

**Отчет Правления
очередному годовому Общему собранию акционеров АО «Молдовагаз»
за 2023 г.**

Общие сведения

Молдавско-российское акционерное общество «Молдовагаз» было создано в 1999 г. в результате реорганизации путем слияния Концерна «Молдова-газ» АО и АОЗТ «Газснабтранзит», а также на основе предприятий газового комплекса Республики Молдова и Приднестровья, реорганизованных и вошедших в состав АО «Молдовагаз» на правах его зависимых обществ. Доли основных акционеров в уставном капитале АО «Молдовагаз» составляют:

- ПАО «Газпром» – 50% на сумму 666,5 млн леев (145,3 млн долл. США по курсу доллара США на момент создания Общества);
- Республика Молдова в лице Агентства публичной собственности – 35,33% на сумму 470,9 млн леев (102,7 млн долл. США);
- Приднестровье в лице Комитета по управлению имуществом – 13,44 % на сумму 179,1 млн леев (39 млн долл. США);
- Юридические и физические лица, владеющие в целом 1,23% акций на сумму 16,4 млн леев (3,5 млн долл. США).

За период деятельности АО «Молдовагаз» структура акционеров не изменилась. Незначительные изменения произошли в составе миноритарных акционеров физических лиц.

Корпоративная структура Группы Молдовагаз:

- АО «Молдовагаз» – головное предприятие, выполняющее деятельность по поставке природного газа потребителям Республики Молдова;
- 2 газотранспортных предприятия: ООО «Молдоватрансгаз» – на территории правого берега Днестра и ООО «Тираспольтрансгаз» – на территории Приднестровья.

Следует отметить, что 18.09.2023 было принято Постановление НАРЭ № 572/2023 об изъятии лицензии ООО «Молдоватрансгаз» на осуществление деятельности по передаче природного газа. В соответствии с требованиями Закона Республики Молдова «О природном газе» (далее – Закон №108/2016), с последующими изменениями и дополнениями, внесенными Законом Республики Молдова «О внесении изменений в некоторые нормативные акты», вступившего в силу 10.09.2022 и Законом № 201/2023 «О внесении изменений в некоторые нормативные акты (обеспечение отделения и

сертификации операторов передающей системы природного газа)), вступившего в силу 26.07.2023, на основании Постановления НАРЭ № 434/2023 от 07.07.2023, с 19.09.2023 оператором передающей системы природного газа в Республике Молдова временно было назначено ООО «Вестмолдтрансгаз» по модели Независимый системный оператор.

ООО «Молдоватрансгаз» оставаясь собственником части передающих сетей, при отсутствии лицензии на передачу природного газа, осуществляет свою деятельность согласно лит. (g) ч. (1) ст. 10 Закона №108/2016 и получает доход от сдачи в найм передающих сетей и от оказания услуг по их техническому обслуживанию.

Также, ООО «Молдоватрансгаз» являлось учредителем и единственным участником ООО «Трансавтогаз», предприятия, реализующего в Республике Молдова сжатый природный газ через АГНКС, и осуществляющего поставку природного газа по нерегулируемым тарифам некоторым небытовым потребителям Республики Молдова. В июне месяце 2023 г. ООО «Флакэра Албастрэ» стало учредителем ООО «Трансавтогаз» на основании Решения единственного участника № 11/13 и договора купли-продажи от 8 июня 2023 г.

- 18 газораспределительных предприятий (далее - ГРП):
 - 12 ГРП на территории правого берега Днестра, в 10 из которых, за исключением ООО «Кишинэу-газ» и ООО «Тараклия-газ», создано 34 территориальных отделения в каждом районе страны;
 - 6 ГРП на территории Приднестровья;
- 2 предприятия с прочими видами деятельности: «Флакэра Албастрэ» (учебный комбинат) и ООО «Газснабсбыт» (реализация сжиженного газа, находится в процессе несостоятельности).

Деятельность Правления АО «Молдовагаз» за 2023 г.

В течение 2023 г. деятельность АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ была направлена на обеспечение надежного функционирования газотранспортной и газораспределительных систем, бесперебойной поставки природного газа, осуществление расчетов за полученный природный газ, укрепление финансового положения АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ.

За отчетный период Правлением АО «Молдовагаз» проведено 14 заседаний, на которых рассмотрены 116 вопросов и приняты соответствующие постановления, в том числе:

- в I квартале 2023 г. на 3 заседаниях Правления приняты 20 постановлений;
- во II квартале 2023 г. на 4 заседаниях Правления принято 39 постановлений;
- в III квартале 2023 г. на 2 заседаниях Правления приняты 12 постановлений;
- в IV квартале 2023 г. на 5 заседаниях Правлением приняты 45 постановлений.

Повестки дня заседаний Правления АО «Молдовагаз» формировались в соответствии с утвержденными Планами работы Правления на I и II полугодия 2023 г., поручениями членов Правления и Наблюдательного совета.

Правлением ежемесячно заслушивались вопросы, об исполнении требований Закона Республики Молдова «О природном газе» по обеспечению независимости операторов передающих сетей, о принятии, вступлении в силу и/или планируемых изменениях действующих нормативных актов в газовой отрасли Республики Молдова и об оценке их влияния на деятельность предприятий Группы Молдовагаз. Также рассматривался вопрос о результатах внешнего публичного аудита АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ, проведенного Счетной палатой Республики Молдова, утвержден План мероприятий по исполнению рекомендаций, отмеченных в Отчете по результатам внешнего публичного аудита АО «Молдовагаз», проведенного Счетной палатой Республики Молдова и заслушан отчет об итогах его реализации.

Правлением приняты к сведению заключения и акты аудиторского общества и ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-экономической и финансово-хозяйственной деятельности АО «Молдовагаз» за 2022 г., утверждены соответствующие Планы по устранению полученных рекомендаций и замечаний.

В то же время на заседаниях Правления заслушивались вопросы, связанные с подведением итогов деятельности АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ за 2022 г. и I полугодие 2023 г.: о результатах работы АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ по взысканию дебиторской задолженности конечных потребителей природного газа, в том числе с предприятий энергетического сектора Республики Молдова, о результатах оплаты газа предприятиями ТЭК мун. Кишинэу за I полугодие 2023 г. и погашение долгов прошлых периодов, о результатах работы АО «Молдовагаз» с Национальным агентством по урегулированию в энергетике.

Рассматривались вопросы о проектах Бюджета доходов и расходов и Инвестиционной программы АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ, расположенных на правом берегу Днестра, целевых значениях ключевых показателей деятельности в функциональной области «бюджетирование» предприятий Группы Молдовагаз, о Фонде оплаты труда работников АО «Молдовагаз», о Приоритетных направлениях деятельности АО «Молдовагаз» на 2024 г.

За отчетный период Правлением утверждены регламенты о порядке оплаты труда работников АО «Молдовагаз», газораспределительных и газотранспортного предприятий в новой редакции, а также актуализированная нормативно-методическая документация управления бюджетным процессом АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ.

В соответствии с Регламентом Правления Наблюдательному совету ежеквартально представлялись отчеты Правления АО «Молдовагаз» о проделанной работе.

Также Правлением рассматривались другие вопросы, связанные с текущей деятельностью Общества, в том числе входящие в повестку дня очередного годового Общего собрания акционеров.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Протяженность газовых сетей

По состоянию на 01.01.2024 зависимые общества АО «Молдовагаз» эксплуатируют 1,56 тыс. км магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, 81 газораспределительную станцию, 3 компрессорные станции, 1 газоизмерительную станцию и другие сооружения.

	2022	2023	+/-
Протяженность газовых сетей, всего (км)	25 784,2	26 125,4	+341,2
• магистральных газопроводов	1 559,8	1 559,8	-
• распределительных газопроводов	24 224,4	24 565,6	+341,2

Кроме того, АО «Молдовагаз» эксплуатирует свыше 24,5 тыс. км распределительных газопроводов, более 36,3 тыс. газорегуляторных пунктов и установок всех типов и категорий. Уровень газификации населенных пунктов Республики Молдова составляет 63,0%.

За отчетный период число потребителей природного газа увеличилось на 11,0 тыс. ед. (1,4%) и по состоянию на 01.01.2024 составило 799,2 тыс. ед., в том числе: 783,7 тыс. ед. – бытовых и 15,5 тыс. ед. – небытовых.

Фактические суммарные объемы технологических расходов и технических потерь природного газа в распределительных сетях,

расположенных на правом берегу Днестра, за 2023 г. составили 16,9 млн м³ (2,4% от объема полученного природного газа), что на 4,4 млн м³ (20,3%) меньше, чем в 2022 г. (21,2 млн м³).

В целях сокращения потерь природного газа газораспределительными предприятиями проводились мероприятия Плана по сокращению потерь природного газа и объемов его расхода на технологические нужды предприятиями АО «Молдовагаз» на 2021-2025 гг. В результате за отчетный период фактические потери природного газа и объемы его расхода на технологические нужды по газораспределительным предприятиям АО «Молдовагаз» снизились на 3,2% от планового объема.

АО «Молдовагаз» и его зависимые общества обеспечили бесперебойную поставку природного газа для потребителей Республики Молдова, а также транзит газа по территории республики.

За отчетный период в газотранспортную систему Республики Молдова поступило 2 620,9 млн м³ природного газа, в том числе:

- 1890,8 млн м³ – от ПАО «Газпром» для потребителей Молдовы;

- 671,7 млн м³ – от АО «Энергоком» для потребителей правого берега Днестра;

- 58,4 млн м³ - для транзитной транспортировки по территории Республики Молдовы для приграничных потребителей Украины.

Транспортировка природного газа в режиме транзита

За отчетный период транзитная транспортировка российского природного газа по территории Республики Молдова в третьи страны не осуществлялась.

Начиная с 2023 г. АО «Молдовагаз» не является организатором транспортировки природного газа для приграничных потребителей Украины, а со второго полугодия 2023 г. исключено из Соглашения о взаимодействии между ООО «Оператор ГТС Украины», ООО «Молдоватрансгаз» и представителем оператора ГТС Республики Молдова на территории Приднестровья АО «Молдовагаз» для точек межгосударственного соединения между газотранспортными системами Украины и Молдовы – Алексеевка, Каушаны, Ананьев, Гребеники, Лиманское и виртуальной точки выхода к приграничным потребителям Молдовы (далее Соглашение о взаимодействии) и не располагает данными об объемах транспортированного природного газа приграничным потребителям Украины. Приведенные выше значения объемов природного газа для транзитной транспортировки по территории Республики Молдовы для приграничных потребителей Украины за 2023 г. (58,4 млн м³) предоставлены ООО «Молдоватрансгаз».

Поставка природного газа в Республику Молдова от ПАО «Газпром»

Поставка природного газа в Республику Молдова осуществлялась в соответствии с Дополнением № 19 от 29.10.2021 к Контракту от 29 декабря 2006 г. №1ГМ-07-11 между ПАО «Газпром» и АО «Молдовагаз» об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007-30 сентября 2026 г.

• **Общий объём поставок природного газа в 2023 г. от ПАО «Газпром»** составил 1890,8 млн м³ (Таблица № 1) и уменьшился на 734,0 млн м³ по сравнению с аналогичным периодом 2022 г., в том числе поставки АО «Молдовагаз» потребителям Республики Молдова – 2,0 млн м³, что на 861,1 млн м³ меньше, чем за 2022 г., и поставки АО «Молдовагаз» для ООО «Тираспольтрансгаз» – 1888,8 млн м³, что на 127,1 млн м³ больше, чем за 2022 г.

• **Общая стоимость природного газа, поставленного в Республику Молдова в 2023 г. от ПАО «Газпром»**, составила 1 492,1 млн долл. США или на 857,4 млн долл. США (36,5%) меньше, чем за аналогичный период 2022 г. (2 349,5 млн долл. США), что обусловлено сокращением объемов природного газа и средней цены его поставки.

С учётом калорийности газа, средняя цена его поставки ПАО «Газпром» за 2023 г. составила 789,1 долл. США за 1000 м³ газа, уменьшившись на 106,0 долл. США по сравнению с ценой на природный газ, поставленный за 2022 г. (895,1 долл. США за 1000 м³ газа).

Поставка природного газа в Республику Молдова (для потребителей правого берега Днестра) от АО «Энергоком»

Для обеспечения потребителей правого берега Днестра природным газом, на основании п.4 Постановления Правительства Республики Молдова №589 от 10.08.2022 о возложении обязанности по оказанию публичной услуги по обеспечению надежности и непрерывности поставок природного газа в чрезвычайной ситуации, АО «Молдовагаз» подписало с АО «Энергоком» договор купли-продажи природного газа до конца 2023 г.

• **Объём поставок природного газа в 2023 г. от АО «Энергоком»** для потребителей правого берега Днестра составил 671,7 млн м³.

• **Стоимость природного газа, поставленного в Республику Молдова в 2023 г. от АО «Энергоком»** для потребителей правого берега Днестра, составила 9 755,9 млн леев или 533,8 млн долл. США.

С учётом калорийности газа, средняя цена его поставки (без НДС) составила 14 524,42 леев или 794,73 долл. США за 1000 м³ газа.

РАСЧЕТЫ ЗА ПОСТАВЛЕННЫЙ ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

В соответствии с контрактными условиями поставок природного газа в Республику Молдова расчеты за природный газ осуществляются АО «Молдовагаз» за газ, поставленный потребителям Республики Молдова (без учета Приднестровья) и ООО «Тираспольтрансгаз» за газ, поставленный потребителям Приднестровья.

Расчеты АО «Молдовагаз»

Стоимость природного газа, поставленного АО «Молдовагаз» от ПАО «Газпром», без учета поставок для ООО «Тираспольтрансгаз», составила 2,0 млн долл. США, что на 695,8 млн долл. США (99,7%) меньше, чем за 2022 г. (697,8 млн долл. США).

За отчетный период расчёты с ПАО «Газпром» за поставленный АО «Молдовагаз» природный газ, без учета ООО «Тираспольтрансгаз», произведены денежными средствами в сумме 2,2 млн долл. США, в том числе 0,2 млн долл. США перечислены в счёт оплаты природного газа, поставленного в 2022 г., и 2,0 млн долл. США – за поставки 2023 г.

Уровень платежей за природный газ, поставленный в отчетном периоде для потребителей правого берега Днестра, составил 100%.

По состоянию на 31.12.2023 задолженность АО «Молдовагаз» перед ПАО «Газпром», без учета ООО «Тираспольтрансгаз», за поставленный природный газ, составила 433,4 млн долл. США, сократившись в отчетном периоде на 0,2 млн долл. США.

По состоянию на 31.12.2023 задолженность АО «Молдовагаз» перед АО «Энергоком» за поставленный природный газ составила 553,1 млн леев (31,8 млн долл. США*†, которая была погашена 11.01.2024 в соответствии с контрактным сроком расчетов.

Расчёты потребителей АО «Молдовагаз» в 2023 г. отражены в Таблице № 2. За отчетный период общая сумма расчетов потребителей за поставленный природный газ составила 14 783,9 млн леев (849,4 млн долл. США), из которой 12 636,6 млн леев (726,0 млн долл. США) поступили в счёт оплаты текущих поставок природного газа (86% от стоимости газа, поставленного потребителям в 2023 г.) и 2 147,3 млн леев (123,4 млн долл. США) – за поставки природного газа предыдущих периодов.

Основную часть задолженности потребителей АО «Молдовагаз» составляет задолженность потребителей теплоэнергетического сектора, которая за отчетный период увеличилась на 234,6 млн леев (13,5 млн долл. США) и на 31.12.2023 составила 1 699,4 млн леев (97,6 млн долл. США).

* Официальный курс доллара США, применяемый при переводе всех показателей, отражённых в национальной валюте, по состоянию на 31.12.2023 г. составляет 17,4062 леев за 1 доллар США.

В 2023 г. расчёты предприятий теплоэнергетического комплекса Республики Молдова за поставленный природный газ составили 4 120,7 млн леев (236,7 млн долл. США) и осуществлялись АО «Термоэлектрика», АО «ТЭЦ-Норд», а также муниципальными и районными теплосетями. Уровень оплаты текущих поставок данных предприятий в отчетном периоде составил 78% от стоимости поставленного им природного газа.

По остальным категориям потребителей уровень сбора платежей за текущие поставки составил: по бюджетным организациям – 99%, по предприятиям промышленности – 92%, по населению и прочим потребителям – 88%.

Правительство Республики Молдова компенсировало потребителям часть затрат за потребление природного газа в холодный период 2023 г. в общей сумме 1 986,9 млн леев (114,1 млн долл. США) на основании Закона № 241 от 28.07.2022 «О фонде снижения энергетической уязвимости», Постановления Правительства № 704 от 05.10.2022 об утверждении Положения о присвоении категорий энергетической уязвимости и порядке установления и выплаты компенсаций на оплату счетов-фактур за энергию, Распоряжения Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова № 59 от 31.01.2023, Приказа № 27 от 09.03.2023 Министерства экономического развития и цифровизации об утверждении Положений о порядке компенсирования потребления природного газа небытовым потребителям.

По состоянию на 31.12.2023 общая задолженность потребителей за поставленный им природный газ снизилась на 52,8 млн леев (3,0 млн долл. США) и составила 2 967,8 млн леев (170,5 млн долл. США).

В целях повышения уровня оплаты природного газа к потребителям неплательщикам принимались предусмотренные законодательством Республики Молдова меры воздействия. Так, за отчетный период, в рамках проводимой претензионно-исковой работы, потребителям АО «Молдовагаз» было направлено 10 753 претензии на сумму 493,9 млн леев (28,4 млн долл. США). В добровольном порядке потребителями удовлетворены 5 483 претензии на сумму 276,8 млн леев (15,9 млн долл. США) или 56% от предъявленной суммы.

В судебные инстанции за 2023 г. предъявлено 1 657 исков на сумму 160,3 млн леев (9,2 млн долл. США). В добровольном порядке потребителями удовлетворены иски на сумму 17,6 млн леев (1,0 млн долл. США).

Кроме того, в отчётном периоде, в рамках исполнительного производства была уменьшена дебиторская задолженность по имеющимся исполнительным листам на общую сумму 3,4 млн леев (0,2 млн долл. США).

В целях обеспечения прибыльной деятельности и улучшения финансового положения АО «Молдовагаз», в отчетном периоде продолжилась работа с Национальным агентством по регулированию в энергетике (далее - НАРЭ).

Работа по урегулированию существующих разногласий между АО «Молдовагаз» и НАРЭ в 2023 г. проводилась как посредством письменных обращений в адрес НАРЭ (12 писем), так и путем организации прямых переговоров (25 рабочих встреч) по следующим вопросам:

- включение в тариф на природный газ фактических инвестиционных расходов;
- рассмотрение и утверждение НАРЭ новых тарифов на услугу по передаче природного газа по методу вход-выход;
- рассмотрение и утверждение НАРЭ базовых затрат на услугу по поставке природного газа;
- утверждение НАРЭ регулируемых цен на поставку природного газа;
- утверждение НАРЭ расчетной базы основных средств и нематериальных активов, для определения амортизации в тарифных целях и пересмотр тарифов на услугу по распределению природного газа;
- разработка и утверждение новых нормативных документов;
- рассмотрение предварительных заявлений и исков АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ против НАРЭ.

За отчётный период руководителями, специалистами АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ велась работа с представителями НАРЭ по обоснованию необходимости принятия в тарифных целях фактически осуществленных инвестиций, утверждения Инвестиционных планов, их корректировок.

В установленные законодательством сроки, АО «Молдовагаз» и каждое зависимое общество направляло в НАРЭ на рассмотрение и утверждение вышеуказанные документы. Как следствие, Административный совет НАРЭ, в ходе проведенных заседаний, рассмотрел и утвердил следующее:

- в тарифных целях реализованные в 2022 г. инвестиции, в рамках представленных отчетов о выполнении Инвестиционных планов на 2022 г. (Постановления НАРЭ №№ 327-340 от 09.06.2023);
- корректировки Инвестиционных планов на 2023 г. (Постановления НАРЭ №№ 346-359 от 21.06.2023);

- корректировки № 2 Инвестиционных планов на 2023 г. (Постановления НАРЭ №№ 719-731 от 23.11.2023);
- Инвестиционные планы на 2024 год (Постановления НАРЭ №№ 806-818 от 22.12.2023).

В целях утверждения НАРЭ новых тарифов на услугу по передаче природного газа по методу вход-выход, ООО «Молдоватрансгаз» письмом №22-784 от 07.06.2023 представило в НАРЭ проект тарифа на услугу по передаче природного газа по принципу вход/выход на 2023 г., где средний тариф составил 579,07 леев (33,3 долл. США за 1000 м³), что на 366,17 леев (21,0 долл. США за 1000 м³) больше утвержденного тарифа, вступившего в действие с 02.12.2022. В свою очередь 08.09.2023 НАРЭ направило в адрес ООО «Молдоватрансгаз» письмо № 1298/2023, в котором сообщило, что прекращает рассмотрение запроса о пересмотре регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа, в связи с невыполнением условий независимости газотранспортного предприятия. Начиная с 19.09.2023, согласно Постановлению НАРЭ №434/2023 от 07.07.2023, ООО «Vestmoldtransgaz» назначено оператором передающей системы природного газа в Республике Молдова.

ООО «Молдоватрансгаз», оставаясь собственником части передающих сетей, даже при отсутствии лицензии на передачу природного газа, осуществляет свою деятельность согласно лит. (g) ч. (1) ст. 10 Закона №108/2016 и получает доход от сдачи в найм передающих сетей и от оказания услуг по их техническому обслуживанию.

По вопросу утверждения НАРЭ базовых затрат на услугу по поставке природного газа, АО «Молдовагаз» представило в адрес НАРЭ проект базовых затрат на услугу по поставке природного газа в сумме 174,9 млн леев (10,0 млн долл. США). Постановлением Административного совета НАРЭ № 17 от 20.01.2023 были утверждены базовые затраты на услугу по поставке природного газа, предоставляемую АО «Молдовагаз», на 2021 г. в сумме 118,7 млн леев (6,8 млн долл. США). Ожидаемые затраты и расходы на 2023 по АО «Молдовагаз» составляют 212,7 млн леев (12,2 млн долл. США), что на 94,0 млн леев (5,4 млн долл. США) или на 79,2 % выше утвержденных затрат на 2021 г. в сумме 118,7 млн леев (6,8 млн долл. США). Превышение ожидаемых расходов по АО «Молдовагаз» сложилось в основном по оплате труда, с учетом отчислений на социальное и медицинское страхование, из-за несогласованной с НАРЭ численности работников, необходимых для выполнения услуг по поставке природного газа (20 единиц).

Учитывая тенденцию снижения закупочной цены природного газа, а также необходимость соблюдения положений пункта 4 Распоряжения № 72

от 31.05.2023 Комиссии по чрезвычайным ситуациям Молдовы, АО «Молдовагаз» рассчитало и письмом № 01/3-1893 от 02.06.2023 направило на рассмотрение в НАРЭ проект регулируемых цен на поставку природного газа на 2023 г., где средний тариф на поставку природного газа конечным потребителям составил 16 688 леев (958,7 долл. США) за 1000 м³, что на 9 426 леев (541,5 долл. США) за 1000 м³ меньше действующего тарифа, утвержденного с 01.10.2022 в размере 26 113 леев (1 500,2 долл. США) за 1000 м³.

В результате, Постановлением Административного совета НАРЭ № 312/2023 от 07 июня 2023 г. были утверждены регулируемые цены на поставку природного газа, поставляемого АО «Молдовагаз» в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, вступившие в действие с 08.06.2023, где средний тариф на поставку природного газа конечным потребителям составил 15 259 леев (876,6 долл. США) за 1000 м³.

В соответствии с Методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по распределению природного газа № 443/2020 одним из основных компонентов структуры тарифов на услугу по распределению природного газа является расчетная база, необходимая для определения амортизации в тарифных целях, которая рассматривается и утверждается НАРЭ. Таким образом, после утверждения базовых затрат операторами распределительных систем велось сотрудничество с представителями НАРЭ относительно установления и утверждения расчетной базы для первого года действия Методологии. НАРЭ в период с апреля по май месяц 2023 г. утвердило расчетную базу основных средств и нематериальных активов, что позволило операторам распределительных систем рассчитать и представить в НАРЭ проекты тарифов на услугу по распределению природного газа. В результате, Административный совет НАРЭ 05.07.2023 утвердил тарифы на услугу по распределению природного газа операторам распределительных систем, вступившие в действие с 07.07.2023.

За отчетный период АО «Молдовагаз» приняло участие в разработке и рассмотрении ряда нормативных документов, также была продолжена работа по искам в отношении НАРЭ.

В 2024 г. АО «Молдовагаз» продолжит работу с НАРЭ по принятию в тарифных целях стоимости, введенных в эксплуатацию материальных и нематериальных активов Инвестиционных планов АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ, а также по другим вопросам деятельности АО «Молдовагаз».

Расчеты ООО «Тираспольтрансгаз»

Стоимость природного газа, поставленного ООО «Тираспольтрансгаз» за 2023 г., составила 1 490,1 млн долл. США, что на 161,6 млн долл. США меньше, чем за 2022 г. (1 651,7 млн долл. США).

За отчетный период ООО «Тираспольтрансгаз» не осуществляло платежей за поставленный ему природный газ. Таким образом, проблема неплатежей ООО «Тираспольтрансгаз» продолжает сохраняться, в результате чего задолженность данного предприятия за поставленный ему природный газ по состоянию на 31.12.2023 достигла 10 937,1 млн долл. США.

Расчёты потребителей ООО «Тираспольтрансгаз» за поставленный им природный газ отражены в Таблице № 3. Стоимость природного газа, реализованного потребителям Приднестровья, составила 198,8 млн долл. США, что на 87% меньше стоимости природного газа, поставленного ООО «Тираспольтрансгаз».

Реализация газа потребителям Приднестровья по-прежнему производится по тарифам, которые значительно ниже среднезакупочной цены на природный газ, установленной контрактом на поставку газа между АО «Молдовагаз» и ПАО «Газпром». За отчетный период ООО «Тираспольтрансгаз» осуществляло отбор природного газа по среднезакупочной цене в размере 788,9 долл. США за 1000 м³ природного газа, а реализовало потребителям Приднестровья по среднеотпускной цене – 105,2 долл. США, что составляет 13% от цены приобретения газа.

В отчётном периоде расчёты потребителей Приднестровья с ООО «Тираспольтрансгаз» за поставленный им природный газ осуществлены на уровне 97%, против 99% в 2022 г. и составили 192,3 млн долл. США.

В результате, задолженность потребителей данного региона за природный газ увеличилась на 3,7 млн долл. США.

Общая задолженность потребителей перед ООО «Тираспольтрансгаз» по состоянию на 31.12.2023 составляет 396,4 млн долл. США, из которой долги предприятий теплоэнергетического сектора – 302,2 млн долл. США или 76% от общей задолженности потребителей Приднестровья.

Зависимые общества АО «Молдовагаз», осуществляющие деятельность в Приднестровье, не представляют в АО «Молдовагаз» финансовую отчетность.

Общая задолженность АО «Молдовагаз» (с учетом задолженности за газ, поставленный ООО «Тираспольтрансгаз» для потребителей Приднестровья) перед Группой Газпром по состоянию на 31.12.2023 составила 11 646,4 млн долл. США (Таблица № 1.1), в том числе:

- перед ПАО «Газпром» – 10 445,3 млн долл. США;
- перед ООО «Факторинг-Финанс» – 1 201,1 млн долл. США.

АО «Молдовагаз»	млн долл. США			
	ПАО «Газпром»	ООО «Факторинг-Финанс»	Всего	Доля (%)
без учета ООО «Тираспольтрансгаз»	433,4	275,9	709,3	6,0
ООО «Тираспольтрансгаз»	10 011,9	925,2	10 937,1	94,0
Итого:	10 445,3	1 201,1	11 646,4	100,0

Общая задолженность АО «Молдовагаз» перед ПАО «Газпром» возросла в 2023 г. на 1 489,9 млн долл. США, в основном за счет увеличения задолженности за газ, поставленный для потребителей ООО «Тираспольтрансгаз», на 1 490,1 млн долл. США.

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Финансовое положение АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ, расположенных на правом берегу Днестра, определяется тарифным регулированием, а также изменением курса национальной валюты.

Общий финансовый результат до налогообложения АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ за 2023 г. (Таблица № 5) составил прибыль в сумме 1 282,3 млн леев или 73,7 млн долл. США (в 2022 г. – убыток в сумме 961,5 млн леев или 55,2 млн долл. США).

Основную роль в формировании консолидированных финансовых показателей играет финансовый результат АО «Молдовагаз».

Финансовый результат АО «Молдовагаз»

По итогам 2023 г. АО «Молдовагаз» получило прибыль до налогообложения в сумме 1 201,9 млн леев или 69,05 млн долл. США (Таблица № 4). В аналогичном периоде 2022 г. был зарегистрирован убыток в сумме 323,2 млн леев (18,6 млн долл. США).

Положительный финансовый результат АО «Молдовагаз» сформировался от финансовой деятельности и от операций с долгосрочными активами.

От операционной деятельности получен убыток в сумме 22,0 млн леев или 1,26 млн долл. США, от продаж газа, что на 726,0 млн леев (41,7 млн долл. США) меньше, чем за 2022 г., в основном из-за повышения себестоимости продаж газа в результате отражения тарифных отклонений поставщика природного газа с учетом накопленных, а также возмещенных через регулируемые цены 2023 г., отклонений.

От финансовой деятельности прибыль составила 1 223,7 млн леев (70,3 млн долл. США), в результате положительной курсовой валютной разницы по долгам перед ПАО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс», из-за

снижения курса доллара США по отношению к национальной валюте – с 19,1579 на 31.12.2022 до 17,4062 леев на 31.12.2023 за 1 доллар США. В итоге, финансовый результат в отчетном периоде улучшился на 2 272,9 млн леев (130,6 млн долл. США) по сравнению с аналогичным периодом 2022 г.

От операций с долгосрочными активами получена прибыль в сумме 0,2 млн леев (0,01 млн долл. США).

Финансовый результат зависимых обществ

Зависимые общества АО «Молдовагаз», расположенные на правом берегу Днестра, за 2023 г. получили общий положительный финансовый результат до налогообложения в сумме 80,4 млн леев или 4,6 млн долл. США (Таблица № 5). За аналогичный период 2022 г. убыток составлял 638,3 млн леев (36,7 млн долл. США).

Финансовый результат зависимых обществ сформировался от основной операционной деятельности, регулируемой НАРЭ (Таблица № 5.1). Так, прибыль газораспределительных предприятий в отчетном периоде составила 25,6 млн леев (1,5 млн долл. США), за 2022 г. – убыток в сумме 533,2 млн леев (30,6 млн долл. США). Положительный финансовый результат сложился, в основном, за счет снижения себестоимости продаж газа в результате отражения отрицательных тарифных отклонений операторов распределительных сетей от несвоевременного ввода тарифов в 2023 г., которые будут возмещены через утвержденные тарифы следующих периодов регулирования.

По ООО «Молдоватрансгаз» в отчетном периоде получен убыток в размере 7,1 млн леев (0,4 млн долл. США), на 105,9 млн леев (6,1 млн долл. США) меньше, чем за 2022 г. Отрицательный финансовый результат образовался от основной операционной деятельности, убыток от которой составил 134,3 млн леев или 7,7 млн долл. США. Основными факторами, повлиявшими на образование убытка, являются уменьшение объемов транспортировки и невозмещение затрат и расходов через тариф на услугу по передаче транспортируемого газа. От прочей деятельности получена прибыль в размере 118,6 млн леев (6,8 млн долл. США).

Предприятием прочей деятельности ООО «Флакэра Албастрэ» за 2023 г. получена прибыль в сумме 61,9 млн леев (3,6 млн долл. США), что на 57,3 млн леев (3,3 млн долл. США) больше, чем за 2022 г., в основном от деятельности ООО «Трансавтогаз» (дочернее общество ООО «Флакэра Албастрэ», начиная с 09.06.2023), прибыль которого составила 58,8 млн леев (3,4 млн долл. США).

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Инвестиционная деятельность АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ ориентирована на обеспечение высокой надежности и безопасности функционирования действующей газораспределительной и газотранспортной систем, их техническое перевооружение, сокращение потерь природного газа, увеличение пропускной способности распределительных газопроводов, внедрение современных технологий, улучшение качества услуг, оказываемых потребителям, стабильное газоснабжение потребителей Республики Молдова природным газом и его транспортировку в транзитном режиме в третьи страны.

Для реализации Инвестиционной программы АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ на 2023 г. предусмотрен лимит капитальных вложений на общую сумму 241,53 млн леев (с НДС) или 13,87 млн долл США. Объем освоенных капитальных вложений составил 231,41 млн леев (13,29 млн долл США) или 95,8%, в том числе:

- *газораспределительные предприятия*: план - 151,66 млн леев (8,7 млн долл США), факт -150,38 млн леев (8,6 млн долл США) или 99,2%;

- *газотранспортное предприятие ООО «Молдоватрансгаз»*: план – 85,30 млн леев (4,9 млн долл США), факт – 76,44 млн леев (4,4 млн долл США) или 89,6%;

- *АО «Молдовагаз»*: план – 4,57 млн леев (0,263 млн долл США), факт – 4,59 млн леев (0,264 млн долл США) или 100,4%.

План-факт анализ исполнения Инвестиционной программы в разрезе основных направлений характеризуется следующими показателями.

Проектно-изыскательские работы будущих лет. При плане отчетного периода на сумму 7,53 млн леев (0,43 млн долл США), выполненный объем составил 7,38 млн леев (0,42 млн долл США) или 98,0%. Отклонение по освоению лимита капитальных вложений по разделу сложилось ввиду полученной экономии за счет меньшей договорной стоимости услуг по ряду проектов (ООО «Кишинэу-газ»).

Оборудование, не входящее в сметы строек. В отчетном периоде предусматривалось к освоению 76,29 млн леев (4,38 млн долл США), факт составил 70,74 млн леев (4,06 млн долл США) или 92,7%. На уровень выполнения по разделу повлиял перенос на последующие периоды приобретения нескольких активов, а именно: потокового газового хроматографа на сумму 2,14 млн леев (0,12 млн долл США), бульдозера на сумму 3,61 млн леев (0,21 млн долл США) (ООО «Молдоватрансгаз») по причине отсутствия их поставок в связи с логистическими сложностями. Поставка указанных активов будет осуществлена в 2024 г.

Кроме того, на общий процент выполнения по всей системе АО «Молдовагаз» оказала влияние экономия средств, полученная за счет меньшей фактической закупочной стоимости ряда приборов учета газа, контроля и диагностики, оборудования и др. в результате выбора наиболее экономически выгодных ofert по результатам конкурсных процедур.

В 2023 г. было приобретено:

- 333 ед. IT-оборудования, оргтехники и связи;
- 369 ед. приборов и оборудования, в том числе:
 - 120 ед. приборов учета газа;
 - 182 ед. приборов контроля и диагностики;
 - 67 ед. оборудования;
- 30 ед. инвентаря производственного;
- 33 ед. транспортных средств.

Стройки. При лимите в сумме 150,88 млн леев (8,67 млн долл США) фактически выполненные капитальные вложения составили 147,21 млн леев (8,46 млн долл США) или 97,6%.

На полученный показатель повлияла в основном сложившаяся экономия по ряду объектов за счет меньшей фактической закупочной стоимости централизованно поставленных материалов, оборудования, работ и оказанных услуг по результатам проведения конкурсных процедур, а также ввиду выполнения строительно-монтажных работ по ряду объектов собственными силами предприятий.

В отчетном периоде по направлению *развитие газовых сетей* было построено 102,16 км распределительных газовых сетей, включая завершающий III этап строительства подводящего газопровода Стрэшень-Ворничень и межпоселковый газопровод к с. Косэуць р-н Сорока. Газификация велась в 51 населенном пункте; к газовым сетям обеспечен доступ 1594 потребителям республики. В рамках *нового строительства* проложено 4,32 км газопроводов, закольцовок, лупингов, построено 66 ед. ШГРП, 5 ед. узлов учета расхода газа и др. *Реконструировано и модернизировано* 1,83 км газопроводов, 8 ед. ГРП и ШГРП, 3 ед. узлов учета расхода газа, а также продолжено внедрение систем телеметрии на 74 единицах ГРП и ШГРП и на 70 ед. СКЗ. По *техническому перевооружению* были выполнены работы по ремонту 0,04 км распределительных газопроводов, 156 ед. ГРП и ШГРП, 92 ед. систем ЭХЗ (преобразователи, анодные заземлители, протекторы), заменена запорная арматура, также выполнены работы в 14 зданиях производственного и хозяйственного назначений предприятий

Ввод в действие основных фондов. На 2023 г. был запланирован ввод в действие основных фондов на общую сумму 147,35 млн леев (без НДС) или

8,46 млн долл. США. Фактическая стоимость введенных основных фондов составила 146,43 млн леев (8,41 млн долл. США) или 99,4%.

Приобретение внеоборотных активов. На 2023 г. лимит капитальных вложений по приобретению внеоборотных активов предусмотрен на сумму 6,83 млн леев (0,39 млн долл. США), фактический объем капитальных вложений составил 6,08 млн леев (0,39 млн долл. США) или 89,0%. На полученный показатель в основном оказала влияние экономия средств, сложившаяся за счет курсовой разницы по мероприятию «Модернизация программного обеспечения «1С Бухгалтерия» учитывая, что договор был заключен в долларах США, а также ввиду выбора экономически выгодных офферт по результатам конкурсных процедур по приобретению лицензий «Oracle Database».

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Правовое регулирование социально-трудовых отношений на предприятиях АО «Молдовагаз» осуществляется в соответствии с трудовым законодательством, коллективными договорами и внутренними нормативными актами.

Политика управления оплаты труда работников организаций АО «Молдовагаз» устанавливает единые подходы к оплате труда, целью которой является обеспечение условий для привлечения и удержания персонала требуемой квалификации, формирование у работников мотивации к выполнению поставленных задач.

Списочная численность персонала АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ (без учета Приднестровья) в 2023 г. составила 5209 человек. По регулируемому виду деятельности заняты 5122 человека, что составляет 98% от общей численности персонала.

В 2023 г. численность управленческого персонала по регулируемому виду деятельности - это руководители предприятий и отделений, специалисты (инженеры, экономисты и бухгалтеры), как правило, с высшим образованием, составила 1823 человека или 36% от всех работающих.

Уровень среднемесячной заработной платы работников на предприятиях АО «Молдовагаз» в 2023 г. соответствовал уровню оплаты труда в энергетическом секторе Республики Молдова.

Социальная политика АО «Молдовагаз» направлена на формирование стабильных трудовых коллективов, мотивацию работников к эффективной трудовой деятельности. Базовым механизмом реализации социальной политики АО «Молдовагаз» является социальное партнерство работников и работодателей, основные направления реализации которого заложены в коллективных договорах АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ.

В связи с периодическим введением в Республике Молдова в течение 2023 г. чрезвычайного положения, План повышения квалификации работников предприятий АО «Молдовагаз» пересматривался в части периодов выполнения. Учитывая введенные ограничения на национальном уровне, учитывая опыт работы в условиях пандемии COVID-19, в зависимости от технического оснащения предприятий, были продолжены и улучшены различные практики обучения и аттестации работников: дистанционное и онлайн-обучение.

За 2023 г. повышение квалификации и обучение прошли 3919 специалистов и рабочих, в основном работники инженерно-технического состава и рабочий персонал, выполняющий газоопасные работы.

Также, обучение персонала осуществлялось в связи с внедрением новых информационных продуктов, в том числе в режиме видеоконференций, проведены внутриотраслевые семинары с работниками профильных подразделений обществ, а также методологические семинары по составлению годовой финансовой отчетности и применению налогового законодательства; управлению юридическими рисками; идентификации информационных рисков и системных методов обеспечения информационной безопасности.

Ввиду изменений в законодательстве и перехода АО «Молдовагаз» на новые условия функционирования рынка природного газа, с выделением деятельности по транспортировке из группы компаний АО «Молдовагаз», профильными специалистами велась постоянная работа по обмену опытом и обучению по внедрению совокупности процедур регулирования всех трансграничных коммерческих операций по поставке природного газа в точках межгосударственного соединения и виртуальной точки выхода к приграничным потребителям Республики Молдова, связанных с бронированием мощностей, номинациями/реноминациями и аллокациями количества природного газа для потребителей АО «Молдовагаз».

Специалисты АО «Молдовагаз» участвовали в международных форумах, программах по обмену опытом, в основном, связанных с особенностями приобретения и поставки газа, развития инфраструктуры для хранения природного газа, энергетической безопасности предприятий газовой отрасли других стран и др.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность АО «Молдовагаз» в значительной степени зависит от внешних факторов:

- состояния национальной экономики и ее макроэкономических показателей;
- требований законодательства и государственной политики;
- условий поставок газа.

В связи с тем, что осуществление деятельности подвержено воздействию рисков, АО «Молдовагаз», принимает меры с целью обеспечения достаточных гарантий достижения поставленных целей. Управление рисками Общества осуществляется в соответствии с Регламентом внутренней системы управления рисками АО «Молдовагаз», утвержденного Постановлением Правления № 124 от 12.12.2014. Основные риски АО «Молдовагаз» представлены в Приложении №1.

ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ направлена на сохранение окружающей природной среды за счет постоянного снижения негативного воздействия факторов ее загрязнения, ресурсосбережения, соблюдения природоохранного законодательства и непрерывного совершенствования управления природоохранной деятельностью.

К основным видам воздействия на окружающую среду при транспортировке природного газа относятся:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от технологических объектов;
- выбросы в атмосферу метана при технологическом обслуживании и ремонте газопроводов и ГРС;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от передвижных источников;
- сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф;
- нарушение почвенного покрова в процессе профилактических и капитальных ремонтов газопроводов;
- загрязнение окружающей среды отходами производства и потребления;
- физические факторы воздействия на окружающую среду (шум, вибрация, и т.д.);
- добыча и использование подземных вод;
- потребление тепла и электроэнергии.

За отчетный период ООО «Молдовагаз» полностью был осуществлен переход на автоматизированную информационную систему - регистр выбросов и переноса загрязнителей, систематизирующий данные о выбросах загрязняющих веществ в воздух, воду, почву, диффузных источниках, а также о переносе отходов и загрязняющих веществ из сточных вод.

На ГИС Каушень установлены новые очистные сооружения, которые оснащены автоматикой и дистанционной аварийной сигнализацией, в результате чего полностью отпадает необходимость ежедневного контроля над работой установки, тем самым сокращены эксплуатационные расходы и увеличена надежность.

По итогам 2023 г. были достигнуты следующие результаты в области охраны окружающей среды:

Наименование показателя	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	снижение (%)
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	т	1155,49	1153,17	0,20
в том числе:				
выбросы метана	т	1097,71	1122,70	-
оксидов азота (NO ₂)	т	32,93	30,47	7,47
Водоотведение				
в канализационные сети	м ³	2457,00	3446,00	-
сточными водами	т	32,20	35,21	-
Образовано отходов за год – всего	т	99,76	90,54	-

Деятельность АО «Молдовагаз» в 2024 г.

В 2024 году деятельность АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ будет осуществляться в соответствии с действующим законодательством, решениями органов управления Общества и утвержденными планами.

Председатель Правления



В.П. Чебан

Таблица № 1

**ДИНАМИКА РАСЧЕТОВ С ПАО «ГАЗПРОМ»
И ИЗМЕНЕНИЕ ЗАДОЛЖЕННОСТИ за 2022-2023 гг.**

Показатели	Всего АО «Молдовагаз»			в т.ч. без ООО «Тираспольтрансгаз»			в т.ч. ООО «Тираспольтрансгаз»		
	2022 г.	2023 г.	Разница	2022 г.	2023 г.	Разница	2022 г.	2023 г.	Разница
Задолженность за газ на начало периода, (млн долл. США)	7 338,9	8 955,4	+1 616,5	468,1	433,6	-34,5	6 870,8	8 521,8	+1 651,0
Объем поставки газа, (млн м ³)	2 624,8	1 890,8	-734,0	863,1	2,0	-861,1	1 761,7	1 888,8	+127,1
Средняя цена газа, (долл. США за 1000 м ³)	895,1	789,1	-106,0	808,5	1000,0	+191,5	937,6	788,9	-148,7
Стоимость газа, (млн долл. США)	2 349,5	1 492,1	-857,4	697,8	2,0	-695,8	1 651,7	1 490,1	-161,6
Оплата за газ, (млн долл. США)	733,0	2,2	-730,8	732,3	2,2	-730,1	0,7	-	-0,7
Уровень расчетов, (%)	31,2	0,1	-31,1	104,9	110,0	+5,1	-	-	-
Прирост задолженности, (млн долл. США)	+1 616,5	+1 489,9	-126,6	-34,5	-0,2	+34,3	+1 651,0	+1 490,1	-160,9
Задолженность за газ на конец периода, (млн долл. США)	8 955,4	10 445,3	+1 489,9	433,6	433,4	-0,2	8 521,8	10 011,9	+1 490,1

**Структура и динамика кредиторской задолженности АО «Молдовагаз»
перед группой ПАО «Газпром» за 2023 год**

(млн долл. США)

Кредиторы	Задолженность на 01.01.2023 г.			Задолженность на 31.12.2023 г.			Изменение задолженности за 2023 г.		
	Всего Молдовагаз	в т.ч. без Тирасполь- трансгаз	в т.ч. Тирасполь- трансгаз	Всего Молдовагаз	в т.ч. без Тирасполь- трансгаз	в т.ч. Тирасполь- трансгаз	Всего Молдовагаз	в т.ч. без Тирасполь- трансгаз	в т.ч. Тирасполь- трансгаз
1) ООО «Факторинг- Финанс» (1994-2004 гг.)	1 201,1	275,9	925,2	1 201,1	275,9	925,2	-	-	-
- за газ	662,0	120,1	541,9	662,0	120,1	541,9	-	-	-
- по пени	539,1	155,8	383,3	539,1	155,8	383,3	-	-	-
2) ПАО «Газпром»	8 955,4	433,6	8 521,8	10 445,3	433,4	10 011,9	+1 489,9	-0,2	+1 490,1
- 2005 год	25,1	-	25,1	25,1	-	25,1	-	-	-
- 2006 год	151,4	34,0	117,4	151,4	34,0	117,4	-	-	-
- 2007 год	206,8	5,3	201,5	206,8	5,3	201,5	-	-	-
- 2008 год	296,8	-	296,8	296,8	-	296,8	-	-	-
- 2009 год	435,7	-	435,7	435,7	-	435,7	-	-	-
- 2010 год	485,7	-	485,7	485,7	-	485,7	-	-	-
- 2011 год	743,8	98,3	645,5	743,8	98,3	645,5	-	-	-
- 2012 год	830,8	75,1	755,7	830,8	75,1	755,7	-	-	-
- 2013 год	562,3	79,5	482,8	562,3	79,5	482,8	-	-	-
- 2014 год	768,6	124,0	644,6	768,6	124,0	644,6	-	-	-
- 2015 год	462,6	17,2	445,4	462,6	17,2	445,4	-	-	-
- 2016 год	329,5	-	329,5	329,5	-	329,5	-	-	-
- 2017 год	246,4	-	246,4	246,4	-	246,4	-	-	-
- 2018 год	370,6	-	370,6	370,6	-	370,6	-	-	-
- 2019 год	411,8	-	411,8	411,8	-	411,8	-	-	-
- 2020 год	284,4	-	284,4	284,4	-	284,4	-	-	-
- 2021 год	691,9	-	691,9	691,9	-	691,9	-	-	-
- 2022 год	1 651,2	0,2	1 651,0	1 651,0	-	1 651,0	-0,2	-0,2	-
- 2023 год	-	-	-	1 490,1	-	1 490,1	+1 490,1	-	+1 490,1
3) ИТОГО	10 156,5	709,5	9 447,0	11 646,4	709,3	10 937,1	+1 489,9	-0,2	+1 490,1
- за газ	9 617,4	553,7	9 063,7	11 107,3	553,5	10 553,8	+1 489,9	-0,2	+1 490,1
- по пени	539,1	155,8	383,3	539,1	155,8	383,3	-	-	-

Таблица № 2

**Структура задолженности и динамика расчетов потребителей АО «Молдовагаз»
(без учета Приднестровья) за поставленный природный газ в 2023 г.**

(млн леев)

Категории потребителей	Задолженность на 01.01.2023	Стоимость поставки газа в отчетном периоде	Платежи в отчетном периоде			Уровень оплаты (%)		Списание безнадежной задолженности/внутренние корректировки	Задолженность на 31.12.2023
			Всего	в том числе:		всего	за текущие поставки		
				за текущие поставки*	по задолженности				
Энергосектор	1424,7	4238,5	3 991,1	3 278,5	712,6	94	77	-	1 672,1
Районные теплосети	40,1	116,8	129,6	97,2	32,4	111	83	-	27,3
Промышленность	310,0	885,9	904,3	816,0	88,3	102	92	-32,8	258,8
Бюджет	5,3	813,6	871,7	802,4	69,3	107	99	-	-52,8
Население	812,7	6 860,8	6 834,2	6017,3	816,9	100	88	-	839,3
Прочие	427,7	1849,0	2 052,9	1625,2	427,7	111	88	-0,7	223,1
ИТОГО:	3020,5	14764,7	14 783,9	12636,6	2147,3	100	86	-33,5	2967,8

Примечание:

*Платежи за текущие поставки с учетом компенсаций, оказанных в соответствии с законодательством Республики Молдова, в общей сумме 1 986,9 млн леев.

Таблица № 3

**РАСЧЕТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ПРИДНЕСТРОВЬЕ)
за 2023 ГОД И АНАЛИЗ ЗАДОЛЖЕННОСТИ**

Потребители	Поставка газа	Оплата газа	Уровень оплаты (%)		Прирост (сокращение) задолженности	Задолженность на 31.12.2023 г.	
			2023	2022		Сумма (млн долл. США)	Удельный вес (%)
Категория	Стоимость (млн долл. США)	Сумма (млн долл. США)	2023	2022	Сумма (млн долл. США)	Сумма (млн долл. США)	Удельный вес (%)
Энергосектор	164,1	158,4	97	100	+5,7	110,6	28
Муниципальные и районные теплосети	4,4	3,5	81	88	+0,8	191,6	48
Промышленность	15,8	16	101	101	-0,5	4,3	1
Население	9,3	9,2	98	83	-1,4	0,4	-
Прочие	5,2	5,2	100	94	-1,0	89,5	23
ИТОГО:	198,8	192,3	97	99	+3,7	396,4	100

Таблица №4

**АНАЛИЗ
ФИНАНСОВОГО РЕЗУЛЬТАТА АО «МОЛДОВАГАЗ»**

(млн леев)

Прибыль (+), убыток (-)	2022	2023	Разница
1. Результат от операционной деятельности:	+704,0	-22,0	-726,0
1.1 по поставке газа (включая расходы на реализацию)	+869,5	+87,8	-781,7
1.2 по услугам (включая организацию передачи газа)	-8,9	+9,0	+17,9
1.3 административные расходы	-98,1	-109,1	-11,0
1.4 по другой операционной деятельности:	-58,5	-9,7	+48,8
- другие операционные доходы	+6,0	+1,3	-4,7
- другие операционные расходы	-64,5	-11,0	+53,5
2. Результат от операций с долгосрочными активами	+22,0	+0,2	-21,8
3. Результат финансовой деятельности (курсовые валютные разницы по долгам за газ и по пени)	-1 049,2	+1 223,7	+2 272,9
4. Итого прибыль (убыток) до налогообложения	-323,2	+1 201,9	+1 525,1
5. Расходы по подоходному налогу	-	-108,1	-108,1
6. Чистая прибыль (убыток)	+704,0	+1 093,8	+389,8

Таблица № 5

**Финансовые результаты
деятельности предприятий АО «Молдовагаз» (без Приднестровья)**

(млн леев)

№ п/п	Наименование предприятия	Прибыль (+), убытки (-) до налогообложения		
		2022 год	2023 год	(+, -)
1	2	3	4	5
	Итого по предприятиям:	-961,5	+1 282,3	+2 243,8
1.	АО «Молдовагаз»	-323,2	+1 201,9	+1 525,1
2.	Газораспределительные предприятия	-533,2	+25,6	+558,8
2.1.	ООО «Кишинэу-газ»	-169,6	+36,1	+205,7
2.2.	ООО «Яловень-газ»	-53,4	-33,7	+19,7
2.3.	ООО «Бэлць-газ»	-45,9	+22,1	+68,0
2.4.	ООО «Единец-газ»	-51,7	-5,3	+46,4
2.5.	ООО «Флорешть-газ»	-22,9	-3,8	+19,1
2.6.	ООО «Орхей-газ»	-34,2	+33,2	+67,4
2.7.	ООО «Чимишлия-газ»	-21,8	+3,6	+25,4
2.8.	ООО «Штефан-Водэ-газ»	-13,6	-2,2	+11,4
2.9.	ООО «Гагауз-газ»	-58,7	-37,0	+21,7
2.10.	ООО «Кахул-газ»	-25,2	+9,6	+34,8
2.11.	ООО «Тараклия-газ»	-18,1	-16,0	+2,1
2.12.	ООО «Унгень-газ»	-18,1	+19,0	+37,1
3.	ООО «Молдоватрансгаз»	-113,0	-7,1	+105,9
4.	Предприятия прочей деятельности	+7,9	+61,9	+54,0
4.1.	ООО «Газснабсбыт»	+3,3	-	-3,3
4.2.	ООО «Флакэра Албастрэ»	+4,6	+61,9	+57,3
4.3.	ООО «Комплетгаз»	-	-	-

Таблица № 5.1

**Анализ финансовых результатов
предприятий АО «Молдовагаз» (без Приднестровья) за 2023 год**

(млн леев)

№ п/п	Наименование предприятия	Прибыль (+), убытки (-)			
		Всего	основная операционная деятельность	прочая операционная деятельность	инвести- ционная и финансовая деятельность
	Итого по предприятиям:	+1 282,3	-124,6	+177,6	+1 229,3
1.	АО «Молдовагаз»	+1 201,9	-12,3	-9,7	+1 223,9
2.	Распределительные предприятия	+25,6	+22,0	+4,7	-1,1
2.1.	ООО «Кишинэу-газ»	+36,1	+35,0	+1,1	-
2.2.	ООО «Яловень-газ»	-33,7	-33,9	+0,3	-0,1
2.3.	ООО «Бэлць-газ»	+22,1	+21,7	+0,5	-0,1
2.4.	ООО «Единец-газ»	-5,3	-5,4	+0,3	-0,2
2.5.	ООО «Флорешть-газ»	-3,8	-4,0	+0,2	-
2.6.	ООО «Орхей-газ»	+33,2	+31,3	+2,0	-0,1
2.7.	ООО «Чимишлия-газ»	+3,6	+3,4	+0,2	-
2.8.	ООО «Штефан-Водэ-газ»	-2,2	-2,3	+0,2	-0,1
2.9.	ООО «Гагауз-газ»	-37,0	-36,5	-0,1	-0,4
2.10.	ООО «Кахул-газ»	+9,6	+9,6	+0,1	-0,1
2.11.	ООО «Тараклия-газ»	-16,0	-15,6	-0,5	+0,1
2.12.	ООО «Унгень-газ»	+19,0	+18,7	+0,4	-0,1
3.	ООО «Молдоватрансгаз»	-7,1	-134,3	+118,6	+8,6
4.	Предприятия прочей деятельности	+61,9	-	+64,0	-2,1
4.1.	ООО «Газснабсбыт»	-	-	-	-
4.2.	ООО «Флакэра Албастрэ»	+61,9	-	+64,0	-2,1

ИНФОРМАЦИЯ
О рисках деятельности АО «Молдовагаз» и мерах по управлению рисками

№	Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска
I.	Стратегические риски		
1.1.	Риски, связанные с состоянием национальной экономики страны.	Неблагоприятные экономические условия влекут за собой снижение спроса на природный газ и приводят к неплатежеспособности потребителей.	<p>В отчетном периоде АО «Молдовагаз» и его зависимые общества осуществляли свою деятельность в условиях чрезвычайного положения.</p> <p>Экономический кризис, вызванный ростом цен на природный газ на европейских торговых площадках, а также сокращение объемов поставок по основному договору, повлекший сокращение объемов производства и выпуска продукции, закрытие предприятий по переработке сельскохозяйственной продукции, производству промышленной продукции, является одним из основных факторов, повлиявших на спрос природного газа, снижение объемов его потребления.</p> <p>В то же время, при содействии Правительства Республики Молдова путем обеспечения поставок из альтернативных источников, а также предоставление компенсаций на оплату природного газа в осенне-зимний период 2023-2024 гг. бытовым потребителям и экономическим агентам, позволило обеспечить жизнедеятельность отраслей экономики, сфер их деятельности, путем его использования для производства продукции, выработки тепловой и электрической энергии и бытовых нужд.</p>

№	Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска
1.2.	<p>Риски государственного регулирования отрасли и изменения законодательных требований к осуществляемой деятельности.</p>	<p>1.2.1. Риски, связанные с тарифным регулированием в отрасли, порядком лицензирования, а также установлением различных норм и нормативов.</p>	<p>Разрабатываются и осуществляются мероприятия по взаимодействию с государственными и регулирующими органами по вопросам совершенствования ценовой и тарифной политики</p>
		<p>1.2.2. Риски связанные с изъятием НАРЭ лицензии АО «Молдовагаз» на поставку природного газа (согласно ст.17, ч. (2), лит.(j) Закона №108/2016), в связи с тем, что продолжая оставаться собственником части передающих сетей природного газа, АО «Молдовагаз» осуществляет деятельность по поставке.</p> <p>Как следствие, АО «Молдовагаз» не сможет в дальнейшем поставлять природный газ в Республику Молдова, в том числе на основании контракта с ПАО «Газпром», в частности в Приднестровье, а также поставлять природный газ конечным потребителям.</p>	<p>Подготовка предложений и материалов для рассмотрения органами управления Общества и принятия необходимых решений для исключения или минимизации указанного риска.</p>
1.3.	<p>Риски, связанные с развитием рынка альтернативных источников энергии.</p>	<p>Развитие альтернативных источников энергии могут снизить спрос на природный газ.</p>	<p>Реализуются мероприятия по диверсификации путей и источников газоснабжения в целях обеспечения конкурентоспособности предприятий Группы Молдовагаз на рынке природного газа.</p> <p>Разработка, совместно с другими энергетическими компаниями, концепции по внедрению проектов, связанных с когенерацией, которые позволят в будущем увеличить долю использования природного газа для производства тепловой и электрической энергии.</p>

№	Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска
2.	Финансовые риски		
2.1.	Валютный риск.	Риск курсовых потерь, связанных с операциями в иностранной валютой, которые возникают в результате непредсказуемости колебания валютных курсов и наличия валютных ресурсов в Республике Молдова.	Постоянное отслеживание динамики изменения, а также краткосрочных прогнозов курсов валют, для выявления наиболее оптимальной точки для входа на межбанковский валютный рынок, с целью приобретения валюты на наиболее выгодных условиях, для минимизации риска получения убытков по операциям с иностранной валютой.
2.2.	Инвестиционный риск.	Риск, связанный с вложением капитала.	При осуществлении инвестиций принимаются во внимание показатели окупаемости и определяется целесообразность вложений.
2.3.	Риск неплатежеспособности контрагента.	Риск, связанный с непогашением дебиторской задолженности потребителями, невыполнением обязательств поставщиками.	К потребителям неплательщикам принимаются различные меры воздействия, предусмотренные законодательством: ограничение и прекращение поставки природного газа, подписание с дебиторами графиков погашения задолженности, перевод неплательщиков на предоплату, извещение потребителей о наличии долга и отключении мест потребления.
2.4.	Налоговый риск.	Риск, связанный с вероятностью доначисления Обществу налогов и сборов налоговыми органами по различным причинам.	Осуществление мероприятий по повышению контроля над соблюдением требований налогового законодательства и взаимодействие с государственными органами.
3.	Риски, связанные с деятельностью Общества		
3.1.	Рыночные риски.	Риски, связанные с изменением объемов и стоимости природного газа, реализуемого на территории Республики Молдова.	Реализуются мероприятия по диверсификации путей и источников газоснабжения в целях обеспечения конкурентоспособности предприятий Группы Молдовагаз на рынке природного газа.

№	Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска
3.2.	Риски, связанные с эксплуатацией производственных объектов.	Риски технологического, технического и природно-климатического характера, а также действия персонала, третьих лиц, хищения и др., что может повлечь за собой снижение производственно-экономических показателей и дополнительные затраты на ликвидацию последствий аварий или сбоев по причине внезапного выхода из строя газового оборудования и механизмов, или вследствие форс-мажорных ситуаций.	Стабильность функционирования системы газопроводов обеспечивается путем своевременного выполнения капитального ремонта и технического обслуживания, проведения реконструкции и модернизации объектов. Организована работа в области охраны труда и технической безопасности, а также страхование имущества и персонала.
3.3.	Риски в капитальном строительстве.	Это риски, связанные с нарушениями в процессе материально-технического снабжения Общества, нарушениями контрактных обязательств.	Применение практики заключения договоров на выполнение работ с установленной ценой и контроль ее соблюдения при исполнении договоров.
3.4.	Правовые риски, связанные с допущением правовых ошибок при осуществлении деятельности, или из-за несовершенства правовой системы.	<p>3.4.1. Риск, возникший в связи иском предъявленным одним из миноритарных акционеров о принудительной ликвидации АО «Молдовагаз»</p> <p>3.4.2. Риски, связанные со сложностью осуществления полного контроля над управлением имуществом, активами и предприятиями в Приднестровском регионе, а также невозможности исполнения судебных решений, судебными исполнителями Республики Молдова на территории Приднестровья, ввиду особенностей и неопределенного административно-правового статуса региона.</p>	Осуществление мероприятий по повышению контроля за соблюдением законодательства, защите интересов Группы Молдовагаз, а также его акционеров и обеспечение необходимого взаимодействия с государственными органами управления различной уровней и органами регулирования. Осуществление защиты прав и интересов АО «Молдовагаз» в судебных инстанциях.