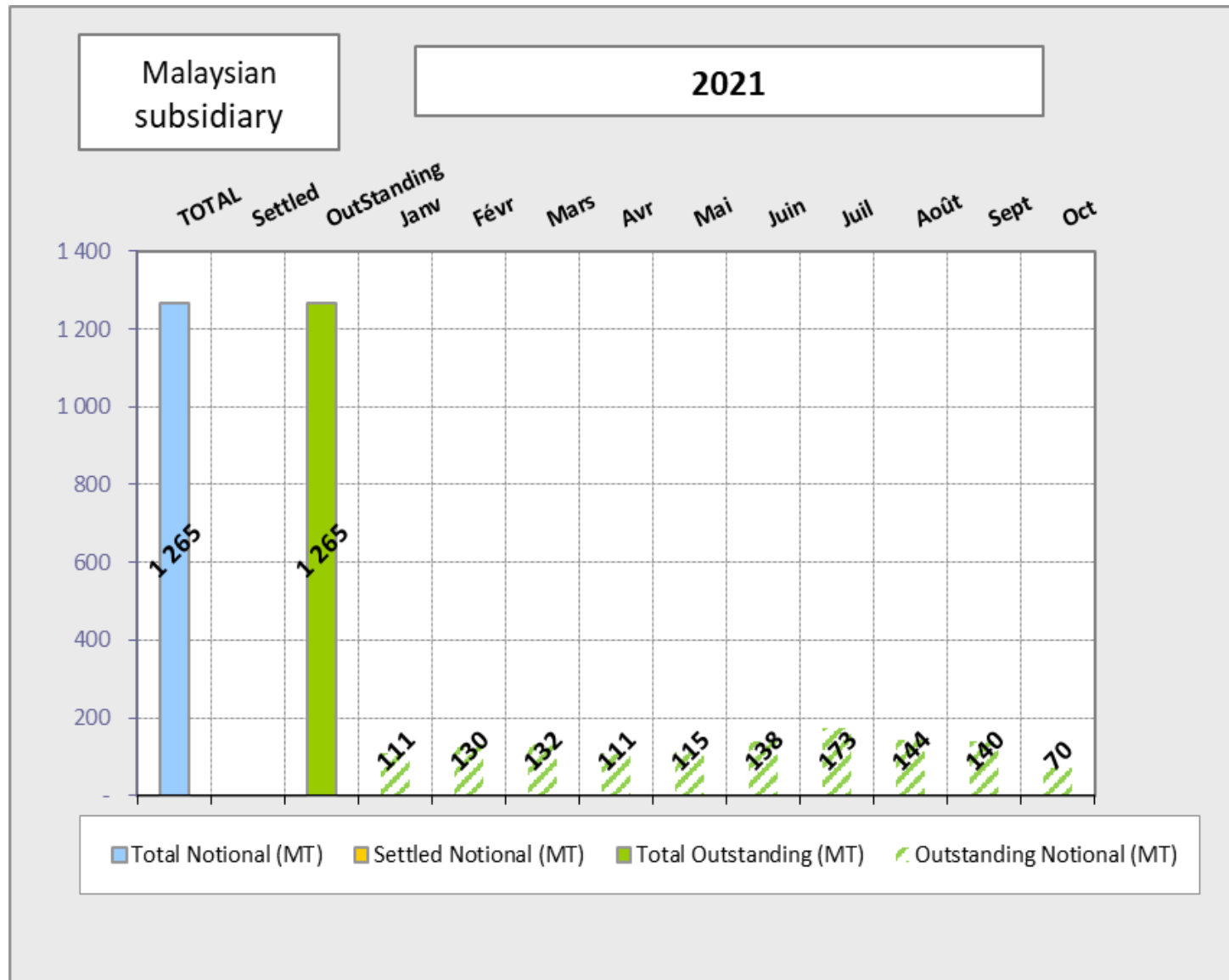
Conversion rate from Brent barrels to MT (2020) : **6.35**

Conversion rate from Brent barrels to MT (2021) : **7.14**

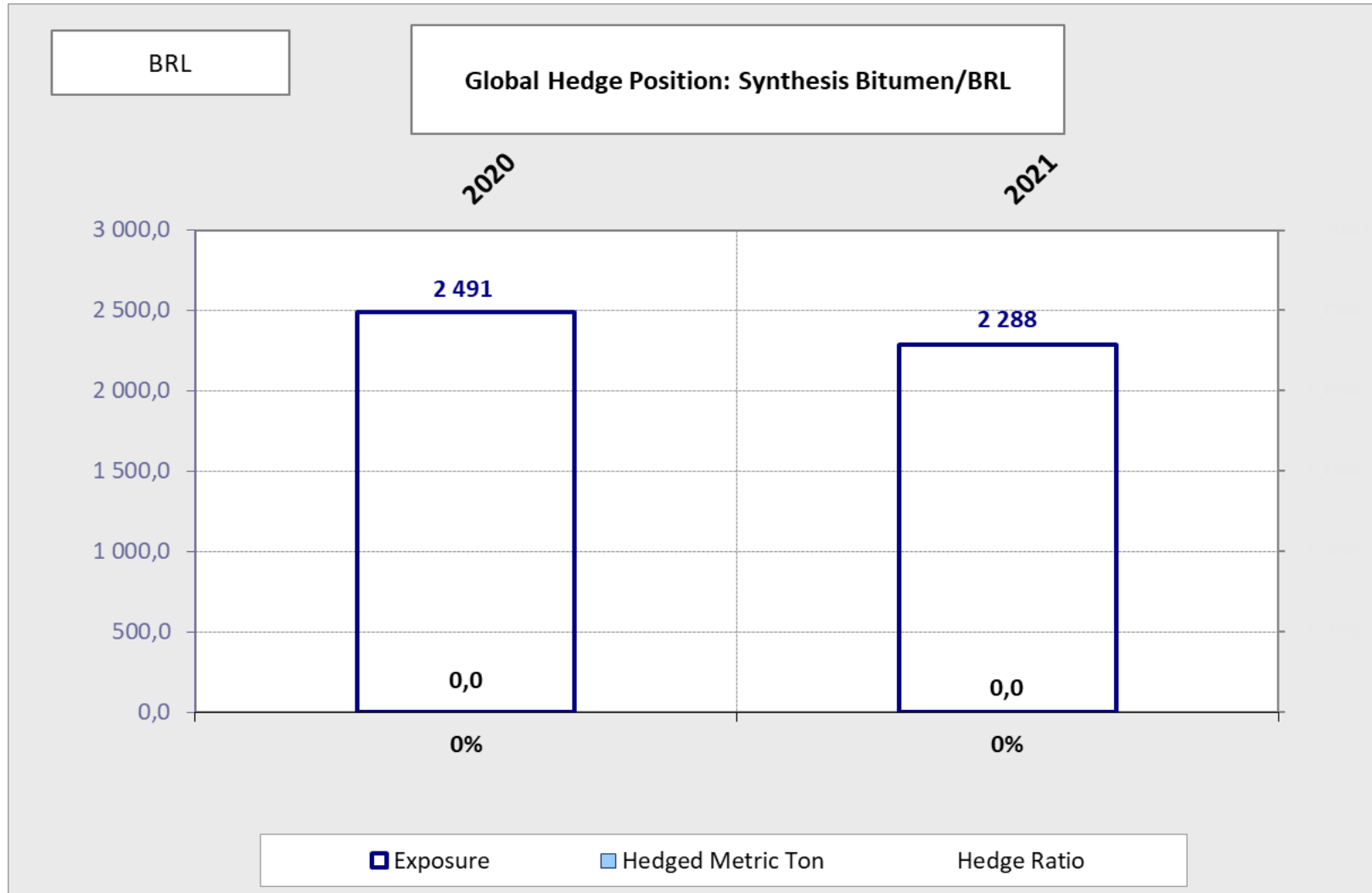
Malaysian subsidiary - 2020



Malaysian subsidiary - 2021



Bitumen/BRL - Synthesis



Correlation Analysis

		Analyse corrélation Onduline						
		Bitume Turkey UC/T €	Bitume Spain UC/T €	Bitume Poland UC/T €	Bitume Malaysia UC/T €	Bitume Brazil UC/T €	Bitume Russia UC/T €	at Cie level
FOB	Corré. Fuel oil FOB	0,97	0,70	0,88	0,60	0,53	0,68	0,87
	Corré. Brent	0,91	0,74	0,82	0,69	0,58	0,74	0,85
	Corrélation 2016	0,99	0,93	0,93	-0,26	0,87	0,89	0,90
	Corrélation 2017	0,97	0,15	-0,36	0,65	0,69	0,11	0,53
	Corrélation 2018	0,97	0,93	0,93	0,65	0,46	0,86	0,87
Brent	Corrélation 2019/20	0,85	-0,05	0,87	0,55	0,64	0,33	0,78
	Corrélation 2016	0,94	0,84	0,82	-0,28	0,84	0,77	0,79
	Corrélation 2017	0,95	0,26	-0,44	0,77	0,77	-0,03	0,41
	Corrélation 2018	0,78	0,67	0,65	0,21	-0,02	0,69	0,59
	Corrélation 2019/20	0,79	-0,04	0,77	0,83	0,73	0,52	0,80

➤ At Cie Level, la corrélation Bitume vs FO et Brent est bonne à fin Décembre 2020 de l'ordre de 0,87.

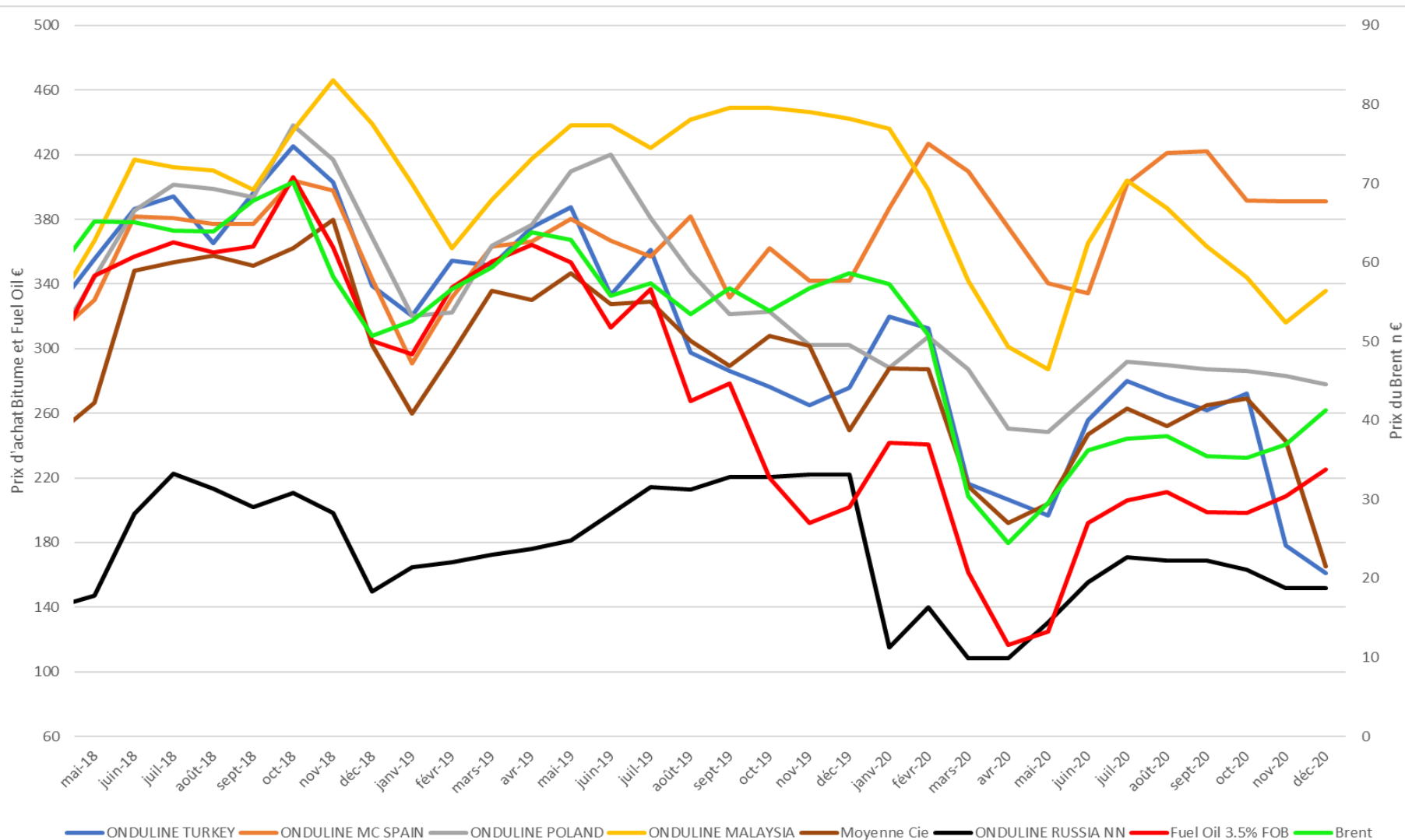
➤ On remarque que les meilleurs résultats sont obtenus avec un décalage d'1 mois.

		Analyse corrélation Onduline avec lag 3 mois						
		Bitume Turkey UC/T €	Bitume Spain UC/T €	Bitume Poland UC/T €	Bitume Malaysia UC/T €	Bitume Brazil UC/T €	Bitume Russia UC/T €	at Cie level
FOB	Corré. Fuel oil FOB	0,77	0,67	0,85	0,77	0,67	0,76	0,80
	Corré. Brent	0,70	0,83	0,82	0,79	0,67	0,64	0,75
	Corrélation 2016	0,87	0,96	0,91	0,62	0,73	0,88	0,90
	Corrélation 2017	0,12	0,69	0,19	0,55	0,59	-0,86	-0,49
	Corrélation 2018	-0,04	-0,12	0,06	0,37	0,62	0,06	0,03
Brent	Corrélation 2019/20	0,41	-0,04	0,70	0,50	0,65	0,52	0,55
	Corrélation 2016	0,79	0,90	0,88	0,54	0,79	0,86	0,82
	Corrélation 2017	-0,04	0,64	0,24	0,47	0,49	-0,89	-0,55
	Corrélation 2018	0,02	-0,03	0,21	0,48	0,24	0,18	0,09
	Corrélation 2019/20	0,37	0,14	0,48	0,38	0,70	0,31	0,38

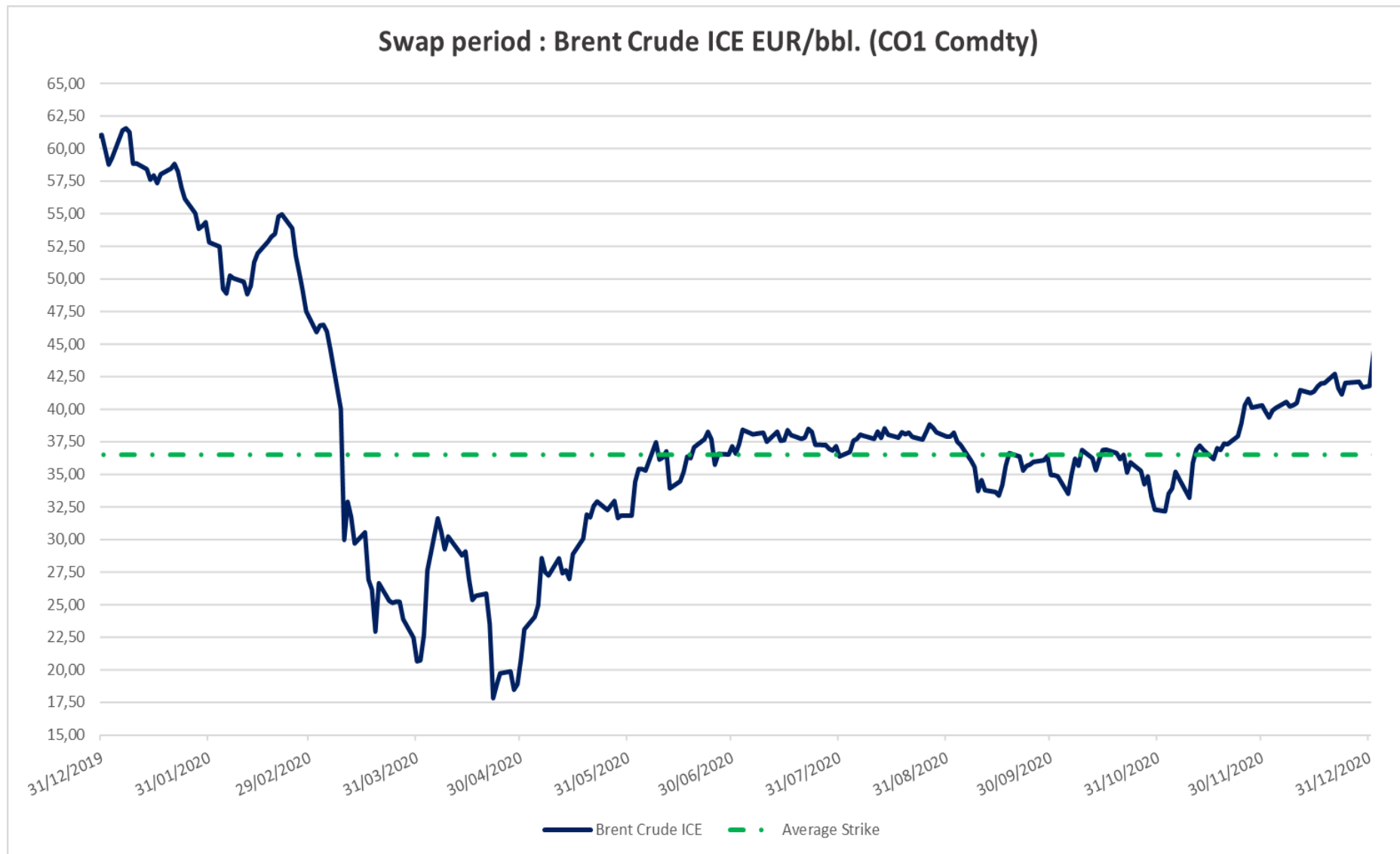
		Analyse corrélation Onduline avec lag 2 mois						
		Bitume Turkey UC/T €	Bitume Spain UC/T €	Bitume Poland UC/T €	Bitume Malaysia UC/T €	Bitume Brazil UC/T €	Bitume Russia UC/T €	at Cie level
FOB	Corré. Fuel oil FOB	0,84	0,71	0,90	0,75	0,62	0,74	0,85
	Corré. Brent	0,82	0,89	0,89	0,83	0,66	0,67	0,85
	Corrélation 2016	0,93	0,94	0,94	0,48	0,82	0,93	0,96
	Corrélation 2017	0,55	0,83	-0,06	0,88	0,86	-0,73	-0,05
	Corrélation 2018	0,30	0,38	0,55	0,76	0,52	0,39	0,49
Brent	Corrélation 2019/20	0,47	0,03	0,79	0,52	0,60	0,48	0,58
	Corrélation 2016	0,90	0,87	0,95	0,48	0,88	0,90	0,90
	Corrélation 2017	0,41	0,77	0,08	0,81	0,80	-0,80	-0,22
	Corrélation 2018	0,48	0,63	0,75	0,85	0,16	0,54	0,68
	Corrélation 2019/20	0,57	0,18	0,65	0,61	0,71	0,37	0,57

		Analyse corrélation Onduline avec lag 1 mois						
		Bitume Turkey UC/T €	Bitume Spain UC/T €	Bitume Poland UC/T €	Bitume Malaysia UC/T €	Bitume Brazil UC/T €	Bitume Russia UC/T €	at Cie level
FOB	Corré. Fuel oil FOB	0,91	0,77	0,93	0,71	0,57	0,72	0,90
	Corré. Brent	0,90	0,91	0,91	0,81	0,64	0,73	0,91
	Corrélation 2016	0,92	0,97	0,95	0,25	0,83	0,98	0,92
	Corrélation 2017	0,77	0,44	-0,28	0,92	0,80	-0,26	0,29
	Corrélation 2018	0,79	0,88	0,91	0,91	0,57	0,76	0,93
Brent	Corrélation 2019/20	0,60	0,08	0,91	0,64	0,54	0,44	0,70
	Corrélation 2016	0,86	0,91	0,92	0,21	0,83	0,95	0,84
	Corrélation 2017	0,74	0,56	-0,25	0,96	0,86	-0,46	0,19
	Corrélation 2018	0,93	0,98	0,92	0,71	0,17	0,82	0,95
	Corrélation 2019/20	0,69	0,14	0,74	0,84	0,73	0,47	0,72

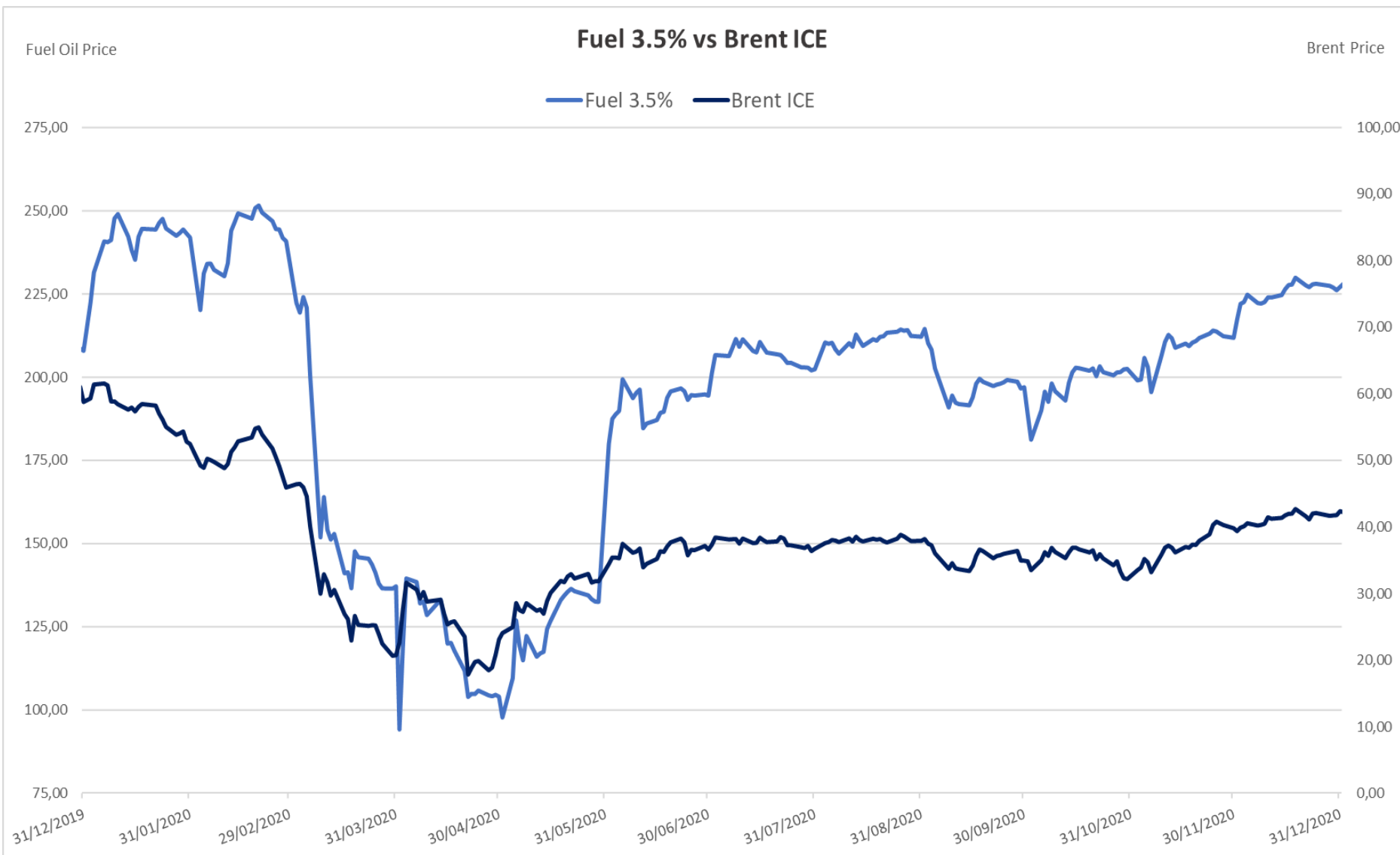
Historical Purchase Prices



Historical prices: Brent



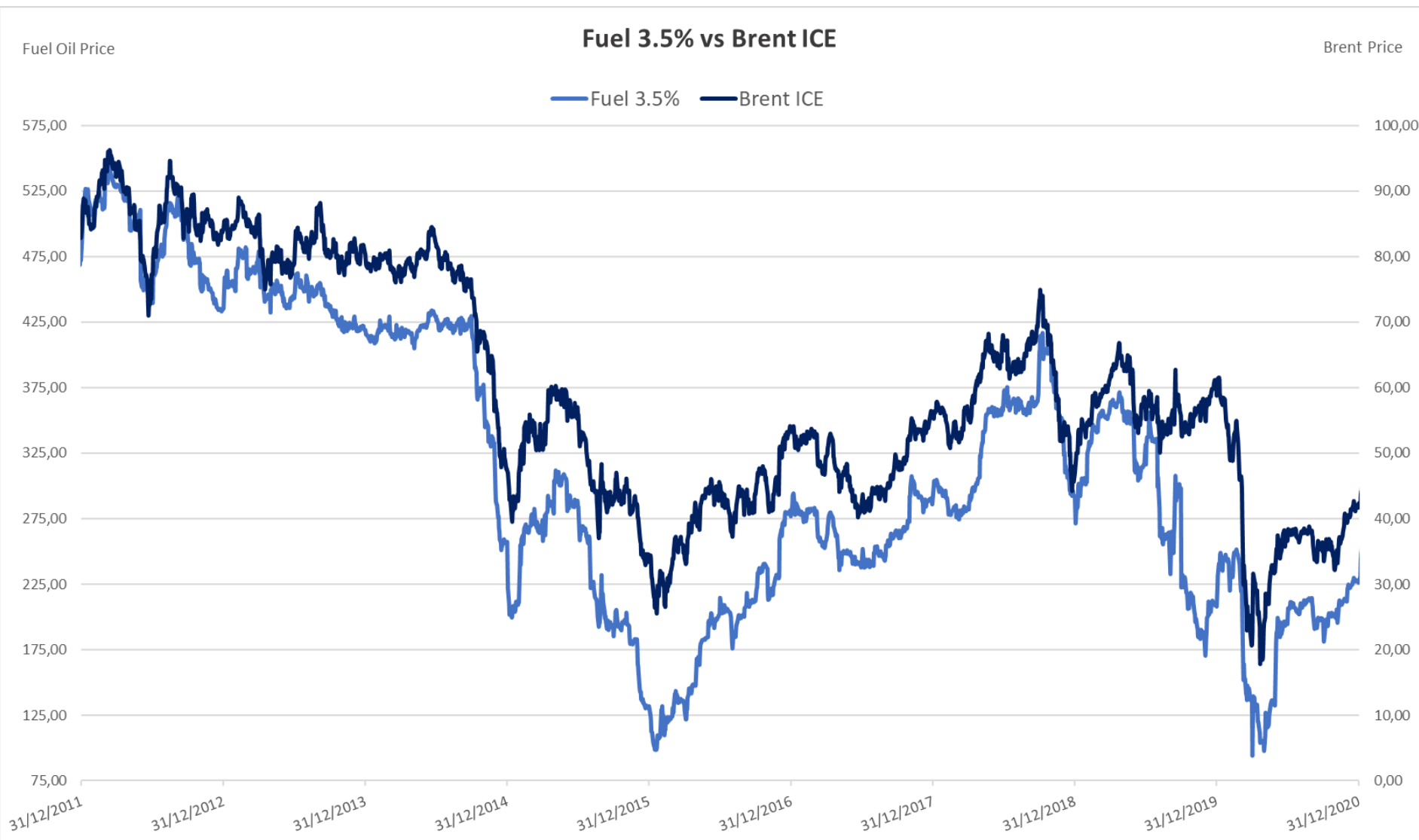
Historical prices: FO vs BRENT



Annexes

- Historical prices: Fuel oil VS Brent

Historical prices



KERIUS Finance Suisse SARL
Chemin de Blandonnet 2,
1214 Vernier - Genève, Suisse

Tel : + 41 22 566 40 52

RC Genève, numéro fédéral: CH-660-2330011-1

KERIUS Finance SAS
17 rue Dupin,
75006 Paris, France

Tel: +33 1 83 62 27 61

RC Paris: 520 300 948

Immatriculé au Registre Unique des Intermédiaire en Assurance, Banque et Finance (ORIAS) sous le n°13000716 au titre des activités de **Conseiller en Investissements Financiers**, enregistré auprès de l'Association Nationale des Conseils Financiers-CIF, association agréée par l'Autorité des Marchés Financiers .

www.kerius-finance.com

Sébastien Rouzaire
s.rouzaire@kerius-finance.com

Ce document a été préparé à l'usage des services financiers du Client. Ce document ou son contenu ne doivent pas être communiqués ou diffusés en externe sans l'accord préalable écrit de KERIUS FINANCE .

Pour ce document, KERIUS FINANCE a été amenée à utiliser des informations et données chiffrées fournies par le Client. KERIUS FINANCE a pris ces données en compte sans réaliser de procédure d'audit et n'émettra en conséquence aucune opinion sur leur fiabilité. Ce document ne constitue pas une documentation contractuelle des transactions éventuellement décrites, ni une recommandation ou une sollicitation de mettre en place les transactions décrites. Tout Client intéressé par ce type de transactions ou procédure doit mener ses propres analyses pour vérifier l'adéquation à ses besoins, ainsi que les conséquences, notamment fiscales et comptables. Il lui appartient également de prendre les dispositions nécessaires à la mise en œuvre des décisions qu'il aura prises.

Ni KERIUS FINANCE ou ses administrateurs ou employés ne pourront être tenus responsables des conséquences de l'utilisation de ce document ou de la mise en place, totale ou partielle, par le client, des idées ou opérations décrites.

This document has been prepared for the Finance department of the Client. It must not be communicated or published externally without prior written consent of KERIUS FINANCE

For this document, KERIUS FINANCE used information and data provided by the Client. The Client agrees that KERIUS FINANCE took this information into account without auditing them or checking their accuracy and, as a consequence, without producing any opinion on their reliability. Please note that this document does not constitute a contractual documentation of the transactions or processes that may be described, nor a recommendation or solicitation to enter into the transactions or processes described herein. If the Client is interested in setting up this type of transactions or processes, the Client should conduct his own analysis of the suitability to his needs. The Client must also verify the consequences of his decisions, including accounting and fiscal aspects. The Client is also responsible for the implementation of his decisions.

Neither KERIUS FINANCE nor its directors and employees accept liability for any loss or damage resulting from the use of this document and expressly excludes all liability in respect of any implication of the described ideas or transactions on the Client's own specific particulars.