

Технико-экономические показатели ООО "Бэлць-Газ" за 1 полугодие 2026 г.
 в соответствии с Приложением №2 к Постановлению Административного совета НАРЭ №670 от
 12.08.2014г.

№	Показатели	Ед. изм.	I квартал	II квартал
1	Длина распределительных сетей природного газа, всего	км	2047,766	2050,883
	В том числе сетей:			
	высокого давления I и II класса	км	462,338	462,338
	среднего давления	км	531,927	531,935
2	низкого давления	км	1053,501	1056,61
	Пропускная способность распределительных сетей природного газа, всего (в соответствии с проектом)	м3/час.	155 000	155 000
3	Количество газовых установок конечных потребителей, подключенных к распределительной сети природного газа в конце отчетного периода, всего	единиц	67867	67898
	В том числе к сети:			
	высокого давления I и II класса	единиц	32	32
	среднего давления	единиц	312	312
4	низкого давления	единиц	67523	67554
	Количество газовых установок конечных потребителей, отключенных от распределительных сетей природного газа в течение отчетного периода, всего	единиц	254	5
	В том числе от сети:			
	высокого давления I и II класса	единиц	0	
5	среднего давления	единиц	0	
	низкого давления	единиц	254	369
	Количество заявителей, потенциальных конечных потребителей, которым было отказано в доступе к распределительной сети природного газа	заявители	0	0
6	Количество природного газа, поступившего в распределительную сеть природного газа, всего	тыс. м3	20979,128	7351,786
7	Количество природного газа, распределенного через распределительные сети для конечных потребителей всего:	тыс. м3	18758,259	6815,415
	в том числе подключенных к сети			
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	300,524	251,865
	среднего давления	тыс. м3	5202,805	2872,526
8	низкого давления	тыс. м3	13254,93	3691,024
	Количество природного газа, распределенного через распределительную сеть для других обладателей лицензий, всего	тыс. м3	1898,631	440,060
	В том числе от сети:			
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	119,411	14,602
9	среднего давления	тыс. м3	1779,220	425,458
	низкого давления	тыс. м3	0	0
	Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети природного газа	тыс. м3	322,238	96,311
		%	1,5%	1,3%
10	Оплата за услуги по распределению природного газа	%	77,9%	186,0%
11	Количество запланированных перерывов продолжительностью			
	до 24 часов	перерывы	91	127
	до 48 часов	перерывы	-	3
	до 72 часов	перерывы	-	2
	до 120 часов	перерывы	-	-
	за 120 часов	перерывы	-	-
12	Количество незапланированных перерывов продолжительностью			-
	до 36 часов	перерывы	7	1
	до 54 часов	перерывы	-	-
	до 72 часов	перерывы	-	-
	до 120 часов	перерывы	-	-
	за 120 часов	перерывы	-	-