

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2022 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 30.06.2022 г.		Прогнозный объем на 2022 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	1 935,700	2 564	57%	3 898,150	602	13%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	3 818,700	6 481	63%	7 657,776	2 642	26%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	451,600	548	55%	900,375	100	10%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	8 373,800	12 626	60%	16 999,785	4 000	19%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	4 234,500	13 266	76%	7 648,509	9 851	56%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	2 539,200	5 461	68%	4 800,268	3 200	40%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	3 814,900	6 385	63%	7 504,184	2 696	26%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	1 690,000	4 610	73%	3 808,079	2 492	40%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	309,600	3 290	91%	643,379	2 957	82%
7	«Кенкияк-Орск», участок ГНПС «Кенкияк» - ПСП «Бестамак»	5 000	0,000	5 000	100%	-	5 000	100%
8	МН «Прорва – Кульсары»	3 400	1 011,900	2 388	70%	2 068,006	1 332	39%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2022 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 30.06.2022 г.		Прогнозный объем на 2022 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
9	МН «НПС 3 – Косчагил»	1 700	225,300	1 475	87%	461,032	1 239	73%
10	МН «Комсомольск-Макаат»	200	16,400	184	92%	33,924	166	83%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	459,800	2 240	83%	956,737	1 743	65%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	168,800	831	83%	209,400	791	79%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	2 680,300	3 720	58%	5 305,000	1 095	17%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	518,300	2 982	85%	1 020,970	2 479	71%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	0,000	1 000	100%	380,645	619	62%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	155,124	4 145	96%	9,365	4 291	100%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	395,082	3 905	91%	1 995,179	2 305	54%
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	5 420,000	12 680	70%	10 985,675	7 114	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	2 848,200	13 952	83%	5 400,002	11 400	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	2 552,100	7 748	75%	5 585,673	4 714	46%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	3 071,400	9 429	75%	6 120,000	6 380	51%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	3 055,900	9 144	75%	6 120,000	6 080	50%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	3 198,000	12 002	79%	5 579,599	9 620	63%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	3 073,200	17 227	85%	7 715,273	12 585	62%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	3 185,400	2 915	48%	3 984,326	2 116	35%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2022 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 30.06.2022 г.		Прогнозный объем на 2022 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	0,000	3 000	100%	120,000	2 880	96%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	5 423,900	5 576	51%	10 985,675	14	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.