

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2023 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 30.06.2023 г.		Прогнозный объем на 2023 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	1 972,600	2 527	56%	3 871,959	628	14%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	3 826,800	6 473	63%	7 711,126	2 589	25%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	431,000	569	57%	1 000,400	- 0	0%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	8 325,100	12 675	60%	17 435,249	3 565	17%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	4 947,100	12 553	72%	9 351,669	8 148	47%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	2 383,700	5 616	70%	4 838,496	3 162	40%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	3 822,000	6 378	63%	7 649,410	2 551	25%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	1 575,000	4 725	75%	3 629,420	2 671	42%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	280,400	3 320	92%	680,380	2 920	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	1 032,300	2 368	70%	2 019,824	1 380	41%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2023 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 30.06.2023 г.		Прогнозный объем на 2023 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
9	МН «НПС 3 – Косчагил»	1 700	227,900	1 472	87%	453,843	1 246	73%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	16,200	184	92%	33,311	167	83%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	459,100	2 241	83%	943,900	1 756	65%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	75,100	925	92%	90,000	910	91%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	2 858,000	3 542	55%	5 160,000	1 240	19%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	534,700	2 965	85%	1 058,000	2 442	70%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	0,000	1 000	100%	400,000	600	60%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	1 112,556	3 187	74%	722,759	3 577	83%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	77,341	4 223	98%	400,661	3 899	91%
18	Нефтепровод Терминал «Атырау» КПО - НПС имени Т.Касымова	-	130,939			0,000		
19	МН «Омск-Павлодар» (от границы с РФ до ГНПС «Павлодар»)	18 100	5 461,200	12 639	70%	11 003,284	7 097	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	2 779,800	14 020	83%	5 300,000	11 500	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	2 728,700	7 571	74%	5 703,284	4 597	45%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	2 822,200	9 678	77%	6 120,001	6 380	51%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	2 822,100	9 378	77%	6 120,001	6 080	50%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	2 884,600	12 315	81%	5 379,113	9 821	65%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	3 298,000	17 002	84%	6 120,001	14 180	70%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	2 320,300	3 780	62%	5 379,113	721	12%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2023 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 30.06.2023 г.		Прогнозный объем на 2023 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	39,400	2 961	99%	120,000	2 880	96%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	5 466,000	5 534	50%	11 003,284	- 3	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.