

Информация о наличии существующей мощности Магистральных Газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия» за 2 квартал 2026 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. м³/год		% загрузки в 2026 году
				Проектная	Фактическая 01.07.2026г	
1	2	3	4	5	6	7
САЦ-4	1400	823	1972-1975	70 660	48 511	54%
Лупинг САЦ-4	1400	820	1975-2007			
САЦ-5	1200	823	1983-1986			
Макат - Северный Кавказ	1400	372	1987	28 030	16 425	9%
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	-