

Приложение № 2

к Постановлению Административного совета НАРЭ

№ 670 от 12 августа 2014 г.

**Технико-экономические показатели деятельности операторов распределительных сетей, которые
следует размещать ежеквартально и ежегодно на электронном сайте**

№	Показатель	Единица	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Год 2025
		измерения					
1.	Длина распределительных сетей природного газа, всего	км	1963.122	1963.379	1964.207	0.000	0.000
	В том числе сетей:						
	высокого давления I и II класса	км	201.105	201.105	201.105		
	среднего давления	км	375.752	375.822	375.830		
	низкого давления	км	1386.265	1386.452	1387.272		
2.	Пропускная способность распределительных сетей природного газа, всего (в соответствии с проектом)	м. ³ /h					
3.	Количество газовых установок конечных потребителей, подключённых к распределительной сети природного газа в конце отчетного периода, всего	единиц.	47352	47375	47405	0	0
	В том числе к сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц.	2	2	2		0
	среднего давления	единиц.	268	248	231		0
	низкого давления	единиц.	47082	47125	47172		0
4.	Количество газовых установок конечных потребителей, отключенных от распределительных сетей природного газа в течение отчетного периода, всего	единиц.	263	317	451	0	1031
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц.	0	0	0		0
	среднего давления	единиц.	12	26	21		59
	низкого давления	единиц.	251	291	430		972
5.	Количество заявителей, потенциальных конечных потребителей которым было отказано в доступе к распределительной сети природного газа	заявители					0
6.	Количество природного газа, поступившего в распределительную сеть природного газа, всего	тыс.м ³	15040.902	4272.085	2455.120	0.000	21768.107
7.	Количество природного газа распределённого через распределительные сети для конечных потребителей всего:	тыс.м ³	14194.883	3968.746	2293.539	0.000	20457.168
	в том числе подключенных к сети						
	высокого давления I и II класса	тыс.м ³	1659.887	443.753	308.640		2412.280
	среднего давления	тыс.м ³	1758.705	651.680	536.913		2947.298
	низкого давления	тыс.м ³	10647.418	2849.208	1445.666		14942.292

8.	Количество природного газа распределенного через распределительную сеть для других обладателей лицензий, всего	тыс.м ³	128.873	24.105	2.320	0.000	155.298
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	тыс.м ³	128.873	24.105	2.320		155.298
	среднего давления	тыс.м ³					
	низкого давления	тыс.м ³					
9.	Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети природного газа	тыс.м ³	846.019	303.339	161.581		1310.939
10.	Оплата за услуги по распределению природного газа	%	X				
11.	Количество запланированных перерывов продолжительностью		21	151	140	0	312
	до 36 часов	перерывы	21	133	134		288
	до 48 часов	перерывы	0	1	2		3
	до 72 часов	перерывы	0	6	1		7
	до 120 часов	перерывы	0	11	3		14
	за 120 часов	перерывы	0	0	0		0
12.	Количество незапланированных перерывов продолжительностью		13	19	16	0	48
	до 36 часов	перерывы	11	18	12		41
	до 48 часов	перерывы	1	0	2		3
	до 72 часов	перерывы	1	0	0		1
	до 120 часов	перерывы	0	1	2		3
	за 120 часов	перерывы	0	0	0		0

И. о. директора ООО "Гагауз-газ"

Гарчу И.Д.

Начальник ОУПГ

Мечкар Д.Н.

Начальник ПТО

Лазарева В.Н.