

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.07.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 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	1 950,700	2 549	57%	4 150,667	349	8%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	3 830,600	6 469	63%	8 193,119	2 107	20%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	394,200	606	61%	850,354	150	15%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	8 989,900	12 010	57%	18 545,784	2 454	12%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	7 657,200	9 843	56%	12 420,943	5 079	29%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	2 611,400	5 389	67%	5 872,290	2 128	27%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	3 967,700	6 232	61%	8 738,559	1 461	14%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	1 864,900	4 435	70%	4 343,225	1 957	31%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	300,300	3 300	92%	654,893	2 945	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	1 123,000	2 277	67%	2 006,302	1 394	41%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.07.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
9	МН «НПС 3 – Косчагил»	1 700	236,700	1 463	86%	474,558	1 225	72%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	16,500	184	92%	32,354	168	84%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	495,500	2 205	82%	997,310	1 703	63%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	127,800	872	87%	68,374	932	93%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	2 582,500	3 818	60%	5 331,626	1 068	17%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	567,200	2 933	84%	1 243,170	2 257	64%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	109,793	890	89%	207,207	793	79%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	115,353	4 185	97%	241,770	4 058	94%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	216,733	4 083	95%	249,542	4 050	94%
18	Нефтепровод Терминал «Атырау» КПО - НПС имени Т.Касымова	-	0,000			-		
19	МН «Омск-Павлодар» (от границы с РФ до ГНПС «Павлодар»)	18 100	5 438,100	12 662	70%	11 003,132	7 097	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	2 062,400	14 738	88%	5 400,000	11 400	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	3 391,200	6 909	67%	5 603,132	4 697	46%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	2 613,000	9 887	79%	5 580,158	6 920	55%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	2 599,200	9 601	79%	5 580,158	6 620	54%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 полугодие 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.07.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	1 974,900	13 225	87%	5 652,822	9 547	63%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	2 133,400	18 167	89%	7 365,246	12 935	64%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	2 445,100	3 655	60%	3 867,734	2 232	37%
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	274,000	2 726	91%	180,158	2 820	94%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	5 443,200	5 557	51%	11 003,132	- 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.