

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2022 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 31.03.2022 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	952,000	3 548	79%	3 884,775	615	14%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	1 881,900	8 418	82%	7 644,401	2 656	26%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	166,300	834	83%	850,354	150	15%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	4 197,600	16 802	80%	17 636,526	3 363	16%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	2 268,500	15 232	87%	10 460,834	7 039	40%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	1 334,100	6 666	83%	5 180,136	2 820	35%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	1 954,200	8 246	81%	7 894,941	2 305	23%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	836,000	5 464	87%	3 903,028	2 397	38%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	155,200	3 445	96%	643,328	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	503,500	2 897	85%	2 045,839	1 354	40%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2022 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 31.03.2022 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	111,300	1 589	93%	450,372	1 250	74%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	8,200	192	96%	34,085	166	83%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	228,400	2 472	92%	953,050	1 747	65%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	88,700	911	91%	296,867	703	70%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	1 331,800	5 068	79%	5 305,000	1 095	17%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	258,100	3 242	93%	1 020,970	2 479	71%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	0,000	1 000	100%	402,589	597	60%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	16,945	4 283	100%	206,609	4 093	95%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	132,244	4 168	97%	400,661	3 899	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	2 658,700	15 441	85%	11 006,855	7 093	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	1 404,700	15 395	92%	5 300,000	11 500	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	1 251,100	9 049	88%	5 706,855	4 593	45%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	1 485,000	11 015	88%	6 120,000	6 380	51%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	1 476,000	10 724	88%	6 120,000	6 080	50%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	1 507,600	13 692	90%	4 930,831	10 269	68%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	1 473,100	18 827	93%	11 050,831	9 249	46%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	1 538,500	4 562	75%	3 520,911	2 579	42%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2022 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 31.03.2022 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	2 660,800	8 339	76%	11 006,855	- 7	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.