

**Информация о наличии существующих мощностей
магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия»
за 2, 3 и 4 квартал 2025 года.**

АО «Интергаз Центральная Азия» осуществляет транспортировку газа по газотранспортной системе Республики Казахстан.

Режим работы ГТС выбирается исходя из имеющихся объектов магистрального газопровода, наличия парка ГПА, состояния линейной части и т.д.

МГ	Диаметр, мм	Протяженность км	Год ввода в эксплуатацию	Пропускная способность, млн. м ³ /год		% загрузки в 2025 году
				Проектная	Фактическая 01.01.2025г	
1	2	3	4	5	6	7
САЗ-4	1400	823	1972-1975	70 660	48 511	54%
Лупинг САЗ-4	1400	820	1975-2007			
САЗ-5	1200	823	1983-1986	28 030	16 425	9%
Макат - Северный Кавказ	1400	372	1987			
Лупинг Макат-Северный Кавказ	1000	130	2023	13 000	13 000	
Союз (с лупингом)	1400	423	1975-1976	31 000	41 020	40%
Оренбург-Новопсков	1200	382	1975-1977	16 200		
Бухара-Урал (1, 2, нитки)	1000	1447,2	1963-1965	16 000	7 884	98%
Бухара-Урал (1, 2, 3 нитки и отвод)	1000	120,6	1963, 1965, 1985	30 000	21 900	61%

Жанажол-Октябрьск-Актобе	500	244	1988	985	697	76%
Карталы-Рудный-Костанай	800/700/400	155,8	1965	5 300	1 900	52%
Окарем-Бейнеу Лупинг Окарем-Бейнеу	1000, 1200	309,8	1972-1974	8 260	3 100	29%
Бейнеу-Жанаозен	1000	308	2023	5 800	5 800	
Газли-Шымкент	1200	309	1988	13 505	8760	4%
БГР-ТБА (2 нитки, лупинг, перемычки)	500-1000	1594,4	1970	10 900	9 490	99%
Амангельды-КС-5 Тараз	500	193	2003	697	494	59%
Акшабулак-Кызылорда	325	123	2004	420	420	61%
Карачаганак-Уральск	508	152	2011	2 520	2 520	28%
Сарыарка	820	1061,3	2019	5 300	5 300	17%
ИТОГО	-	10 024,10	-	262 597	187 221	-