

**Химическая испытательная
лаборатория
ООО «Молдоватрансгаз»**

2044, г. Кишинев, ул. Вадул луй Водэ 155,

тел. +(373)22 300-427

факс. +(373)22 300-422



ПАСПОРТ

на газ природный топливный компримированный из
газопровода АЧБ
за 15.12.2021 г.

Отбор пробы по SM SR EN ISO 10715:2015

Испытания по ГОСТ 27577-2000

Дата отбора 15.12.2021

Дата испытания 15.12.2021

Наименование показателя	Метод испытания	Норма	Фактическое значение
Объемная теплота сгорания низшая, кДж/м ³ , не менее	SM EN ISO 6976:2016	31 800	34 365
Относительная плотность по воздуху	SM EN ISO 6976:2016	0,55 - 0,70	0,5823
Расчетное октановое число (по моторн. методу), не менее	GOST 27577-2000 pct. 6.4	105	110
Суммарная объемная доля негорючих комп., % не более	SM GOST 31371.7:2009	7,0	0,8582
Объемная доля кислоро- да, % не более	SM GOST 31371.7:2009	1,0	0,0059

Начальник службы КГ

Мунтян Д.В

Начальник отдела МиГ

Строки Ф.В.



**Laboratorul chimic
de încercări din cadrul
SRL «Moldovatransgaz»**

2044, or. Chișinău, str. Vadul lui Vodă, 155

fax. +(373)22 300-422

факс. +(373)22 300-422



PAȘAPORT

pentru gaz natural comprimat din gazoductul ACB
din 15.12.2021 r.

Prelevarea probelor conform SM SR EN ISO 10715:2015

Încercarea conform GOST 27577-2000

Data prelevării 15.12.2021

Data încercărilor 15.12.2021

Numele indicatorului	Metoda de încercare	Norma	Valoarea reală
Puterea calorifică de ardere inferioară, volumetrică, kJ/m ³ , nu mai puțin de	SM EN ISO 6976:2016	31 800	34 365
Densitatea relativă față de aer	SM EN ISO 6976:2016	0,55 - 0,70	0,5823
Cifra octanică calculată, "motor", nu mai puțin de	GOST 27577-2000 pct. 6.4	105	110
Cota parte volumetrică a compo- nentelor non-combustibile, %, mai puțin de	SM GOST 31371.7:2009	7,0	0,8582
Cota parte volumetrică a oxigenului, %, nu mai mult de	SM GOST 31371.7:2009	1,0	0,0059

Șef serviciu CG

D. Muntean

Șef secție MEG



F. Strochi

Химическая испытательная
лаборатория
ООО «Молдоватрансгаз»

2044, г. Кишинев, ул. Вадул луй Водэ 155,

тел. +(373)22 300-427

факс. +(373)22 300-422



ПАСПОРТ

на газ природный топливный компримированный из
газопровода ШДКРИ
за 15.12.2021 г.

Отбор пробы по SM SR EN ISO 10715:2015

Испытания по ГОСТ 27577-2000

Дата отбора 15.12.2021

Дата испытания 15.12.2021

Наименование показателя	Метод испытания	Норма	Фактическое значение
Объемная теплота сгорания низшая, кДж/м ³ , не менее	SM EN ISO 6976:2016	31 800	34 378
Относительная плотность по воздуху	SM EN ISO 6976:2016	0,55 - 0,70	0,5825
Расчетное октановое число (по моторн. методу), не менее	GOST 27577-2000 pct.6.4	105	110
Суммарная объемная доля негорючих комп., % не более	SM GOST 31371.7:2009	7,0	0,8498
Объемная доля кислоро- да, % не более	SM GOST 31371.7:2009	1,0	0,0058

Начальник службы КГ

Мунтян Д.В

Начальник отдела МиГ



Строки Ф.В.

**Laboratorul chimic
de încercări din cadrul
SRL «Moldovatransgaz»**

2044, or. Chișinău, str. Vadul lui Vodă, 155

fax. +(373)22 300-422

факс. +(373)22 300-422



PAȘAPORT

pentru gaz natural comprimat din gazoductul ȘDKRI
din 15.12.2021 г.

Prelevarea probelor conform SM SR EN ISO 10715:2015

Încercarea conform GOST 27577-2000

Data prelevării 15.12.2021

Data încercărilor 15.12.2021

Numele indicatorului	Metoda de încercare	Norma	Valoarea reală
Puterea calorifică de ardere inferioară, volumetrică, kJ/m ³ , nu mai puțin de	SM EN ISO 6976:2016	31 800	34 378
Densitatea relativă față de aer	SM EN ISO 6976:2016	0,55 - 0,70	0,5825
Cifra octanică calculată, "motor", nu mai puțin de	GOST 27577-2000 pct.6.4	105	110
Cota parte volumetrică a compo- nentelor non-combustibile, %, mai puțin de	SM GOST 31371.7:2009	7,0	0,8498
Cota parte volumetrică a oxigenului, %, nu mai mult de	SM GOST 31371.7:2009	1,0	0,0058

Șef serviciu CG

D. Muntean

Șef secție MEG



F. Strochi

3 Технические требования

3.1 Природный топливный компримированный газ получают из горючего природного газа, транспортируемого по магистральным газопроводам или городским газовым сетям, компримированием и удалением примесей на газонаполнительной компрессорной станции (ГНКС) по технологии, не предусматривающей изменения компонентного состава и утвержденной в установленном порядке.

3.2 По физико-химическим показателям газ должен соответствовать требованиям и нормам, приведенным в таблице 1.

Таблица 1

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
1 Объемная теплота сгорания низшая, кДж/м ³ , не менее	31800	По ГОСТ 22667
2 Относительная плотность к воздуху	0,55—0,70	По ГОСТ 22667
3 Расчетное октановое число газа (по моторному методу), не менее	105	По п. 6.4
4 Концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	0,02	По ГОСТ 22387.2
5 Концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	0,036	По ГОСТ 22387.2
6 Масса механических примесей в 1 м ³ , мг, не более	1,0	По ГОСТ 22387.4
7 Суммарная объемная доля негорючих компонентов, %, не более	7,0	По ГОСТ 23781
8 Объемная доля кислорода, %, не более	1,0	По ГОСТ 23781
9 Концентрация паров воды, мг/м ³ , не более	9,0	По ГОСТ 20060, раздел 2
Примечание — Значения показателей установлены при температуре 293 К (20 °С) и давлении 0,1013 МПа.		

3.3 Избыточное давление газа в момент окончания заправки баллона должно соответствовать ТУ на ГНКС и ТУ на газобаллонные средства заправки.

3.4 Температура газа, заправляемого в баллон, может превышать температуру окружающего воздуха не более чем на 15 °С, но не должна быть выше 333 К (60 °С).