

گزارش ماهیانه اوپک در مورد بازار نفت

(جولای ۲۰۲۰)

۰۸ مرداد ۱۳۹۹ (۲۹ جولای ۲۰۲۰)

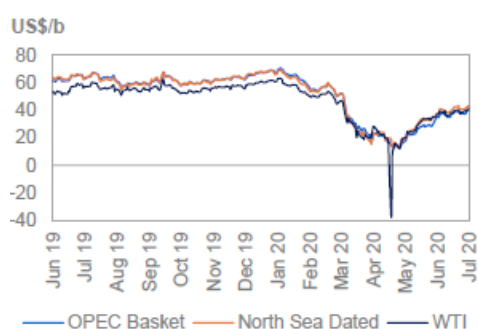
فهرست مطالب

صفحه	عنوان
۲.....	۱. تغییرات قیمت ها.....
۴.....	۲. اقتصاد جهانی.....
۵.....	۳. تقاضای جهانی نفت.....
۷.....	۴. عرضه جهانی نفت.....
۱۱.....	۵. بازار تولید و عملیات های پالایشگاهی.....
۱۳.....	۶. بازار تانکرها.....
۱۴.....	۷. تغییرات در ذخایر.....
۱۵.....	۸. تعادل میان عرضه و تقاضا.....

۱. تغییرات قیمت ها

متوسط قیمت لحظه ای نفت خام در ماه ژوئن ۲۰۲۰ برای دومین ماه متوالی افزایش یافت که علت نیز اصلاح بازار و کاهش تدریجی موجودی ذخایر نفت بود. سبد مرجع اوپک در ژوئن ۲۰۲۰، افزایش قیمت متوسط ۱۱/۸۸ دلاری (۴۷/۲ درصدی) را نسبت به ماه قبل تر از آن داشت و به میزان متوسط ۳۷/۰۵ دلار در هر بشکه رسید. قیمت های دیگر انواع نفت خام از جمله برنت و تگزاس نیز در ماه ژوئن به نسبت ماه قبل تر از آن، افزایش داشت.

تغییرات سه سبد نفتی جهانی از جولای ۲۰۱۹ تا جولای ۲۰۲۰



تغییرات سبد نفتی اوپک و کشورهای ذیربط (دلار آمریکا در هر بشکه)

	May 20	Jun 20	Change		Year-to-date	
			Jun/May	%	2019	2020
OPEC Reference Basket	25.17	37.05	11.88	47.2	65.48	39.20
Arab Light	24.99	36.12	11.13	44.5	66.38	39.86
Basrah Light	24.73	37.23	12.50	50.5	65.13	38.60
Bonny Light	24.86	39.03	14.17	57.0	67.40	39.55
Djeno	21.36	32.63	11.27	52.8	63.37	35.49
Es Sider	24.56	38.68	14.12	57.5	65.23	38.23
Girassol	28.62	43.10	14.48	50.6	67.39	40.37
Iran Heavy	23.55	36.26	12.71	54.0	63.24	37.68
Kuwait Export	24.54	35.58	11.04	45.0	65.59	39.04
Merey	16.33	24.73	8.40	51.4	56.12	26.61
Murban	28.23	39.33	11.10	39.3	66.44	41.82
Rabi Light	26.08	40.70	14.62	56.1	65.22	37.50
Sahara Blend	26.31	40.48	14.17	53.9	66.24	40.34
Zafiro	26.76	40.79	14.03	52.4	67.12	39.09
Other Crudes						
North Sea Dated	28.81	40.08	11.27	39.1	65.97	39.80
Dubai	30.35	40.71	10.36	34.1	65.48	40.86
Isthmus	25.17	35.07	9.90	39.3	65.17	32.65
LLS	31.56	39.49	7.93	25.1	64.78	39.27
Mars	30.39	39.22	8.83	29.1	63.17	37.56
Minas	29.66	38.42	8.76	29.5	60.62	40.11
Urals	30.65	42.36	11.71	38.2	66.19	39.59
WTI	28.57	38.30	9.73	34.1	57.39	36.98
Differentials						
North Sea Dated/WTI	0.24	1.78	1.54	-	8.58	2.82
North Sea Dated/LLS	-2.75	0.59	3.34	-	1.19	0.53
North Sea Dated/Dubai	-1.54	-0.63	0.91	-	0.49	-1.06

نفت برنت با افزایش متوسط ۸/۳۶ دلاری (۲۵/۸ درصدی) در هر بشکه، به میانگین ۴۰/۷۷ دلار در هر بشکه در ماه ژوئن رسید. همچنین، نفت تگزاس با افزایش ۹/۷۹ دلاری یا ۳۴/۳ درصدی، به متوسط ۳۸/۳۱ دلار در هر بشکه رسید.

قیمت های آتی نفت خام (دلار آمریکا در هر بشکه)

	May 20	Jun 20	Change		Year-to-date	
			Jun/May	%	2019	2020
Future crude						
NYMEX WTI	28.53	38.31	9.79	34.3	57.45	36.82
ICE Brent	32.41	40.77	8.36	25.8	66.17	42.10
DME Oman	33.76	41.77	8.01	23.7	65.77	41.87
Spread						
ICE Brent-NYMEX WTI	3.88	2.46	-1.43	-36.7	8.72	5.29

این افزایش قیمت ناشی از افت مازاد جهانی نفت، نشانه هایی از پیشرفت های بیشتر در بازار نفت و همچنین چشم اندازی برای تقویت بازار نفت در نیمه دوم ۲۰۲۰ بود. تفاوت قیمت لحظه ای و آینده نفت *Brent* و *WTI* همچنان در حال کم شدن بودند، در حالی که این شاخص برای نفت *DME* عمان اندکی اختلاف دارند.

۲. اقتصاد جهانی

ارزیابی جدید رشد متوسط اقتصاد جهانی به دنبال تاثیرات منفی بیشتر کرونا بر کشورهای در حال توسعه و اقتصادهای در حال ظهور، به نسبت ماه قبل تغییر نزولی داشته و به رقم منفی ۳/۷ درصد برای سال ۲۰۲۰ رسیده است. تخمین ماه قبل، رقم منفی ۳/۴ درصد را نشان می داد. پیش بینی می شود که رکود اقتصادی عمده در سال ۲۰۲۰ با بهبودی در سال ۲۰۲۱ با رشد احتمالی اقتصادی جهانی ۴/۷ درصد همراه باشد.

پیش بینی رشد اقتصاد در سطح جهانی و قدرت های عمده اقتصادی برای سال های ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱

	Euro-									
	World	OECD	US	zone	UK	Japan	China	India	Brazil	Russia
2020	-3.7	-6.1	-5.2	-8.0	-8.5	-5.1	1.3	-2.5	-6.7	-4.5
Change from previous month	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.7	-0.7	0.0
2021	4.7	4.0	4.1	4.3	4.1	3.2	6.9	6.8	2.4	2.9

پیش بینی می شود رکود ایالات متحده در سال ۲۰۲۰ حدود ۵/۲ درصد باشد و به دنبال آن در سال ۲۰۲۱ حدود ۴/۱ درصد رشد کند. پیش بینی می شود منطقه اروپا شاهد ۸ درصد رکود در سال ۲۰۲۰ باشد و به جای آن در سال ۲۰۲۱ حدود ۴/۳ درصد رشد کند. رکود پیش بینی شده برای ژاپن در سال ۲۰۲۰ حدود ۵/۱ درصد می باشد. پیش بینی می شود که تولید ناخالص داخلی سال ۲۰۲۰ در چین رشد ۱/۳ درصدی داشته باشد و در سال ۲۰۲۱ حدود ۶/۹ درصد رشد کند. رشد اقتصادی هند در سال ۲۰۲۰ حدود ۲/۵ درصد کاهش خواهد یافت و به دنبال آن، رشد اقتصادی در سال ۲۰۲۱ حدود ۶/۸ درصد افزایش خواهد داشت. تولید ناخالص داخلی ۲۰۲۰ برزیل نیز ۶/۷ درصد کاهش خواهد یافت، اما به رشد ۲/۴ درصدی در ۲۰۲۱ باز می گردد.

۳. تقاضای جهانی نفت

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ با افزایش ۱۰۰ هزار بشکه در روز به نسبت ارزیابی ماه گذشته همراه بوده و در مجموع، نشانگر کاهش متوسط حدود ۸/۹ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۰ است. داده های فراتر از انتظار در منطقه *OECD* در نیمه دوم ۲۰۲۰ اندکی افت شدید تاریخی را کاهش داده و سبب انحراف کاهش شدید در کشورهای غیر *OECD* به ویژه در آسیا شده است. پیش بینی می شود در سال ۲۰۲۱ تقاضای نفت تا حدی از سال جاری بهبود یابد تا رشد تاریخی ۷ میلیون بشکه در روز را نشان دهد. از نظر محصولات، بنزین و دیزل بالاترین میزان افزایش را خواهند داشت، اگرچه، افزایش بهره وری کنونی، از جمله افزایش کار اینترنتی و جلسات آنلاین، ممکن است بر افزایش تقاضای نفت در سال ۲۰۲۱ اثر گذارد و آن را پائین تر از سطح پیش از بحران در سال ۲۰۱۹ باقی نگه دارد.

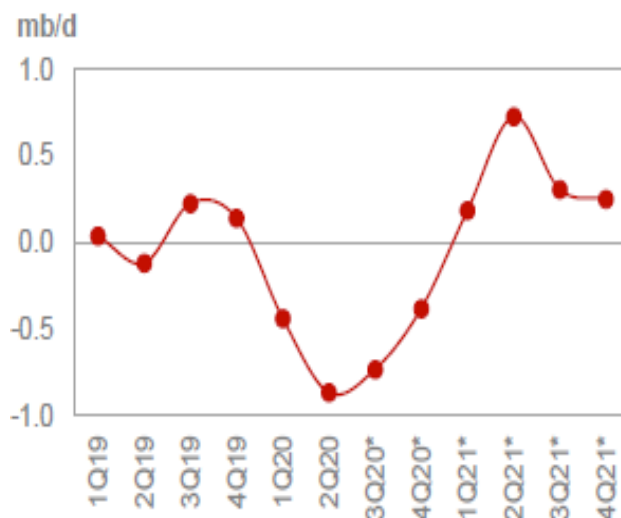
تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

	2019	1Q20	2Q20	3Q20	4Q20	2020	Change 2020/19	
							Growth	%
World oil demand								
Americas	25.62	24.44	19.27	24.39	25.06	23.30	-2.31	-9.04
of which US	20.81	19.86	15.51	20.04	20.49	18.99	-1.82	-8.76
Europe	14.33	13.30	10.19	13.25	13.61	12.59	-1.74	-12.13
Asia Pacific	7.93	7.73	6.43	6.64	7.46	7.06	-0.87	-10.92
Total OECD	47.88	45.47	35.89	44.29	46.13	42.96	-4.92	-10.28
Other Asia	13.87	13.05	11.90	12.40	13.67	12.76	-1.11	-8.01
of which India	4.84	4.74	3.70	3.94	4.83	4.31	-0.54	-11.10
Latin America	6.59	6.20	5.81	6.24	6.15	6.10	-0.49	-7.47
Middle East	8.20	7.83	7.01	7.93	7.62	7.60	-0.60	-7.36
Africa	4.45	4.38	4.17	4.07	4.20	4.20	-0.24	-5.49
Total DCs	33.11	31.46	28.88	30.65	31.64	30.66	-2.45	-7.40
FSU	4.84	4.50	4.08	4.45	4.61	4.41	-0.43	-8.94
Other Europe	0.76	0.71	0.55	0.47	0.56	0.57	-0.19	-25.18
China	13.07	10.27	12.55	12.37	13.28	12.12	-0.95	-7.29
Total "Other regions"	18.68	15.48	17.17	17.29	18.46	17.10	-1.58	-8.45
Total world	99.67	92.41	81.95	92.22	96.22	90.72	-8.95	-8.98
Previous estimate	99.67	92.39	81.30	92.28	96.30	90.59	-9.07	-9.10
Revision	0.00	0.02	0.65	-0.06	-0.08	0.13	0.13	0.13

تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۱ (میلیون بشکه در روز)

	2020	1Q21	2Q21	3Q21	4Q21	2021	Change 2021/20	
							Growth	%
World oil demand								
Americas	23.30	24.84	24.65	25.46	25.57	25.14	1.84	7.89
of which US	18.99	20.48	19.92	20.74	20.86	20.50	1.52	8.00
Europe	12.59	13.72	13.54	14.03	13.91	13.80	1.21	9.59
Asia Pacific	7.06	7.90	7.34	7.19	7.69	7.53	0.47	6.59
Total OECD	42.96	46.47	45.53	46.67	47.17	46.47	3.51	8.18
Other Asia	12.76	13.68	14.05	13.67	14.45	13.96	1.21	9.47
of which India	4.31	5.27	4.68	4.75	5.48	5.05	0.74	17.20
Latin America	6.10	6.31	6.47	6.44	6.38	6.40	0.30	4.92
Middle East	7.60	8.01	7.74	8.24	7.87	7.97	0.37	4.86
Africa	4.20	4.47	4.35	4.27	4.39	4.37	0.17	3.93
Total DCs	30.66	32.47	32.61	32.63	33.09	32.70	2.04	6.66
FSU	4.41	4.64	4.54	4.62	4.74	4.64	0.23	5.13
Other Europe	0.57	0.79	0.68	0.59	0.68	0.68	0.11	19.58
China	12.12	11.88	13.57	13.40	14.03	13.22	1.10	9.09
Total "Other regions"	17.10	17.31	18.79	18.61	19.45	18.54	1.44	8.42
Total world	90.72	96.25	96.93	97.92	99.71	97.72	7.00	7.71

میزان تغییرات تقاضای نفت خاورمیانه در بازه ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۱



۴. عرضه جهانی نفت

پیش بینی رشد تولید مایعات غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ (از جمله سود حاصل از پالایش) ۳۰ هزار بشکه در روز از ارزیابی قبلی کمتر شده است، و انتظار می رود با کاهش ۳/۲۶ میلیون بشکه ای در روز در مقیاس سال به سال همراه باشد. علاوه بر کاهش ۱/۸۹ میلیون بشکه ای در روز توسط ده کشور غیر اوپک شرکت کننده در اعلامیه همکاری در سه ماهه دوم ۲۰۲۰، میزان تولید همچنین به دلیل همه گیری کرونا، قیمت پایین نفت، هزینه های ذخیره، و یا سایر موضوعات مربوط به اعمال محدودیت در کشورهای غیر عضو اعلامیه همکاری، ۳/۵۵ میلیون بشکه در روز نیز کاهش یافت. رشد تولید ایالات متحده که ۶۸ هزار بشکه در روز تجدید نظر شده است، به دلیل تولید بالاتر از حد انتظار در نیمه دوم ۲۰۲۰، کاهش ۱/۳۷ میلیون بشکه ای را در روز به نسبت سال به سال نشان می دهد. برای سال ۲۰۲۱، پیش بینی می شود تولید مایعات غیر اوپک ۹۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. پیش بینی می شود ایالات متحده، برزیل، نروژ، کانادا و استرالیا عامل اصلی رشد در سال ۲۰۲۱ باشند. تخمین زده می شود میعانات گاز طبیعی اوپک در سال ۲۰۲۰، ۱۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد، در حالی که پیش بینی اولیه برای سال ۲۰۲۱، حاکی از رشد ۸۰ هزار بشکه ای و رسیدن به رکورد ۵/۱۳ میلیون بشکه ای در روز می باشد. به گفته منابع ثانویه، تولید نفت خام اوپک در ژوئن ۲۰۲۰، ۱/۸۹ میلیون بشکه در روز کاهش یافته و به متوسط ۲۲/۲۷ میلیون بشکه در روز رسیده است.

پیش بینی تولید میعانات غیر اوپک در ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱ (میلیون بشکه در روز)

Non-OPEC liquids production	2020	Change		
		2020/19	2021	Change 2021/20
OECD Americas	23.90	-1.84	24.19	0.29
OECD Europe	3.98	0.27	4.12	0.14
OECD Asia Pacific	0.57	0.04	0.62	0.05
Total OECD	28.45	-1.53	28.93	0.48
Other Asia	3.33	-0.16	3.34	0.01
Latin America	6.14	0.13	6.41	0.26
Middle East	3.11	-0.10	3.14	0.03
Africa	1.46	-0.07	1.43	-0.03
Total DCs	14.04	-0.20	14.32	0.28
FSU	13.02	-1.35	13.04	0.02
Other Europe	0.12	0.00	0.11	-0.01
China	4.07	0.01	4.08	0.02
Non-OPEC production	59.69	-3.07	60.48	0.79
Processing gains	2.07	-0.19	2.20	0.13
Non-OPEC liquids production	61.76	-3.26	62.68	0.92

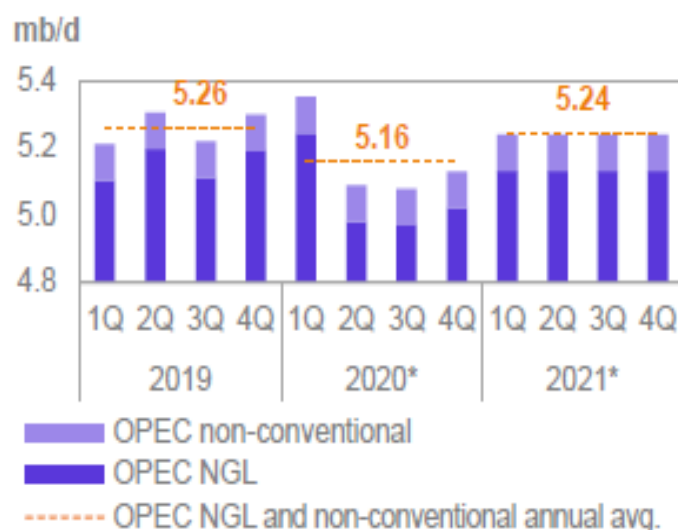
تولید میعانات غیر اوپک در ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

Non-OPEC liquids production	2019	2020					Change 2020/19	
		1Q20	2Q20	3Q20	4Q20	2020	Growth	%
Americas	25.75	26.59	23.74	22.59	22.71	23.90	-1.84	-7.17
of which US	18.40	19.04	17.12	15.92	16.07	17.03	-1.37	-7.42
Europe	3.71	4.02	3.89	3.94	4.07	3.98	0.27	7.38
Asia Pacific	0.53	0.53	0.57	0.59	0.59	0.57	0.04	8.43
Total OECD	29.98	31.14	28.20	27.12	27.36	28.45	-1.53	-5.09
Other Asia	3.48	3.43	3.24	3.32	3.32	3.33	-0.16	-4.48
Latin America	6.01	6.30	5.74	6.16	6.37	6.14	0.13	2.17
Middle East	3.21	3.21	3.11	3.05	3.07	3.11	-0.10	-3.16
Africa	1.53	1.50	1.45	1.44	1.45	1.46	-0.07	-4.83
Total DCs	14.24	14.44	13.55	13.97	14.20	14.04	-0.20	-1.41
FSU	14.37	14.51	12.93	12.20	12.43	13.02	-1.35	-9.42
of which Russia	11.44	11.51	10.20	9.71	9.85	10.31	-1.13	-9.87
Other Europe	0.12	0.12	0.12	0.11	0.11	0.12	0.00	-3.14
China	4.05	4.15	4.11	3.99	4.01	4.07	0.01	0.35
Total "Other regions"	18.54	18.78	17.16	16.31	16.56	17.20	-1.34	-7.25
Total non-OPEC production	62.76	64.36	58.92	57.40	58.12	59.69	-3.07	-4.89
Processing gains	2.26	2.07	2.07	2.07	2.07	2.07	-0.19	-8.48
Total non-OPEC liquids production	65.02	66.43	60.99	59.47	60.19	61.76	-3.26	-5.02
Previous estimate	65.03	66.54	61.44	59.31	59.97	61.80	-3.23	-4.97
Revision	-0.01	-0.11	-0.45	0.16	0.23	-0.04	-0.03	-0.05

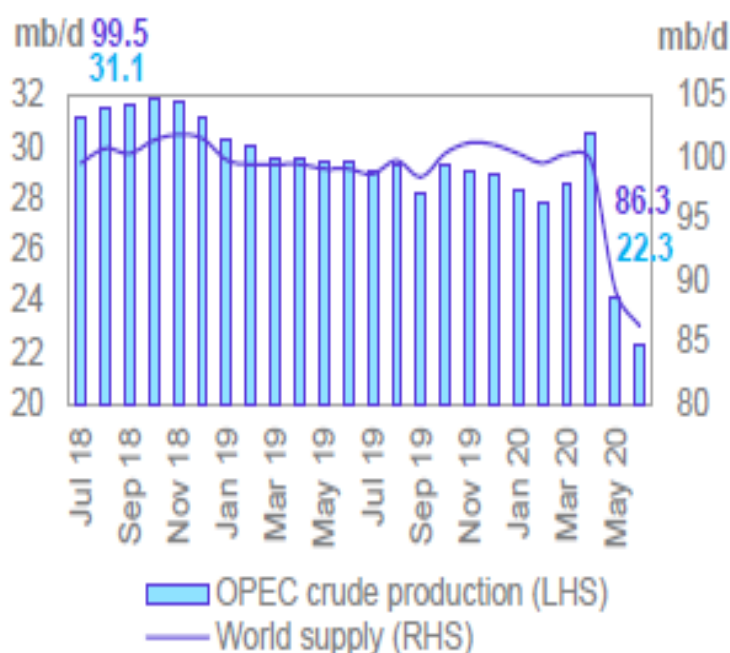
تولید میعانات غیر اوپک در ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

Non-OPEC liquids production	2020	1Q21	2Q21	3Q21	4Q21	2021	Change 2021/20	
							Growth	%
Americas	23.90	23.17	23.50	24.50	25.55	24.19	0.29	1.21
of which US	17.03	16.38	16.88	17.47	18.32	17.27	0.24	1.39
Europe	3.98	4.11	4.01	4.04	4.31	4.12	0.14	3.42
Asia Pacific	0.57	0.62	0.61	0.64	0.63	0.62	0.05	9.33
Total OECD	28.45	27.90	28.12	29.18	30.49	28.93	0.48	1.68
Other Asia	3.33	3.34	3.31	3.36	3.35	3.34	0.01	0.29
Latin America	6.14	6.40	6.36	6.32	6.55	6.41	0.26	4.27
Middle East	3.11	3.13	3.14	3.15	3.16	3.14	0.03	1.12
Africa	1.46	1.45	1.44	1.43	1.42	1.43	-0.03	-1.81
Total DCs	14.04	14.31	14.24	14.25	14.48	14.32	0.28	2.00
FSU	13.02	13.04	13.04	13.04	13.03	13.04	0.02	0.17
of which Russia	10.31	10.36	10.36	10.36	10.36	10.36	0.04	0.42
Other Europe	0.12	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	-0.01	-6.92
China	4.07	4.05	4.04	4.08	4.15	4.08	0.02	0.38
Total "Other regions"	17.20	17.20	17.19	17.22	17.29	17.23	0.03	0.17
Total non-OPEC production	59.69	59.41	59.55	60.66	62.26	60.48	0.79	1.32
Processing gains	2.07	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	0.13	6.18
Total non-OPEC liquids production	61.76	61.61	61.75	62.86	64.46	62.68	0.92	1.48

میزان تولید میعانات گاز طبیعی و نفت های غیرمرسوم اوپک (میلیون بشکه در روز)



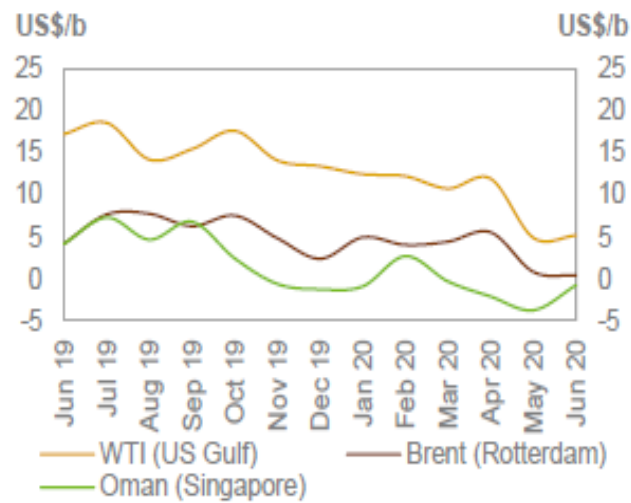
عرضه جهانی نفت و عرضه نفت اوپک از جولای ۲۰۱۸ تا ژوئن ۲۰۲۰



۵. بازار تولید و عملیات های پالایشگاهی

در ماه ژوئن، بازارهای پالایشگاهی در حوضه آتلانتیک تحت فشار قرار گرفتند، که به علت قیمت های نفت خام و همچنین نگرانی های فزاینده در مورد موج دوم بیماری همه گیری کرونا بود که باعث انحراف سودهای حاصله پالایشگاه در پایان ماه میلادی شد. این رکود، به ویژه در اروپا نمایان شد، در حالی که در بازارهای خلیج آمریکا، قیمت ها به دلیل صادرات قوی تر دیزل، توانستند اندکی بهبود یابند. در آسیا، بازارها دوباره صعود کردند و سودهای زیادی را به دلیل افزایش شاخص های مصرف مثبت، به ویژه در کره جنوبی و هند، در میان کاهش شدید مصرف پالایشگاهی و نیازهای واردات سوخت قوی تر از ژاپن به دست آورد.

تغییرات قیمت های محصولات پالایشگاهی از جولای ۲۰۱۹ تا ژوئن ۲۰۲۰



عملیات های پالایش نفت خام از ۲۰۱۷ تا سه ماهه دوم ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

	2017	2018	2019	2Q19	3Q19	4Q19	1Q20	2Q20
Total OECD	38.35	38.26	37.65	37.38	38.62	37.29	36.41	31.23
OECD Americas	19.10	19.31	18.96	19.07	19.55	18.87	18.29	15.17
US	16.88	17.32	16.98	17.14	17.43	16.87	16.36	13.57
OECD Europe	12.44	12.21	12.13	11.85	12.54	12.02	11.68	10.54
France	1.17	1.10	1.00	0.98	1.06	0.82	0.65	0.56
Germany	1.91	1.80	1.78	1.70	1.83	1.83	1.79	1.63
Italy	1.40	1.35	1.35	1.33	1.48	1.33	1.22	1.06
UK	1.10	1.06	1.08	1.03	1.07	1.14	1.11	0.88
OECD Asia Pacific	6.82	6.74	6.56	6.45	6.54	6.40	6.44	5.52
Japan	3.22	3.11	3.04	2.94	3.05	3.00	2.96	2.24
Total Non-OECD	42.13	43.51	44.15	43.27	44.43	44.71	42.91	39.04
China	11.35	12.03	12.98	12.66	12.95	13.68	12.04	13.51
Middle East	7.05	7.36	7.18	7.19	7.24	6.87	6.30	5.90
Russia	5.59	5.72	5.70	5.38	5.89	5.83	5.88	5.12
Latin America	4.49	4.22	4.03	3.98	4.10	3.99	3.97	3.30
India	4.79	4.89	5.03	4.97	4.96	5.08	5.09	3.85
Africa	2.24	2.24	2.30	2.23	2.36	2.40	2.39	1.99
Total world	80.49	81.78	81.80	80.65	83.05	82.00	79.31	70.27

تغیرات قیمت محصولات پالایشگاهی (دلار آمریکا)

	May 20	Jun 20	Change Jun/May	Annual avg. 2019	Year-to-date 2020
US Gulf (Cargoes FOB)					
Naphtha*	27.13	38.01	10.88	56.86	34.58
Premium gasoline (unleaded 93)	41.19	50.38	9.19	79.66	50.68
Regular gasoline (unleaded 87)	35.61	46.58	10.97	72.70	45.50
Jet/Kerosene	31.60	42.16	10.56	79.32	46.09
Gasoil (0.2% S)	28.06	39.79	11.73	74.61	44.39
Fuel oil (3.0% S)	23.88	32.77	8.89	52.55	30.46
Rotterdam (Barges FoB)					
Naphtha	24.74	37.59	12.85	55.71	35.68
Premium gasoline (unleaded 98)	37.80	49.75	11.95	79.52	50.25
Jet/Kerosene	28.25	41.26	13.01	80.22	45.97
Gasoil/Diesel (10 ppm)	34.10	44.56	10.46	79.50	50.11
Fuel oil (1.0% S)	25.95	35.88	9.93	60.15	39.49
Fuel oil (3.5% S)	24.85	35.84	10.99	54.19	34.17
Mediterranean (Cargoes FOB)					
Naphtha	22.71	36.60	13.89	54.48	33.36
Premium gasoline**	31.10	42.98	11.88	71.36	43.35
Jet/Kerosene	25.01	38.62	13.61	77.77	42.63
Diesel	33.57	44.80	11.23	79.03	48.86
Fuel oil (1.0% S)	28.78	38.36	9.58	63.42	42.73
Fuel oil (3.5% S)	21.71	32.68	10.97	50.55	28.97
Singapore (Cargoes FOB)					
Naphtha	26.49	39.06	12.57	57.10	37.94
Premium gasoline (unleaded 95)	33.44	45.21	11.77	72.45	45.17
Regular gasoline (unleaded 92)	30.81	42.75	11.94	69.45	43.29
Jet/Kerosene	28.94	41.16	12.22	77.26	44.87
Gasoil/Diesel (50 ppm)	35.83	46.36	10.53	77.78	50.09
Fuel oil (180 cst)	26.09	36.04	9.95	57.29	35.34
Fuel oil (380 cst 3.5% S)	24.92	34.66	9.74	56.70	34.27

۶. بازار تانکرها

نرخ تانکرهای حمل نفت خام در ماه ژوئن به طور گسترده ای در اکثر مسیرها پایین تر رفت و از سطوح بالاتر که در اوایل سال مشاهده می شود، عقب رفت. کاهش نرخ به دلیل تعدیل تولید برای رفع مشکلات تولید بیش از حد در بازار، افزایش در دسترس بودن تناژ در میان تعطیلی تدریجی ذخیره شناور و افزایش واردات در سطح جهانی به دلیل ضعف تقاضا برای محصول، کاهش یافته است. فاکتورهای مشابه در ماه ژوئن برای تانکرهای تمیز نیز (پالایشگاهی) مشاهده شده است.

میزان فروش و دریافت نفت از طریق تانکرها از آوریل تا ژوئن ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

	Apr 20	May 20	Jun 20	Change Jun 20/May 20
Sailings				
OPEC	25.49	21.75	21.21	-0.54
Middle East	18.73	15.14	14.93	-0.21
Arrivals				
North America	7.87	7.85	7.65	-0.20
Europe	11.01	10.04	9.95	-0.09
Far East	8.09	8.24	8.41	0.17
West Asia	4.38	4.56	4.73	0.17

۷. تغییرات در ذخایر

اطلاعات اولیه برای ماه دسامبر نشان داد که ذخایر تجاری نفت کشورهای سازمان همکاری و توسعه اقتصادی، حدود ۲۹/۹ میلیون بشکه به نسبت ماه به ماه افزایش داشته و به رقم ۳۱۶۷۰۰۰۰۰۰ بشکه رسیده است. این میزان، ۲۳۲ میلیون بشکه بیشتر به نسبت مشابه سال قبل تر از آن و ۲۱۰ میلیون بشکه بیشتر از نسبت متوسط ۵ سال گذشته آن می باشد. در میان انواع مختلف محصولات نفتی، ذخایر نفت خام و تولیدی به ترتیب ۹/۷ و ۲۰/۲ میلیون بشکه افزایش یافتند. ذخایر تولیدی، افزایش ۱۱۹ میلیون بشکه ای را به نسبت ماه به ماه نشان می دهد. از لحاظ تعداد روزهای دوام ذخایر، دوام ذخایر کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری اقتصادی به میزان ۵/۲ روز به نسبت ماه به ماه کاهش یافت و به عدد ۷۵/۸ روز رسید که ۱۴/۹ روز بالاتر از همان بازه در سال ۲۰۱۹ می باشد، و ۱۳/۹ روز بالاتر از متوسط پنج سال گذشته می باشد.

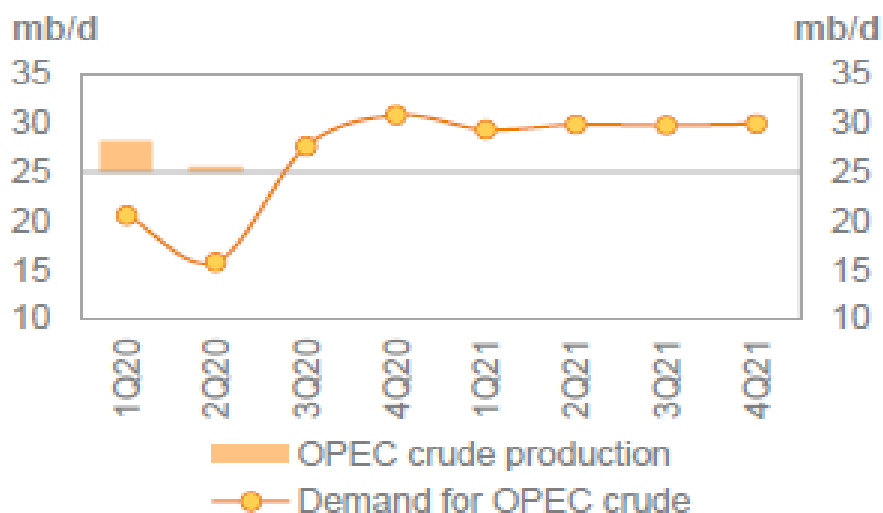
تغیرات در ذخایر تجاری کشورهای سازمان توسعه و همکاری اقتصادی (میلیون بشکه)

OECD stocks					Change
	May 19	Mar 20	Apr 20	May 20	May 20/Apr 20
Crude oil	1,494	1,490	1,580	1,590	9.7
Products	1,439	1,498	1,557	1,577	20.2
Total	2,933	2,988	3,137	3,167	29.9
Days of forward cover	60.9	83.0	81.0	75.8	-5.2

۸. تعادل میان عرضه و تقاضا

پیش بینی تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، با تغییر افزایشی ۲۰۰ هزار بشکه ای به نسبت ماه گذشته، در رقم ۲۳/۸ میلیون بشکه در روز رسید که حدود ۵/۶ میلیون بشکه در روز پائین تر از میزان سال ۲۰۱۹ می باشد. تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۱ با افزایش ۶ میلیون بشکه ای در روز به نسبت سال ۲۰۲۰، به عدد ۸۲۹ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

نمودار تعادل عرضه و تقاضا در سال ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱ (میلیون بشکه در روز)



تعداد عرضه و تقاضا برای سال ۲۰۲۰

	2019	1Q20	2Q20	3Q20	4Q20	2020	Change 2020/19
(a) World oil demand	99.67	92.41	81.95	92.22	96.22	90.72	-8.95
Non-OPEC liquids production	65.02	66.43	60.99	59.47	60.19	61.76	-3.26
OPEC NGL and non-conventionals	5.26	5.35	5.09	5.08	5.13	5.16	-0.10
(b) Total non-OPEC liquids production and OPEC NGLs	70.28	71.78	66.08	64.55	65.32	66.92	-3.36
Difference (a-b)	29.39	20.63	15.87	27.67	30.90	23.80	-5.59
OPEC crude oil production	29.34	28.26	25.63				
Balance	-0.05	7.62	9.76				

تعداد عرضه و تقاضا برای سال ۲۰۲۱

	2020	1Q21	2Q21	3Q21	4Q21	2021	Change 2021/20
(a) World oil demand	90.72	96.25	96.93	97.92	99.71	97.72	7.00
Non-OPEC liquids production	61.76	61.61	61.75	62.86	64.46	62.68	0.92
OPEC NGL and non-conventionals	5.16	5.24	5.24	5.24	5.24	5.24	0.08
(b) Total non-OPEC liquids production and OPEC NGLs	66.92	66.84	66.99	68.09	69.70	67.91	0.99
Difference (a-b)	23.80	29.40	29.93	29.82	30.02	29.80	6.00