

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 9 месяцев 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.10.2021 г.		Прогнозный объем на 2021 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
1	МН «Каламкас-Каражанбас-Актау», по участкам:							
1.1.	ГНПС «Каламкас» - НПС «Каражанбас»	4 500	2 681,700	1 818	40%	3 882,233	618	14%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	5 854,700	4 445	43%	7 640,410	2 660	26%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПИМ	1 000	760,800	239	24%	850,000	150	15%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	12 899,100	8 101	39%	17 639,579	3 360	16%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	9 041,600	8 458	48%	10 868,698	6 631	38%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	3 901,500	4 099	51%	5 324,029	2 676	33%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	5 707,200	4 493	44%	7 857,039	2 343	23%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	2 689,000	3 611	57%	4 010,440	2 290	36%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	497,800	3 102	86%	686,010	2 914	81%
7	«Кенкияк-Орск», участок ГНПС «Кенкияк» - ПСП «Бестамак»	5 000	0,000	5 000	100%	-	5 000	100%
8	МН «Прорва – Кульсары»	3 400	1 525,200	1 875	55%	2 136,396	1 264	37%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 9 месяцев 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.10.2021 г.		Прогнозный объем на 2021 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
9	МН «НПС 3 – Косчагил»	1 700	333,300	1 367	80%	446,551	1 253	74%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	22,900	177	89%	34,888	165	83%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	698,300	2 002	74%	958,330	1 742	65%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	113,000	887	89%	112,100	888	89%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	4 000,100	2 400	37%	5 287,900	1 112	17%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	799,400	2 701	77%	994,000	2 506	72%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	2,966	997	100%	341,925	658	66%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	133,413	4 167	97%	528,240	3 772	88%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	224,188	4 076	95%	400,000	3 900	91%
18	Нефтепровод Терминал «Атырау» КПО - НПС имени Т.Касымова	-	0,000			0,000		
19	МН «Омск-Павлодар» (от границы с РФ до ГНПС «Павлодар»)	18 100	8 270,600	9 829	54%	11 000,000	7 100	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	4 326,700	12 473	74%	5 300,000	11 500	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	3 998,900	6 301	61%	5 700,000	4 600	45%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	3 694,200	8 806	70%	5 450,000	7 050	56%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	3 684,900	8 515	70%	5 250,000	6 950	57%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	4 260,800	10 939	72%	5 347,862	9 852	65%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	3 704,900	16 595	82%	6 974,939	13 325	66%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	4 247,700	1 852	30%	3 822,923	2 277	37%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 9 месяцев 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.10.2021 г.		Прогнозный объем на 2021 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	16,900	2 983	99%	200,000	2 800	93%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	8 274,300	2 726	25%	11 000,000	-	0%

Примечание:

* Объемы являются прогнозными, при этом услуги по транспортировке нефти предоставляются отправителям по действующим маршрутам транспортировки нефти в системе магистральных трубопроводов в соответствии с графиком транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам, утвержденным уполномоченным государственным органом (Министерство энергетики Республики Казахстан);

** Максимальная производительность с учетом применения противотурбулентной присадки;

*** Максимальная производительность с учетом применения противотурбулентной присадки составляет 17,8 млн.тн в год;

**** Режим работы со 112 км параллельно с трубопроводом ф 530 мм, до 112 км перекачка осуществляется по трубопроводу ф530 мм.