

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	1965,778	1965,778
	В том числе сетей:						
	высокого давления I и II класса	км	201,105	201,105	201,105	201,105	201,105
	среднего давления	км	375,752	375,822	375,830	376,004	376,004
	низкого давления	км	1386,265	1386,452	1387,272	1388,669	1388,669
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	47423	47423
	В том числе к сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц.	2	2	2	2	2
	среднего давления	единиц.	268	248	231	258	258
	низкого давления	единиц.	47082	47125	47172	47163	47163
4.	Количество газовых установок конечных потребителей, отключенных от распределительных сетей природного газа в течение отчетного периода, всего	единиц.	263	317	451	292	1323
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц.	0	0	0	0	0
	среднего давления	единиц.	12	26	21	4	63
	низкого давления	единиц.	251	291	430	288	1260
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	2455,515	11359,569	33128,071
7.	Количество природного газа распределённого через распределительные сети для конечных потребителей всего:	тыс.м ³	14194,883	3968,746	2293,539	10504,603	30961,771
	в том числе подключенных к сети						
	высокого давления I и II класса	тыс.м ³	1659,887	443,753	308,640	1269,673	3681,953
	среднего давления	тыс.м ³	1758,705	651,680	536,913	1832,112	4779,410
	низкого давления	тыс.м ³	10647,418	2849,208	1445,666	7312,912	22255,204

8.	Количество природного газа распределенного через распределительную сеть для других обладателей лицензий, всего	тыс.м ³	128,873	24,105	2,320	89,906	245,204
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	тыс.м ³	128,873	24,105	2,320	89,906	245,204
	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	161,976	854,966	2166,300
10.	Оплата за услуги по распределению природного газа	%	X				
11.	Количество запланированных перерывов продолжительностью		21	151	140	35	347
	до 36 часов	перерывы	21	133	134	33	321
	до 48 часов	перерывы	0	1	2	0	3
	до 72 часов	перерывы	0	6	1	0	7
	до 120 часов	перерывы	0	11	3	2	16
	за 120 часов	перерывы	0	0	0	0	0
12.	Количество незапланированных перерывов продолжительностью		13	19	15	21	68
	до 36 часов	перерывы	11	18	12	21	62
	до 48 часов	перерывы	1	0	2	0	3
	до 72 часов	перерывы	1	0	0	0	1
	до 120 часов	перерывы	0	1	1	0	2
	за 120 часов	перерывы	0	0	0	0	0