

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.07.2021 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	1 917,700	2 582	57%	3 882,233	618	14%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	3 872,900	6 427	62%	7 640,410	2 660	26%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПИМ	1 000	460,600	539	54%	850,000	150	15%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	8 452,900	12 547	60%	17 639,579	3 360	16%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	6 260,400	11 240	64%	10 868,698	6 631	38%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	2 531,000	5 469	68%	5 324,029	2 676	33%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	3 739,500	6 461	63%	7 857,039	2 343	23%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	1 779,500	4 521	72%	4 010,440	2 290	36%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	327,400	3 273	91%	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	986,000	2 414	71%	2 136,396	1 264	37%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.07.2021 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	220,500	1 480	87%	446,551	1 253	74%
10	МН «Комсомольск-Мака́т»	200	14,300	186	93%	34,888	165	83%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	467,400	2 233	83%	958,330	1 742	65%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	42,900	957	96%	112,100	888	89%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	2 570,900	3 829	60%	5 287,900	1 112	17%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	511,500	2 989	85%	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	82,588	4 217	98%	528,240	3 772	88%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	181,734	4 118	96%	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	5 449,300	12 651	70%	11 000,000	7 100	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	2 883,700	13 916	83%	5 300,000	11 500	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	2 635,300	7 665	74%	5 700,000	4 600	45%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	2 223,500	10 277	82%	5 450,000	7 050	56%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	2 212,300	9 988	82%	5 250,000	6 950	57%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	2 877,500	12 323	81%	5 347,862	9 852	65%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	2 748,800	17 551	86%	6 974,939	13 325	66%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	2 354,900	3 745	61%	3 822,923	2 277	37%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.07.2021 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	11,200	2 989	100%	200,000	2 800	93%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	5 451,400	5 549	50%	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.