Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс. тонн в год	Факт. объем за 2023 год, тыс. тонн	Свободная мощность по состоянию на 01.01.2024 г.		Прогнозный объем на 2024 год*, тыс. тонн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс. тонн	%		тыс. тонн	%
1	МН «Каламкас-Каражанбас-Актау», по участкам:							
1.1.	ГНПС «Каламкас» - НПС «Каражанбас»	4 500	3 989,100	511	11%	3 966,383	534	12%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	7 630,400	2 670	26%	8 226,564	2 073	20%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	854,700	145	15%	1 000,201	0	0%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	16 878,600	4 121	20%	16 673,368	4 327	21%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	10 322,300	7 178	41%	8 412,436	9 088	52%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	4 931,600	3 068	38%	4 967,963	3 032	38%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	7 783,600	2 416	24%	7 612,390	2 588	25%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	2 233,900	4 066	65%	3 304,321	2 996	48%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	531,500	3 069	85%	556,723	3 043	85%
7	«Кенкияк-Орск», участок ГНПС «Кенкияк» - ПСП «Бестамак»	5 000	0,000	5 000	100%	-	5 000	100%
8	МН «Прорва – Кульсары»	3 400	2 120,500	1 280	38%	2 055,517	1 344	40%
№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс. тонн в год	Факт. объем за 2023 год, тыс. тонн	Свободная мощность по состоянию на 01.01.2024 г.		Прогнозный объем на 2024 год*, тыс. тонн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс. тонн	%		тыс. тонн	%
9	МН «НПС 3 – Косчагил»	1 700	455,900	1 244	73%	441,649	1 258	74%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	32,200	168	84%	32,808	167	84%
11	МН «Маргыши-Атырау»	2 700	920,800	1 779	66%	921,840	1 778	66%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	195,800	804	80%	116,389	884	88%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	7 250	5 408,000	1 842	25%	5 361,162	1 889	26%

14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	2 300	1 047,300	1 253	54%	1 274,000	1 026	45%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	0,000	1 000	100%	-	1 000	100%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	2 943,017	1 357	32%	418,920	3 881	90%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	298,309	4 002	93%	700,000	3 600	84%
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	11 255,600	6 844	38%	11 001,128	7 099	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	15 120	5 442,200	9 678	64%	5 350,000	9 770	65%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	5 833,100	4 467	43%	5 651,128	4 649	45%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	5 903,500	6 597	53%	5 920,000	6 580	53%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	9 240	5 831,800	3 408	37%	5 920,000	3 320	36%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	5 541,700	9 658	64%	5 251,578	9 948	65%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	6 471,500	13 829	68%	6 470,000	13 830	68%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	4 816,000	1 284	21%	4 701,578	1 398	23%
№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс. тонн в год	Факт. объем за 2023 год, тыс. тонн	Свободная мощность по состоянию на 01.01.2024 г.		Прогнозный объем на 2024 год*, тыс. тонн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс. тонн	%		тыс. тонн	%
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	154,600	2 845	95%	120,000	2 880	96%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Гуймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	11 266,500	- 267	-2%	11 001,128	- 1	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 тонн в год;

**** Режим работы со 112 км параллельно с трубопроводом Ø530 мм, до 112 км перекачка осуществляется по трубопроводу Ø530 мм.