

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 31.12.2020 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	3 829,700	670	15%	3 829,700	670	15%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	7 487,700	2 812	27%	7 487,700	2 812	27%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	859,700	140	14%	859,700	140	14%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	17 475,300	3 525	17%	17 475,300	3 525	17%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	14 485,100	3 015	17%	14 485,100	3 015	17%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	4 990,200	3 010	38%	4 990,200	3 010	38%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	7 481,400	2 719	27%	7 481,400	2 719	27%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	3 695,300	2 605	41%	3 695,300	2 605	41%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	613,500	2 987	83%	613,500	2 987	83%
7	«Кенкияк-Орск», участок ГНПС «Кенкияк» - ПСП «Бестамак»	5 000	0,000	5 000	100%	-	5 000	100%
8	МН «Прорва – Кульсары»	3 400	2 156,300	1 244	37%	2 156,300	1 244	37%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 31.12.2020 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	466,600	1 233	73%	466,600	1 233	73%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	31,000	169	85%	31,000	169	85%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	968,100	1 732	64%	968,100	1 732	64%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	148,500	852	85%	148,500	852	85%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	4 917,900	1 482	23%	4 917,900	1 482	23%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	1 086,800	2 413	69%	1 086,800	2 413	69%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	109,793	890	89%	109,793	890	89%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	175,071	4 125	96%	175,071	4 125	96%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	216,733	4 083	95%	216,733	4 083	95%
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	10 958,000	7 142	39%	10 958,000	7 142	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	5 012,200	11 788	70%	5 012,200	11 788	70%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	5 957,200	4 343	42%	5 957,200	4 343	42%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	5 180,800	7 319	59%	5 180,800	7 319	59%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	5 158,200	7 042	58%	5 158,200	7 042	58%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	4 598,000	10 602	70%	4 598,000	10 602	70%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	5 363,300	14 937	74%	5 363,300	14 937	74%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	4 412,300	1 688	28%	4 412,300	1 688	28%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 31.12.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	359,400	2 641	88%	359,400	2 641	88%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	10 964,700	35	0%	10 964,700	35	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.