

| Технико-экономические показатели деятельности операторов передающих сетей, которые следует размещать ежеквартально и ежегодно на электронном сайте ООО "Молдоватрансгаз" 2020год | | | | | | | |
|---|--|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------|
| № | Показатель | Единица измерения | I квартал | II квартал | III квартал | IV квартал | Год |
| 1. | Длина передающих сетей природного газа, всего | км | 1,559.785 | 1,559.785 | 1,559.785 | 1,559.785 | 1,559.785 |
| | включая: | | | | | | |
| | магистральные сети | км | 656.307 | 656.307 | 656.307 | 656.307 | 656.307 |
| | газопроводы-отводы | км | 903.478 | 903.478 | 903.478 | 903.478 | 903.478 |
| 2. | Общая пропускная способность газораспределительных станций (в соответствии с проектом) | млн.м ³ /h | 3.1 | 3.1 | 3.1 | 3.1 | 3.1 |
| 3. | Объем природного газа, поступившего в передающую сеть природного газа, всего: | млн.м ³ | 843.0 | 239.4 | 310.7 | 828.6 | 2,221.8 |
| | в том числе: | | | | | | |
| | от местных производителей | млн.м ³ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | транзит (Турция, Европа, Украина, Тираспольтрансгаз) | млн.м ³ | 404.8 | 92.6 | 218.4 | 431.4 | 1,147.2 |
| | импорт | млн.м ³ | 438.2 | 146.8 | 92.3 | 397.3 | 1,074.6 |
| 4. | Объем природного газа, переданного в распределительные сети природного газа | млн.м ³ | 436.6 | 147.7 | 91.8 | 398.5 | 1,074.6 |
| 5. | Низшая средневзвешенная теплотворная способность природного газа, поставленного из передающих сетей природного газа | kcal/m ³ | АЧБ -8240 | АЧБ -8252 | АЧБ -8238 | АЧБ -8207 | 8,234 |
| | | | ШДКРИ - 8227 | ШДКРИ - 8249 | ШДКРИ - 8241 | ШДКРИ - 8207 | 8,231 |
| 6. | Количество газовых установок потребителей, подключенных напрямую к передающим сетям природного газа, в конце отчетного периода | единиц. | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 7. | Количество заявителей, которым было отказано в доступе к передающим сетям природного газа | заявители | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Оплата за услуги по передаче природного газа на внутреннем рынке | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 9. | Количество запланированных перерывов поставок газа в распределительные сети продолжительностью: | | 0 | 2 | 3 | 0 | 5 |
| | до 24 часов | перерывы | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 |
| | до 48 часов | перерывы | 0 | 1 | 1 | 0 | 2 |
| | до 72 часов | перерывы | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 |
| | до 120 часов | перерывы | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |
| | свыше 120 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Количество незапланированных перерывов поставок газа в распределительные сети продолжительностью: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | до 36 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | до 54 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | до 72 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | до 120 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | свыше 120 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Объём газа на технологические нужды и технические потери - ВСЕГО, и в том числе: | млн.м ³ | 2.163 | 1.357 | 0.588 | 1.293 | 5.401 |
| | технические потери газа | млн.м ³ | 0.403 | 0.048 | -0.565 | 0.461 | 0.347 |
| | газ на технологические нужды | млн.м ³ | 1.760 | 1.309 | 1.153 | 0.832 | 5.054 |