

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.04.2021 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	936,800	3 563	79%	3 938,948	561	12%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	1 885,400	8 415	82%	7 965,948	2 334	23%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	160,400	840	84%	850,000	150	15%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	4 132,600	16 867	80%	18 409,523	2 590	12%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	3 296,100	14 204	81%	10 960,547	6 539	37%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	1 221,500	6 779	85%	5 654,248	2 346	29%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	1 818,600	8 381	82%	8 318,944	1 881	18%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	880,300	5 420	86%	4 416,602	1 883	30%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	164,000	3 436	95%	695,032	2 905	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	480,700	2 919	86%	2 209,460	1 191	35%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.04.2021 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	109,500	1 591	94%	466,862	1 233	73%
10	МН «Комсомольск-Макаат»	200	6,700	193	97%	34,307	166	83%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	233,600	2 466	91%	985,035	1 715	64%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	38,400	962	96%	112,100	888	89%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	1 176,800	5 223	82%	5 287,900	1 112	17%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	247,000	3 253	93%	1 210,000	2 290	65%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	2,966	997	100%	826,715	173	17%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	10,255	4 290	100%	363,523	3 936	92%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	128,682	4 171	97%	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	2 670,500	15 430	85%	11 002,352	7 098	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	1 392,600	15 407	92%	5 300,000	11 500	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	1 338,200	8 962	87%	5 702,352	4 598	45%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	1 358,800	11 141	89%	5 370,000	7 130	57%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	1 352,200	10 848	89%	5 250,000	6 950	57%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	1 236,600	13 963	92%	6 377,902	8 822	58%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	1 601,700	18 698	92%	7 977,779	12 322	61%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	994,100	5 106	84%	3 770,123	2 330	38%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2021 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.04.2021 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	0,000	3 000	100%	120,000	2 880	96%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	2 671,600	8 328	76%	11 002,352	- 2	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.