



Республика Молдова

ПРАВИТЕЛЬСТВО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 207

от 03-04-2019

**об утверждении Положения о чрезвычайных
ситуациях на рынке природного газа и Плана
действий в случае чрезвычайных ситуаций
на рынке природного газа**

Опубликован : 26-04-2019 в Monitorul Oficial № 148-158 статья № 260

ИЗМЕНЕНО

ПП606 от 24.08.22, МО267-273/26.08.22 ст.678; в силу с 26.08.22

Настоящее постановление частично перелагает Регламент (ЕС) № 994/2010 Европейского Парламента и Совета от 20 октября 2010 года относительно мер по гарантированию безопасности снабжения природным газом и об отмене Директивы ЕС 2004/67/ЕС Совета, опубликованной в Официальном журнале Европейского Союза L 295 от 12 ноября 2010 года.

На основании пункта g) части (1) статьи 4 и статей 103-108 Закона № 108/2016 о природном газе (Официальный монитор Республики Молдова, 2016 г., № 193-203, ст. 415) Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить:

1) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, согласно приложению № 1;

2) План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, согласно приложению № 2.

2. В пункте 4 приложения № 2 к Постановлению Правительства № 1340/2001 о Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова (Официальный монитор Республики Молдова, 2001 г., № 150-151, ст. 1387) после текста «План гражданской защиты Республики Молдова в чрезвычайных ситуациях» дополнить текстом «и, соответственно, План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, в случае чрезвычайных ситуаций, которые возникают на рынке природного газа».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики.

ПРЕМЬЕР-МИНИСТР

Павел ФИЛИП

**Контрасигнуют:
министр экономики
и инфраструктуры
министр внутренних дел**

**Кирил Габурич
Александру Жиздан**

№ 207. Кишинэу, 3 апреля 2019 г.

ПОЛОЖЕНИЕ
о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа
I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа (в дальнейшем – *Положение*) создает необходимую юридическую базу для повышения безопасности снабжения природным газом путем обеспечения правильного и непрерывного функционирования рынка природного газа и установления чрезвычайных мер, которые будут применяться в случае, если необходимое количество природного газа уже невозможно получать с рынка природного газа, и которые должны быть предприняты в интересах общества, не нанося ущерба конкурентоспособности природного газа по сравнению с другими видами топлива.

2. В настоящем Положении изложены следующие основные цели:

1) исчерпывающее установление обязанностей соответствующих органов публичной власти и газовых предприятий, в частности операторов передающих систем, а также координация действий участников рынка природного газа в чрезвычайных ситуациях;

2) установление критериев для идентификации защищенных потребителей;

3) установление критериев для оценки рисков, связанных с безопасностью снабжения природным газом (в дальнейшем – *риски*);

4) установление стандартов, связанных с безопасностью снабжения природным газом, отмеченных в настоящем Положении;

5) установление содержания Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, состоящего из двух частей: Плана превентивных действий и Плана чрезвычайных ситуаций;

6) обеспечение надлежащего и непрерывного функционирования внутреннего рынка природного газа и применение недискриминационных, прозрачных и специфических процедур для обеспечения безопасности снабжения природным газом в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа (в дальнейшем – *чрезвычайные ситуации*);

7) создание необходимых условий для мониторинга безопасности снабжения природным газом.

3. В смысле настоящего Положения применяются термины, определенные в Законе № 108/2016 о природном газе.

II. ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ СНАБЖЕНИЯ
ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

4. Обеспечение безопасности снабжения природным газом представляет собой компетенцию, распределенную между газовыми предприятиями и органами власти, ответственными за надлежащее функционирование данного сектора, в соответствии с институциональными/функциональными компетенциями и включает определение и мониторинг выполнения профилактических и экстренных мер, необходимых для предупреждения чрезвычайных ситуаций, а также устранения их последствий. С этой целью Правительство и операторы передающих систем осуществляют полномочия, установленные в Законе 108/2016 о природном газе, и содействуют двустороннему и региональному сотрудничеству по обеспечению безопасности снабжения природным газом.

5. Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики (в дальнейшем – *центральный отраслевой орган*) имеет следующие обязанности:

1) осуществляет оценку рисков в соответствии с критериями, установленными в приложении к настоящему Положению, на основе информации, предоставленной газовыми предприятиями;

2) разрабатывает, продвигает и контролирует выполнение Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа;

3) разрабатывает и продвигает Положение о зонах охраны сетей природного газа;

4) помогает Правительству при мониторинге безопасности снабжения природным газом на национальном уровне и разрабатывает отчет о результатах мониторинга безопасности снабжения природным газом.

6. Для выполнения функций, установленных настоящим Положением, центральный отраслевой орган сотрудничает с Национальным агентством по регулированию в энергетике (в дальнейшем – *НАРЭ*) и газовыми предприятиями.

7. Центральный отраслевой орган обеспечивает региональное сотрудничество с компетентными органами соседних стран в целях принятия мер по предупреждению и снижению воздействия возможных чрезвычайных ситуаций в области снабжения природным газом. Операторы передающей системы обеспечивают сотрудничество с соседними операторами передающей системы для предупреждения возможных сбоев при снабжении природным газом и для минимизации ущерба, который может быть причинен в случае возникновения одной из подобных ситуаций.

8. В целях обеспечения безопасности снабжения природным газом центральный отраслевой орган вместе с операторами передающей системы будет сотрудничать с соответствующими органами публичной власти и операторами смежных передающих систем в соседних странах, а именно – в Румынии (страна-член ЕС) и Украине (страна-член

Энергетического сообщества), а также в других странах, при необходимости, в частности, в связи с:

1) координацией мер, касающихся безопасности обеспечения снабжения природным газом в чрезвычайных ситуациях, установленных настоящим Положением;

2) выявлением межсистемных соединений и, при необходимости, их развитием и модернизацией, в том числе для обеспечения двунаправленных мощностей;

3) определением условий и практических способов для предоставления взаимопомощи.

9. Общее управление чрезвычайными ситуациями, включая координацию необходимых мер, которые должны быть приняты соответствующими органами публичной власти, а также участниками рынка природного газа в случае возникновения чрезвычайной ситуации, а также мониторинг выполнения соответствующих мер осуществляются Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова (в дальнейшем – *Комиссия*), созданной в соответствии с Постановлением Правительства № 1340/2001 о Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова.

III. КОМИССИЯ ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ

10. Комиссия осуществляет свою работу в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе, настоящим Положением и в соответствии с Положением Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, утвержденным Постановлением Правительства № 1340/2001 (в дальнейшем – *Положение Комиссии*).

11. Комиссия выполняет следующие обязанности:

1) рассматривает в течение 12 часов уведомления о возникновении чрезвычайной ситуации и устанавливает возникновение чрезвычайной ситуации;

2) в случае чрезвычайной ситуации принимает на себя обязанности по общему управлению чрезвычайной ситуацией, в частности обязанности, связанные с координацией действий, которые должны быть предприняты центральным отраслевым органом в соответствии с Планом чрезвычайной ситуации, другими органами или органами центрального публичного управления, другими органами публичной власти, газовыми предприятиями, а также другими участниками рынка природного газа;

3) анализирует характер, причины и последствия чрезвычайных ситуаций, эффективность мер, принятых для обеспечения снабжения защищенных потребителей природным газом, эффективность мер, принимаемых для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, а также анализирует другую соответствующую информацию;

4) принимает решения о применении чрезвычайных мер (которые не установлены в Плане чрезвычайных ситуаций) для ликвидации аварий в системе природного газа и обеспечения защиты населения и имущества;

5) обеспечивает информирование населения через средства массовой информации о причинах и размерах чрезвычайных ситуаций, о мерах, принимаемых газовыми предприятиями и ответственными органами для предотвращения и ликвидации их последствий, мерах для защиты населения и территории, для ознакомления населения с правилами поведения в чрезвычайных ситуациях, а также о мерах, принятых для обеспечения снабжения защищенных потребителей природным газом;

6) осуществляет мониторинг применения газовыми предприятиями, центральным отраслевым органом, другими органами или органами центрального публичного управления, другими органами публичной власти, а также остальными участниками рынка природного газа мер, которые изложены в Плане действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, в целях увеличения уровня защиты системы природного газа и обеспечения снабжения потребителей природным газом;

7) выполняет другие обязанности, изложенные в настоящем Положении и в Положении Комиссии.

12. Проведение работ секретариата Комиссии обеспечивается Генеральным инспекторатом по чрезвычайным ситуациям в соответствии с положениями статьи 6 Постановления Правительства № 1340/2001.

13. Согласно пункту 13 приложения № 2 к Постановлению Правительства № 1340/2001, в условиях опасности, возникновения или устранения последствий чрезвычайных ситуаций, деятельность Комиссии обеспечивается Центром управления чрезвычайными ситуациями, созданным при Генеральном инспекторате по чрезвычайным ситуациям.

IV. ПЛАН ДЕЙСТВИЙ В СЛУЧАЕ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА РЫНКЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

14. В целях снижения количества ситуаций, при которых может быть нанесен ущерб безопасности снабжения природным газом, а также для эффективного управления чрезвычайной ситуацией, центральный отраслевой орган разрабатывает в соответствии с требованиями, изложенными в статье 104 Закона № 108/2016 о природном газе, и представляет Правительству на утверждение План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, состоящий из Плана превентивных действий и Плана чрезвычайных ситуаций.

15. Для разработки Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа центральный отраслевой орган выполняет в сотрудничестве с газовыми предприятиями и на основе, предоставляемой ими

информации, всесторонний анализ существующей ситуации в секторе природного газа, включая ситуации на рынке природного газа и, по необходимости, на региональных рынках природного газа, и определяет и оценивает риски в соответствии с принципами, изложенными в приложении к настоящему Положению.

16. При разработке Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа центральный отраслевой орган сотрудничает, в частности путем обмена информацией, с НАРЭ и участниками рынка природного газа. План действий разрабатывается при участии операторов передающих систем.

17. План превентивных действий, как составная часть Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, направлен на снижение рисков в системе природного газа и должен отражать результаты оценки рисков и включать превентивные меры, которые необходимо предпринять для предотвращения чрезвычайных ситуаций. В Плане превентивных действий должна содержаться следующая информация о:

1) результатах оценки рисков, проведенной в соответствии с принципами, изложенными в приложении к настоящему Положению;

2) мерах, которые необходимо предпринять, объемах природного газа, мощности инфраструктуры природного газа и времени, необходимом для соблюдения стандартов снабжения природным газом, а также инфраструктуре в соответствии с положениями, установленными в главах 5 и 6;

3) обязанностях, налагаемых на газовые предприятия и других участников рынка природного газа, а также на компетентные государственные органы;

4) других превентивных мерах, включая меры, связанные с необходимостью разработки, если это возможно, межсистемных соединений с соседними странами, а также возможностью диверсификации направлений и источников газоснабжения для управления выявленными рисками и в целях обеспечения снабжения природным газом всех потребителей как можно на более максимальный период;

5) по необходимости, механизмах, которые используются в рамках сотрудничества с соседними странами;

6) существующих и запланированных межсистемных соединениях, которые будут разработаны в будущем, трансграничных потоках, трансграничном доступе к газовым хранилищам и двусторонней физической мощности межсистемных соединений для передачи природного газа в оба направления, особенно в случае чрезвычайной ситуации;

7) о всех публичных служебных обязанностях, связанных с обеспечением снабжения природным газом.

18. При разработке Плана превентивных действий и, по необходимости, Совместного плана превентивных действий, в частности в связи с выявлением действий по соблюдению стандарта инфраструктуры, изложенных в главе 5 настоящего Положения, принимаются во внимание планы развития передающих сетей природного газа на 10-летний период, а также планы развития распределительных сетей природного газа на 3-летний период.

19. План превентивных действий, а также Общий план превентивных действий должен содержать, в первую очередь, меры, основанные на рыночных механизмах, и не должен налагать бесполезные, неосуществимые обязанности на газовые предприятия, а также оказывать негативное воздействие на функционирование рынка природного газа. При его разработке необходимо учитывать экономическое влияние, эффективность и действенность принятых мер, влияние на функционирование рынка природного газа, а также воздействие на окружающую среду и потребителей.

20. План чрезвычайных ситуаций как составная часть Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа разрабатывается на

основе Плана превентивных действий в соответствии с результатами, полученными в ходе оценки рисков, и должен включать специфические меры, которые необходимо применить в случае возникновения чрезвычайной ситуации, когда с рынка природного газа уже невозможно получить необходимое количество природного газа.

21. План чрезвычайных ситуаций должен соответствовать целям, изложенным в Законе № 108/2016 о природном газе, таким как:

- 1) обеспечение газовых предприятий и промышленных потребителей достаточным количеством времени для реагирования на каждый уровень кризиса;
- 2) определение кризисной группы и ее роли;
- 3) установление порядка применения рыночных мер, основанных на рыночных механизмах, в частности мер, перечисленных в пункте 41 настоящего Положения, для управления ситуацией в случае тревоги и для улучшения ситуации в случае чрезвычайной ситуации.

22. При разработке Плана чрезвычайных ситуаций необходимо учитывать уровни кризиса, указанные в пункте 5 приложения к настоящему Положению, а также факт, что в План чрезвычайных ситуаций могут быть включены меры, которые выполняют следующие условия:

- 1) не были введены меры по ограничению потоков природного газа на рынке природного газа на национальном уровне, а также в рамках Энергетического сообщества;
- 2) не было угрозы или серьезного воздействия на снабжение природным газом другой страны-участницы Энергетического сообщества;
- 3) соблюдались условия для предоставления трансграничного доступа к инфраструктуре системы природного газа, установленного Законом № 108/2016 о природном газе, по мере технических возможностей и условий безопасности в соответствии с Планом действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа.

23. План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа утверждается Правительством и размещается на официальной веб-странице центрального отраслевого органа.

24. В контексте положений пункта 8, по необходимости, центральный отраслевой орган, совместно с операторами передающих систем, участвует в сотрудничестве с отраслевыми органами публичной власти и операторами передающих систем из соседних стран в разработке совместных планов превентивных действий и совместных планов чрезвычайных ситуаций.

25. План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа обновляется каждые 2 года, если обстоятельства не требуют более частого обновления, и отражает обновленную версию оценки рисков.

V. СТАНДАРТ ИНФРАСТРУКТУРЫ

26. Стандарт инфраструктуры предполагает, что в случае повреждения главной инфраструктуры системы природного газа (газопровод природного газа, который имеет наибольшую техническую пропускную способность), инфраструктура, оставшаяся доступной после выхода из строя главного элемента инфраструктуры, должна обладать мощностью для обеспечения общего объема природного газа для расчетной площади, необходимого на момент крайне высокого спроса на природный газ, что статистически устанавливается один раз в 20 лет. Таким образом, в случае повреждения главной инфраструктуры системы природного газа технические мощности инфраструктуры, оставшейся доступной, как минимум должны быть равны общему объему природного газа для расчетной площади, необходимому на момент крайне высокого спроса на природный газ, что статистически устанавливается каждые 20 лет.

27. Мощность инфраструктуры системы природного газа, оставшейся доступной, определяется в соответствии с критерием «N-1», определяющим техническую мощность инфраструктуры системы природного газа, необходимой для удовлетворения общего спроса на природный газ в Республике Молдова, в случае повреждения главной инфраструктуры системы природного газа, на момент крайне высокого спроса на природный газ, что статистически устанавливается раз в 20 лет. Инфраструктура системы природного газа включает в себя передающие сети природного газа, в том числе межсистемные соединения, а также производственные установки и хранилища, подключенные к расчетной площади. Таким образом:

$$N - 1 = \frac{EP_{(m)} + P_{(m)} + S_{(m)} - I_{(m)}}{D_{(max)}} \times 100, \quad N - 1 \geq 100\%,$$

где:

$EP_{(m)}$ – техническая мощность всех точек входа (м³/день), за исключением технических мощностей производственных установок ($P_{(m)}$) и хранилищ запасов ($S_{(m)}$), т. е. сумма технических мощностей всех точек входа от границы, через которые возможно обеспечение снабжения природным газом Республики Молдова;

$P_{(m)}$ – максимальная техническая производственная мощность (млн. м³/день), представляющая сумму ежедневных максимальных производственных мощностей всех производственных установок, способных снабжать Республику Молдова природным газом;

$S_{(m)}$ – максимальная техническая мощность добычи из хранилищ (млн. м³/день), представляющая сумму ежедневных максимальных технических мощностей для добычи из всех хранилищ, с учетом физических характеристик каждого хранилища;

$I_{(m)}$ – техническая мощность главной инфраструктуры газовой системы (млн. м³/день) с наибольшей мощностью снабжения Республики Молдова. Если несколько газопроводов подключены к одной и той же инфраструктуре сверху или снизу и не могут эксплуатироваться отдельно, они рассматриваются как единая инфраструктура;

$D_{(max)}$ – общий ежедневный спрос на природный газ (в млн. м³/день) в течение дня с крайне высоким спросом на природный газ, статистически определяемый раз в 20 лет.

28. Результат определения в соответствии с критерием N-1 мощности инфраструктуры системы природного газа, оставшейся доступной в случае выхода из строя какого-либо главного элемента инфраструктуры, отражен в Плане превентивных действий.

29. Обязанность обеспечения доступности к инфраструктуре системы природного газа для удовлетворения общего спроса на природный газ в соответствии с положениями пункта 27 считается выполненной, если в соответствии с Планом превентивных действий оператор передающей системы демонстрирует, что прерывание снабжения природным газом может компенсироваться в достаточной мере и своевременно соответствующими мерами, основанными на спросе рынка природного газа. В этом случае критерий «N-1» рассчитывается по следующей формуле:

$$N - 1 = \frac{EP_{(m)} + P_{(m)} + S_{(m)} - I_{(m)}}{D_{(max)} - D_{(ef)}} \times 100, \quad N - 1 \geq 100\%,$$

где:

$D_{(ef)}$ – часть (в млн. м³/день) от $D_{(max)}$ часть (в м³/день), которая в случае прерывания снабжения природным газом может быть эффективным и своевременным образом покрыта рыночными мерами, относящимися к спросу

(например, путем применения договоров на поставку природного газа с перерывами).

30. Операторы передающей системы должны как можно скорее обеспечить постоянную двустороннюю пропускную способность во всех трансграничных соединениях с соседними странами в той мере, в которой это необходимо для обеспечения национальной безопасности снабжения природным газом и согласно Плану развития передающих сетей природного газа на 10-летний период, разработанному оператором передающей системы и утвержденному НАРЭ в соответствии с действующим законодательством.

31. Меры, необходимые для обеспечения двунаправленного потенциала, формулируются операторами передающих систем после консультации с другими заинтересованными системными операторами и основываются на оценке спроса на рынок природного газа в соотношении спрос – предложение, обосновании с технической точки зрения, затратах на осуществление мер, необходимых для обеспечения двунаправленных мощностей, в том числе для оценки воздействия на дальнейшую консолидацию передающих сетей природного газа и оценку преимуществ, для безопасности снабжения природным газом, с учетом вклада двунаправленной мощности при выполнении, наряду с другими возможными мерами, стандарта инфраструктуры.

VI. СТАНДАРТ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

32. Стандарт снабжения природным газом предусматривает, что газовые предприятия обязаны принимать необходимые меры для обеспечения поставок природного газа защищенным потребителям в следующих случаях:

1) экстремальные температуры на пиковый период в течение 7 календарных дней, статистически устанавливаемые каждые 20 лет;

2) любой период продолжительностью не менее 30 календарных дней, когда спрос на природный газ крайне высок, статистически устанавливается каждые 20 лет;

3) период не менее 30 календарных дней, в случае повреждения основной инфраструктуры системы природного газа в нормальных зимних условиях.

33. Защищенными потребителями считаются следующие категории конечных потребителей:

1) все бытовые потребители, чьи газовые установки подключены к распределительным сетям природного газа;

2) поставщики значимых социальных услуг, связанных с медицинской помощью, значимой социальной, неотложной помощью, безопасностью, с образованием или публичным управлением, и малые и средние предприятия со среднесуточным потреблением менее 600 м³/сутки, подключенные к распределительным сетям природного газа;

3) тепловые электростанции и/или теплоцентрали, подключенные к передающей или распределительной сети природного газа, подающие теплоэнергию в систему централизованного теплоснабжения или подающие теплоэнергию для потребителей, указанных в подпунктах 1) и 2), при условии, что они не могут использовать другие виды топлива.

[Пкт.33 в редакции ПП606 от 24.08.22, МО267-273/26.08.22 ст.678; в силу с 26.08.22]

34. Каждый системный оператор составляет список защищенных потребителей, указанных в подпунктах 2) и 3) пункта 33, установки для природного газа которых подключены к его сетям, указывая порядок и уровень их защиты. Списки защищенных потребителей также должны содержать информацию об объемах потребляемого ими природного газа, а поставщики должны предоставлять всем системным операторам всю необходимую информацию для составления этих списков. Списки защищенных потребителей хранятся у соответствующих

системных операторов, обновляются каждые два месяца и предоставляются центральному отраслевому органу, по требованию. При возникновении чрезвычайной ситуации системные операторы обязаны немедленно представлять списки защищенных потребителей оператору передающей системы, назначенному Комиссией в соответствии с пунктом 53.

35. Центральный отраслевой орган после консультации с НАРЭ составляет список газовых предприятий, которые будут принимать необходимые меры по обеспечению снабжения природным газом защищенных потребителей в случаях, указанных в пункте 32.

36. При определении газовых предприятий, которые должны применять необходимые меры для обеспечения снабжения природным газом защищенных потребителей, центральный отраслевой орган должен учитывать, в первую очередь, возможность выполнения данным предприятием предписанных обязанностей, а также возможность выполнения соответствующих мер поставщиками, поставляющими природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, указанных в статьях 89 и 90 Закона № 108/2016 о природном газе. Список предприятий, которые должны применять необходимые меры по обеспечению газоснабжения защищенных потребителей, публикуется на официальном сайте центрального отраслевого органа.

37. На газовые предприятия может быть возложено обязательство по принятию необходимых мер для обеспечения снабжения природным газом защищенных потребителей в течение более 30 календарных дней в ситуациях, установленных в подпунктах 2) и 3) пункта 32, или также могут быть возложены дополнительные обязательства по обеспечению безопасности снабжения природным газом только после оценки рисков в соответствии с принципами, изложенными в приложении к настоящему Положению, при условии, что они отражены в Плане превентивных действий и в случае соблюдения следующих требований:

1) они должны быть четко определены, прозрачными, соразмерными, недискриминационными и поддающимися проверке;

2) они не должны неоправданно искажать конкуренцию или надлежащее функционирование газового рынка;

3) они должны поддерживать условия для предоставления трансграничного доступа к инфраструктуре природного газа, установленные Законом № 108/2016 о природном газе, по мере технических возможностей и безопасности в соответствии с Планом действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа.

38. Обязательства, возложенные на газовые предприятия для обеспечения снабжения защищенных потребителей природным газом, не должны быть дискриминационными и не должны выдвигать необоснованные задачи перед газовыми предприятиями.

39. В Плане действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа следует указать возможность и порядок временного сокращения продолжительности применения газовыми предприятиями обязательств, установленных в пункте 37, в случае возникновения чрезвычайной ситуации на уровне Энергетического сообщества.

VII. МЕРЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

40. При разработке Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на газовом рынке центральному отраслевому органу следует учитывать перечень мер, основанных на рыночных механизмах, указанных в пункте 41.

41. Меры, основанные на рыночных механизмах, могут быть сгруппированы следующим образом:

- 1) меры, связанные с предложением:
 - a) повышение гибкости в производстве;
 - b) повышение гибкости при импорте;
 - c) содействие интеграции газа, производимого из возобновляемых источников энергии, в сети природного газа;
 - d) коммерческое хранение природного газа: объем добычи и объем хранимого газа;
 - e) диверсификация источников и маршрутов снабжения природным газом;
 - f) двунаправленные потоки природного газа;
 - g) использование долгосрочных и краткосрочных договоров на поставку природного газа;
 - h) договорные положения об обеспечении безопасности снабжения природным газом;
 - i) диспетчеризация передающих сетей природного газа и сотрудничество операторов передающих систем Республики Молдова с операторами передающих систем из соседних стран для координации поставок природного газа;
 - j) инвестиции в инфраструктуру системы природного газа, включая развитие двунаправленных мощностей передачи газа;
- 2) меры, связанные со спросом:
 - a) использование прерываемых договоров;
 - b) возможности использования альтернативных и резервных видов топлива промышленными потребителями и производителями электроэнергии и теплоэнергии;
 - c) добровольное сокращение потребления природного газа;
 - d) повышение эффективности;
 - e) расширение использования возобновляемых источников энергии.

42. При разработке Плана действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа центральному отраслевому органу следует учитывать перечень мер, не основанных на рыночных механизмах, указанных в пункте 43 и применяемых только в случае чрезвычайной ситуации.

43. Меры, не основанные на рыночных механизмах, можно сгруппировать следующим образом:

- 1) меры, связанные с предложением:
 - a) использование стратегических хранилищ;
 - b) обязательное использование запасов альтернативного топлива;
 - c) обязательное использование электроэнергии, произведенной из других источников, чем природный газ;
 - d) обязательное повышение уровня добычи природного газа;
 - e) обязательная добыча природного газа из хранилищ;
- 2) меры, связанные со спросом:
 - a) обязательное использование других видов топлива;
 - b) обязательное использование прерываемых договоров, в случае если они не используются в полной мере в качестве мер, основанных на рыночных механизмах;
 - c) обязательное сокращение потребления природного газа как крайняя мера.

VIII. ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ВОВЛЕЧЕННЫХ СТОРОН

44. В настоящем Положении чрезвычайная ситуация на рынке природного газа/секторе природного газа определена в соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе и в соответствии с Постановлением Правительства № 1076/2010 о классификации чрезвычайных ситуаций и порядке сбора и представления информации в области защиты населения и территории в случае чрезвычайных ситуаций.

45. Возникновение чрезвычайной ситуации подтверждается Комиссией после уведомления оператора передающей системы в порядке, установленном настоящим Положением. Констатация чрезвычайной ситуации может осуществляться Комиссией и при уведомлении центрального отраслевого органа в соответствии с настоящим Положением. Уведомление направляется в Комиссию через Генеральный инспекторат по чрезвычайным ситуациям.

46. В случае если какой-либо оператор передающей системы определяет наличие чрезвычайной ситуации на рынке природного газа, он обязан совместно с другим(ими) оператором(ами) передающей системы незамедлительно принять меры, предусмотренные Планом действий, и в экстренном режиме уведомить об этом Комиссию и центральный отраслевой орган с представлением всего набора информации, которой он обладает, о создавшейся ситуации и мерах, предпринятых для предупреждения или уменьшения возникающих рисков.

47. Если в случае возникновения чрезвычайной ситуации требуется незамедлительное вмешательство со стороны оператора передающей системы, оператора распределительной системы, соответствующий системный оператор должен предпринять все необходимые меры для смягчения воздействия или устранения чрезвычайного состояния, согласно Плану чрезвычайных ситуаций, до тех пор, пока Комиссия не завершит проверку условий наличия чрезвычайной ситуации.

48. Комиссия, уведомленная в соответствии с пунктом 45, обязана в течение 12 часов с момента уведомления проверить выполнение условий наличия чрезвычайных ситуаций и, в случае подтверждения, констатировать наличие чрезвычайной ситуации.

49. Если после проверки Комиссия принимает решение о том, что в секторе природного газа или на рынке природного газа не установлено наличие чрезвычайной ситуации, она сообщает оператору передающей системы и центральному отраслевому органу об этом, а операторы системы обязаны немедленно возобновить деятельность в условиях нормального функционирования.

50. В случае установления Комиссией наличия чрезвычайной ситуации, все действия, предпринимаемые газовыми предприятиями, в частности операторами передающей системы, другими участниками рынка природного газа, а также действия центрального отраслевого органа, других органов или органов центрального публичного управления, остальных органов публичной власти в связи с возникновением чрезвычайной ситуации координируются Комиссией в соответствии с настоящим Положением и Планом чрезвычайных ситуаций.

51. На протяжении действия чрезвычайной ситуации План чрезвычайных ситуаций представляет собой рабочий оперативный документ Комиссии, а также газовых предприятий, других участников рынка природного газа, центрального отраслевого органа, других органов или органов публичного управления или остальных органов публичной власти. Меры, принимаемые вовлеченными сторонами в соответствии с Планом чрезвычайных ситуаций, являются обязательными и преобладают в отношении с договорными положениями и нормативными актами в этой области.

52. В период действия чрезвычайной ситуации Комиссия принимает решения о применении необходимых мер, установленных в Плане чрезвычайных ситуаций, а также о дополнительных чрезвычайных мерах, не предусмотренных в Плане, в соответствии с требованиями настоящего Положения. При принятии решений об устранении чрезвычайной ситуации Комиссия также будет учитывать:

1) действия, которые необходимо предпринять для общественной безопасности и защиты собственности и ключевых инфраструктур;

2) действия, необходимые для управления последствиями чрезвычайной ситуации, а также поддержания национальной экономической стабильности.

53. После установления чрезвычайной ситуации Комиссия назначает ответственного оператора передающей системы, по указанию которого газовые предприятия, а также другие участники рынка природного газа должны принять меры, установленные в Плане чрезвычайных ситуаций.

54. Органы власти и органы центрального публичного управления, другие органы публичной власти обязаны принять необходимые меры, установленные в Плане чрезвычайных ситуаций, по указанию Комиссии. По необходимости, Комиссия требует поддержки органов местного публичного управления, на территории которых действует чрезвычайная ситуация, для устранения последствий чрезвычайной ситуации и возвращения к нормальному функционированию газового рынка.

55. На протяжении действия чрезвычайной ситуации оператор передающей системы, назначенный в соответствии с пунктом 53 (в дальнейшем – назначенный оператор передающей системы), ежедневно представляет Комиссии и центральному отраслевому органу до 6.30 и 17.30 информацию о предпринятых им мерах, о мерах, принятых другими системными операторами и газовыми предприятиями и другими участниками рынка природного газа в соответствии с Планом чрезвычайных ситуаций. Системные операторы, а также другие участники рынка природного газа обязаны сотрудничать с оператором передающей системы и предоставлять запрошенную информацию.

56. При наличии исключительной ситуации органы власти и органы центрального публичного управления, органы публичной власти, органы местного публичного управления должны представить Комиссии до 6.30 и 17.30 информацию о мерах, принятых Комиссией.

57. Обмен информацией между Комиссией и центральными отраслевыми органами публичного управления, органами местного публичного управления и другими учреждениями, соответственно между Комиссией и назначенным оператором передающей системы, осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства № 1076/2010 о классификации чрезвычайных ситуаций и о накоплении и порядке сбора и представления информации в области защиты населения и территории в случае чрезвычайных ситуаций.

58. Назначенный оператор передающей системы уведомляет производителей, операторов передающих систем, операторов распределительных систем, операторов хранилищ и поставщиков и, по необходимости, и соответствующие предприятия смежных передающих систем о возникновении чрезвычайных ситуаций и отдает распоряжение, исходя из ситуации, о применении мер, установленных в Плане чрезвычайных ситуаций.

59. В случае устранения причин, обусловивших чрезвычайную ситуацию, назначенный оператор передающей системы обязан незамедлительно уведомить об этом соответствующий центральный отраслевой орган и Комиссию. Комиссия в течение не более 12 часов проверяет, устанавливает прекращение чрезвычайной ситуации и уведомляет об этом назначенного оператора передающей системы и центральный отраслевой орган.

60. После прекращения чрезвычайной ситуации операторы передающих систем, операторы распределительных систем, а также другие участники рынка природного газа обязаны немедленно возобновить деятельность в нормальных условиях работы.

61. Если чрезвычайная ситуация не может управляться в соответствующем порядке путем применения мер, установленных на национальном уровне, после предварительного уведомления Комиссии центральный отраслевой орган сообщает об этом председателю Координационной группы по обеспечению

безопасности газоснабжения Энергетического сообщества, чтобы созвать заседание Координационной группы в целях изучения ситуации и, по необходимости, оказания помощи Республике Молдова и/или другим заинтересованным странам-участницам Энергетического сообщества в координации мер, внедряемых на национальном уровне для решения чрезвычайной ситуации.

IX. МОНИТОРИНГ БЕЗОПАСНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

62. В соответствии с положениями Закона № 108/2016 о природном газе функция мониторинга безопасности снабжения природным газом обеспечивается Правительством через центральный отраслевой орган в сотрудничестве с НАРЭ, операторами передающей системы, другими газовыми предприятиями и участниками рынка природного газа.

63. Мониторинг безопасности снабжения природным газом, в частности, включает:

- 1) соответствующее внедрение стандартов снабжения природным газом и инфраструктуру в соответствии с главами 5 и 6;
- 2) баланс между спросом и предложением на рынке природного газа;
- 3) уровень прогнозируемого будущего спроса на газ и доступные источники покрытия;
- 4) новые долгосрочные и краткосрочные договора о приобретении импортного природного газа из третьих стран;
- 5) полезный объем природного газа и способность его извлечения из хранилища;
- 6) степень взаимосвязи системы природного газа Республики Молдова с системами природного газа соседних стран;
- 7) дополнительные мощности производственных установок, хранилищ, передающих сетей природного газа, в том числе межсистемных соединений, двунаправленных мощностей, построенных, строящихся или планируемых для строительства;
- 8) качество и уровень поддержания сетей природного газа и выполнение стандартов безопасности при эксплуатации сетей природного газа;
- 9) внедрение мер покрытия пиковых периодов спроса и дефицита при поставках природного газа в случае недоступности одного или нескольких поставщиков, в том числе в случае возникновения чрезвычайных ситуаций.

64. Центральный отраслевой орган составляет отчет о мониторинге безопасности снабжения природным газом с соблюдением требований, установленных в статье 107 Закона № 108/2016 о природном газе.

65. Газовые предприятия отражают в ежегодных отчетах о деятельности информацию о мерах, предпринятых для содействия обеспечению безопасности снабжения природным газом, чрезвычайных ситуациях, которые произошли в течение года, а также о причине возникновения, продолжительности, последствиях и применяемых мерах.

66. Газовые предприятия обязаны предоставлять центральному отраслевому органу, по запросу или по собственной инициативе, если выявляют элементы, которые могут повлиять на безопасность снабжения природным газом, всю информацию, необходимую для выполнения задачи мониторинга безопасности снабжения природным газом.

Приложение
к Положению о чрезвычайных
ситуациях на рынке природного газа

Риски, связанные с безопасностью снабжения природным газом

1. Риски, связанные с безопасностью снабжения природным газом, оцениваются в соответствии с требованиями Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа.

2. Для оценки рисков центральный отраслевой орган должен:

1) использовать стандарт снабжения природным газом и инфраструктуру;

2) учитывать все соответствующие национальные и региональные обстоятельства, в частности: размер рынка, конфигурацию и способность передающих сетей природного газа, фактические потоки природного газа, в том числе трансграничные потоки природного газа, наличие межсистемных соединений между передающими сетями природного газа и их способностью производить физические двунаправленные потоки природного газа, включая возможную необходимость дальнейшего развития передающих сетей природного газа, наличие мощностей по добыче и хранению природного газа, долю природного газа в структуре источников энергии на национальном уровне, в частности для производства электроэнергии и теплоэнергии, для снабжения промышленных потребителей и обеспечения снабжения природным газом защищенных потребителей, а также другие аспекты, связанные с безопасностью снабжения природным газом и обеспечением функционирования опасных промышленных объектов в условиях безопасности и надежности;

3) принять во внимание несколько сценариев, в которых спрос на природный газ крайне высок и/или в которых существуют перебои в снабжении природным газом, такие как в случае повреждения основной передающей инфраструктуры, газового хранилища, в случае сбоев в поставках импортируемого природного газа с учетом прошлого опыта, сезонного фактора, частоты и продолжительности таких происшествий, геополитических рисков, а также оценки возможных последствий этих сценариев;

4) выявлять, по необходимости, совместные меры действий и сопоставления рисков с соседними странами, в том числе в отношении: межсистемных соединений, трансграничных поставок, трансграничного доступа к газовым хранилищам и двунаправленных мощностей;

5) учитывать максимальные мощности межсистемных соединений в каждой точке входа и выхода в страну/за пределы страны и учитывать ожидаемые изменения в строительстве новых межсистемных соединений и внедрение различных инфраструктурных проектов, которые будут способствовать улучшению и диверсификации спроса в связи со среднесрочным и долгосрочным снабжением природным газом и, следовательно, воздействовать на безопасность газоснабжения;

6) учитывать экономические, политические риски и недостатки систем управления, возникающие из-за политической напряженности между странами, которые определяются геополитическим соперничеством, монополией, ценой, количеством и т. д.

3. При оценке рисков необходимо определить возможные сценарии рисков, которые могут привести к значительному увеличению спроса на природный газ, прерыванию поставок импортного природного газа или поставок природного газа на территории Республики Молдова, их причин и продолжительности, а также существующей ситуации на рынке природного газа, характеризующейся отсутствием местного производства природного газа и отсутствием возможностей хранения природного газа. Таким образом, в случае с Республикой Молдова при установлении главных сценариев риска, которые могут существенно повлиять на безопасность снабжения природным газом, могут быть рассмотрены следующие аспекты:

1) технические неполадки газопроводов, передающих импортируемый природный газ, находящихся за пределами страны;

2) технические сбои в национальной передающей системе природного газа;

3) экстремальные погодные условия, указанные в пункте 32 настоящего Положения, которые приводят к росту спроса на природный газ;

4) прекращение поставок импортируемого природного газа по одному или обоим направлениям импорта (Запад или Восток).

4. При оценке рисков определяются уровень кризиса и возможные последствия возникновения рисков, а также меры, необходимые для их минимизации.

5. В соответствии с настоящим Положением риски группируются в три основных кризисных уровня следующим образом:

1) уровень раннего предупреждения (в дальнейшем – *раннее предупреждение*): в случае, если имеется достоверная информация о том, что может произойти происшествие, которое повлияет на снабжение природным газом и может привести к возникновению тревожной или чрезвычайной ситуации. Уровень раннего предупреждения может быть активирован механизмом раннего предупреждения;

2) уровень тревоги (в дальнейшем – *тревога*): в случае если появился крайне высокий спрос на природный газ или если была приостановлена поставка природного газа – обстоятельства, затрагивающие снабжение природным газом, но рынок природного газа все еще в состоянии управлять приостановлением или соответствующим спросом без необходимости применения мер, не основанных на рыночных механизмах;

3) уровень чрезвычайной ситуации (в дальнейшем – *чрезвычайная ситуация*): если возникла одна из следующих ситуаций: спрос на природный газ крайне высок, произошло прерывание поставок импортируемого природного газа или другие ситуации, которые затронули поставку природного газа на территорию Республики Молдова, а предложение природного газа является недостаточным, чтобы удовлетворить оставшимся непокрытым спрос, хотя все меры, основанные на рыночных механизмах, были выполнены, в такой ситуации необходимо введение дополнительных мер, не основанных на рыночных механизмах, для гарантирования снабжения природным газом, в частности, защищенных потребителей.

6. При оценке рисков центральный отраслевой орган учитывает положения планов развития передающих сетей природного газа на 10-летний период и планов развития распределяющих сетей природного газа на 3-летний период, разработанные системными операторами и утвержденные НАРЭ в соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе, достижения, зарегистрированные в связи с осуществлением необходимых инвестиций для выполнения стандарта инфраструктуры, установленного в главе 4 настоящего Положения, а также определенные трудности страны, такие как отсутствие производственных мощностей и возможностей хранения природного газа и прочие трудности.

7. При оценке рисков центральный отраслевой орган указывает, существует ли перегрузка в сетях природного газа, и способна ли инфраструктура системы природного газа, в частности передающие сети природного газа, адаптировать потоки природного газа в случае сценария, связанного с нанесением вреда основной инфраструктуре системы природного газа.

8. Оценка рисков проводится центральным отраслевым органом на основе информации, запрошенной им и представленной газовыми предприятиями, в частности операторами передающих систем, а также НАРЭ.

9. Газовые предприятия, промышленные потребители и организации, продвигающие интересы потребителей, по требованию центрального отраслевого

органа предоставляют всю необходимую информацию для оценки рисков. Центральный отраслевой орган сотрудничает с НАРЭ в ходе оценки рисков.

10. Центральный отраслевой орган осуществляет оценку рисков каждые два года, до 30 сентября соответствующего года. Результаты оценки рисков отражаются в Плане превентивных действий.

11. Центральный отраслевой орган вправе запрашивать анализ рисков газовых предприятий и участников рынка природного газа, а также любые дополнительные данные, необходимые для подготовки Отчета о мониторинге безопасности снабжения природным газом.

[приложение № 2](#)

[Приложение №2 изменено ПП606 от 24.08.22, МО267-273/26.08.22 ст.678; в силу с 26.08.22]

ПЛАН ДЕЙСТВИЙ
в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа (в дальнейшем – *План действий*) направлен на создание превентивных мер по обеспечению безопасности поставок газа путем создания условий для надлежащего и непрерывного функционирования внутреннего рынка природного газа; установление чрезвычайных мер, которые должны применяться, если рынок природного газа больше не сможет поставлять потребителям необходимое количество природного газа, а также четкое и недвусмысленное установление ответственности и согласования деятельности предприятий природного газа как в условиях превентивных действий, так и в ответ на сбои в поставках природного газа.

2. Настоящий План действий состоит из двух частей:

1) План превентивных действий, отражающий результаты оценки рисков, связанных с безопасностью снабжения природным газом, и включающий превентивные меры, которые необходимо принять для предотвращения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа путем устранения или уменьшения выявленных рисков;

2) План чрезвычайных ситуаций, содержащий меры, которые необходимо принять в случае возникновения чрезвычайной ситуации на рынке природного газа с целью устранения или сведения к минимуму последствий прерывания газоснабжения.

Раздел 1

План превентивных действий

II. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3. Настоящий План превентивных действий отражает результаты оценки рисков, связанных с безопасностью снабжения природным газом, и включает превентивные меры, которые необходимо принять для предотвращения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа путем устранения или уменьшения возможности возникновения выявленных рисков. Настоящий План превентивных действий содержит:

1) анализ ситуации, существующей на рынке природного газа, а также описание основных проблем системы природного газа в Республике Молдова;

2) результаты выявления и оценки рисков, связанных с обеспечением безопасности снабжения природным газом;

3) информацию о мерах, объемах природного газа, мощностях и времени, необходимом для выполнения стандартов инфраструктуры и безопасности снабжения природным газом, установленных в Положении о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, обязанностях газовых предприятий и других компетентных органов публичной власти и публичных учреждений, в том числе в связи с безопасным и надежным функционированием сетей природного газа;

4) информацию о существующих и будущих межсистемных соединениях, в том числе предоставляющих доступ к сетям природного газа Европейского союза, о трансграничных потоках, а также о трансграничном доступе к хранилищам и физических возможностях для передачи природного газа в обоих направлениях (двунаправленная мощность);

5) другие превентивные меры, такие как необходимость развития межсистемных соединений с соседними странами, необходимость хранения природного газа и диверсификации маршрутов и источников снабжения природным газом для управления выявленными рисками в связи с обеспечением снабжения природным газом всех потребителей на наиболее продолжительный период;

6) меры и действия по снижению потенциального воздействия нарушений в поставках природного газа на теплоэнергетический сектор и электроэнергетический сектор;

7) механизмы, которые будут применяться в рамках сотрудничества с соседними странами;

8) информацию о государственных служебных обязанностях, связанных с обеспечением безопасности снабжения природным газом, и др.

4. Настоящий План превентивных действий содержит, в первую очередь, меры, основанные на рыночных механизмах, с учетом как воздействия на потребителей и функционирование рынка природного газа, так и воздействия на национальную экономику. План превентивных действий обновляется центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики (в дальнейшем – *центральный отраслевой орган*) каждые два года, если обстоятельства не требуют более частого обновления для отражения обновленной версии оценки рисков.

III. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С БЕЗОПАСНОСТЬЮ СНАБЖЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ, И СЦЕНАРИИ РИСКОВ

5. Настоящий План превентивных действий разработан после анализа ситуации, существующей в секторе природного газа, после установления проблем и рисков, связанных с безопасностью снабжения природным газом, с использованием статистических данных, предоставленных Национальным бюро статистики, данными, которыми располагает центральный отраслевой

орган, а также информации и данных, предоставленных Национальным агентством по регулированию в энергетике (в дальнейшем – НАРЭ), АО "Moldovagaz" и другими участниками рынка природного газа, с одновременным учетом приоритетных направлений политики государства, установленных в стратегиях и документах политик в области энергетики. Описание существующей ситуации и сектора природного газа отражено в приложении к настоящему Плану действий.

3.1. Риски, связанные с обеспечением природным газом, и результаты их оценки

6. Республика Молдова не обладает внутренними источниками снабжения природным газом, возможностями по хранению природного газа и обеспечению сжиженным природным газом (СПГ). Таким образом, в настоящее время наша страна почти полностью зависит от снабжения природным газом из одного источника – импорт 99,9% природного газа от ПАО «Газпром» из Российской Федерации, несмотря на строительство межсистемного соединения Яссы-Унгень.

7. Технические риски, которые могут возникнуть в связи с состоянием передающих и распределительных сетей природного газа, не могут оказать решающего влияния на развитие глубокого кризиса в снабжении природным газом, поскольку оператор передающей системы "Moldovatransgaz" ООО и операторы распределительных систем располагают всеми средствами и процедурами, необходимыми для содержания сетей природного газа в нормальном техническом состоянии, а также для оперативного вмешательства в случае возникновения сбоев на определенных участках передающих сетей природного газа или распределительных сетей природного газа таким образом, чтобы максимальная продолжительность восстановления не превышала 72 часов и не влияла на обеспечение природным газом защищенного потребителя.

8. Следует отметить, что все магистральные трубопроводы были подвергнуты ранее испытаниям в целях оценки их коррозионного состояния и защитного слоя. В результате установлено, что состояние всех магистральных газопроводов, пересекающих территорию страны, является удовлетворительным, за исключением газопроводов Одесса-Кишинэу и Кишинэу-Рыбница. Газопровод Одесса-Кишинэу построен 50 лет назад, а с 1992 года не используется для импорта природного газа в Республику Молдова. Газопровод Кишинэу-Рыбница эксплуатируется более 30 лет и, согласно техническому состоянию, нуждается в замене или переводе во вторую категорию с рабочим давлением до 2,5 МПа. Более того, часть газопровода, проходящего вблизи села Бунець, находится в оползневой зоне и требует замены. В то же время, при замене указанных газопроводов следует учитывать как необходимость обеспечения безопасности газоснабжения, так и

фактор технико-экономического обоснования с учетом существования газопровода Токуз-Кэинарь-Мерень и планируемого строительства газопровода Унгень-Кишинэу.

9. На систему природного газа Республики Молдова могут влиять преимущественно внешние факторы, а также внутренние, которые в основном связаны с импортом природного газа из Российской Федерации. Среди основных факторов риска, которые могут повлиять на безопасность снабжения природным газом, можно отметить риск прекращения поставок природного газа из-за задолженности перед ПАО «Газпром» и ухудшение отношений между Российской Федерацией и Украиной, что может создать проблемы при транзите природного газа по территории Украины, а также возможные нападения, в том числе террористического характера, на магистральные газопроводы в Украине, по которым природный газ передается в европейские страны, в том числе в Республику Молдова.

10. В соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, при выявлении и оценке рисков, связанных с безопасностью газоснабжения (в дальнейшем – *риски*), учитывались два случая приостановления (в 1992 и 2009 годах) поставок природного газа Российской Федерацией, а также:

- 1) возможные сценарии риска, которые могут привести к прерыванию снабжения природным газом или чрезвычайно большому повышению спроса на природный газ, причина возникновения, возможная продолжительность и уровень кризиса, который может наступить в случае возникновения таких рисков;
- 2) стандарт инфраструктуры
- 3) стандарт снабжения природным газом;
- 4) конфигурация передающих сетей, межсистемных соединений и трансграничных потоков природного газа, а также доля природного газа в национальной энергетической структуре;
- 5) другие релевантные государственные и региональные обстоятельства.

3.2. Сценарии риска и результаты их оценки

11. Принимая во внимание местный и региональный контекст снабжения природным газом, в том числе случаи прекращения поставок импортируемого природного газа, а также угрозы прекращения поставок импортируемого природного газа, при оценке рисков установлены 5 главных сценариев риска, которые могут повлиять на снабжение природным газом, ограничить или прекратить поставки импортируемого природного газа, привести к чрезвычайному повышению спроса на природный газ на внутреннем рынке природного газа:

Сценарий 1: Наличие технических неполадок на передающих направлениях природного газа (от импорта). Данный сценарий можно отнести к неполадкам, которые могут возникнуть в передающих сетях природного газа, кроме передающих сетей, расположенных на территории Республики Молдова, то есть неполадки, возникающие до перехода природного газа в национальные передающие сети природного газа.

Сценарий 2: Наличие технических неполадок в национальной передающей системе природного газа. Данный сценарий можно отнести к техническим неполадкам в магистральных газопроводах и газопроводах-ответвлениях, станциях сжатия, передачи и измерения и в других установках передающих сетей природного газа.

Сценарий 3: Возникновение экстремальных погодных условий. К данной категории относятся погодные условия с низкими показателями средней температурой ниже минус 15°C в холодное время года в течение не менее 7 дней или, другими словами, экстремальные погодные условия в зимний период, которые приводят к значительному росту потребления природного газа, используемого для отопления.

Сценарий 4: Ограничение поставок импортируемого природного газа без каких-либо технических сбоев на газопередающих направлениях (от импорта) или технических сбоев в передающих сетях природного газа. Данный сценарий можно объяснить рисками ограничения поставок природного газа в Европу и, соответственно, в Молдову из-за недопонимания или напряженности в политических и торговых отношениях между Российской Федерацией и Украиной, а также возможного ограничения поставок природного газа в Республику Молдова по причине задолженности основного поставщика АО "Moldovagaz" перед ПАО «Газпром».

Сценарий 5: Прекращение поставок импортируемого природного газа без каких-либо технических сбоев на газопередающих направлениях (от импорта) или технических дефектов в национальной передающей системе природного газа. Данный сценарий можно отнести к ситуациям, описанным в сценарии 4.

Указанные сценарии риска, вероятность их возникновения и последствия, которые могут возникнуть в результате возникновения выявленных рисков, представлены в таблице 1.

Таблица 1

Сценарии риска, вероятность и последствия возникновения рисков

Сценарий риска	Происхождение	Вероятнос ть	Период времени	Последстви я	Расчетный дефицит в поставках природного газа	
					всего	защищенны е потребители

Сценарий 1	а)Технические неполадки на направлении газопровода Ананьев – Тирасполь – Измаил, расположенного за пределами страны. Внешний технический риск	Малая	Средний срок	Незначительны или отсутствуют	0 Поставка через Ананьев – Черновцы – Богородичень; Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог – Раздельная – Измаил	0
	б)Технические неполадки на направлении газопроводов Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог –Измаил и Раздельная – Измаил, расположенных за пределами страны. Внешний технический риск	Малая	Средний срок	Незначительны	0 Поставка через Ананьев – Черновцы – Богородичень и Ананьев – Тирасполь – Измаил	0
	с) Технические неполадки на направлении газопровода Ананьев – Черновцы – Богородичень, расположенного за пределами страны. Внешний технический риск	Малая	Средний срок	Незначительны	0 Поставка через Ананьев – Тирасполь – Измаил; Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог — Измаил и Раздельная – Измаил	0
Сценарий 2	а) Технические неполадки в национальной передающей системе (газопровод Ананьев – Тирасполь –Измаил). Внутренний технический риск	Очень малая	Средний срок (максимум 15 дней)	Незначительны или отсутствуют	0 Поставка через Ананьев – Черновцы – Богородичень, Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог – Измаил и Раздельная – Измаил	0
	б) Технические неполадки в национальной передающей системе (газопроводы Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог – Измаил и Раздельная – Измаил).	Очень малая	Средний срок (максимум 15 дней)	Незначительны	0 Поставка через Ананьев – Черновцы – Богородичень и Ананьев –	0

	Внутренний технический риск				Тирасполь – Измаил	
	с) Технические неполадки в национальной передающей системе (газопровод Ананьев – Черновцы – Богородичень). Внутренний технический риск	Очень малая	Средний срок (максимум 15 дней)	Незначительны	0 Поставка через Ананьев – Тирасполь – Измаил, Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог – Измаил и Раздельная – Измаил	0
	d) Технические неполадки в национальной газопередающей системе (другие сети, кроме магистральных газопроводов). Внутренний технический риск	Средняя	Короткий срок (не более 72 часов)	Средние	Дефицит для потребителей в зоне повреждения сети	Дефицит для потребителей в зоне повреждения сети
Сценарий 3	Зимние условия со средней температурой минус 15°C. Погодный риск	Средняя	a) Короткий срок (не более 7 дней)	Средние	15 млн. м³	0
		Малая	b) Средний срок (не более 30 дней)	Значительные	30,1 млн. м³	8,3 млн. м³
Сценарий 4	a) Ограничение поставок природного газа из-за непонимания или напряженности в политических и коммерческих отношениях между Российской Федерацией и Украиной. Внешнеполитический /коммерческий риск	Средняя	Средний срок (до 30 дней)	От значительных до серьезных	При каждом 10% ограничении дефицит составляет 16-18 млн. м³ зимой и 3-8 млн. м³ в другие периоды года	Дефицит в случае зимнего ограничения в пропорциях выше 60% (каждые 10% свыше 60% – 7 млн. м³)
	Ограничение поставок газа из-за задолженностей Республики Молдова перед ПАО «Газпром» Внешнеполитический/коммерческий риск	Средняя	Средний срок (до 30 дней)	От значительных до серьезных	При каждом 10% ограничении дефицит составляет 16-18 млн. м³ зимой и 3-8 млн. м³ в другие периоды года	В случае зимнего ограничения в пропорциях выше 60% (каждые 10% свыше 60% – 7 млн. м³)
Сценарий 5	a) Прекращение поставок природного газа из-за недопонимания или напряженности в политических и	Средняя	Средний срок (до 30 дней)	Очень серьезные	Зима: 165-180 млн. м³. Другие периоды	Зима: 71-80 млн м³. Другие периоды

	коммерческих отношениях между Российской Федерацией и Украиной. Политический/ коммерческий, внешний риск				года: 30-80 млн. м ³	года: 13-34 млн. м ³ .
	б) Прекращение поставок природного газа из-за задолженности Республики Молдова перед ПАО «Газпром». Внутренний и внешний политический/ коммерческий риск	Средняя	Средний срок (до 30 дней)	Очень серьезные	Зима: 165-180 млн. м ³ . Другие периоды года: 30-80 млн. м ³	Зима: 70-80 млн м ³ . Другие периоды года: 13-34 млн.м ³

Источник. АО «Moldovagaz»

12. Что касается распределительных сетей природного газа, то с учетом их конфигурации возникновение возможной неисправности приведет лишь к временному ограничению поставок природного газа и только для определенной части потребителей из соответствующей зоны.

13. При оценке риска также учитывалась вероятность возникновения рисков, а также возможные последствия для газоснабжения в случае возникновения рисков следующим образом:

- 1) вероятность возникновения выявленных рисков:
 - а) *очень малая* – маловероятно, что инцидент произойдет в течение следующих 10 лет;
 - б) *малая* – маловероятно, что риск произойдет в течение следующих 5 лет;
 - с) *средняя* – риск может произойти в течение следующих 5 лет;
 - д) *высокая* – риск, вероятно, произойдет в течение ближайших трех лет;
 - е) *очень высокая* – есть уверенность в том, что риск может возникнуть в ближайшем будущем;
- 2) последствия для газоснабжения в случае выявления рисков:
 - а) *незначительные* – когда риск приводит к небольшому нарушению, которое может быть легко улажено газовыми предприятиями путем применения оперативных мер, при этом не затрагивается снабжение природным газом потребителей;
 - б) *умеренные* – когда риск влияет на газоснабжение, а ситуация может разрешаться путем применения рыночных мер, при этом в значительной мере не затрагивается снабжение природным газом потребителей;
 - с) *значительные* – когда риск существенно влияет на газоснабжение, а рыночные меры уже недостаточны и необходимы срочные меры для обеспечения снабжения природным газом пострадавших потребителей;
 - д) *тяжелые* – когда риск представляет собой серьезные сбои в газоснабжении и необходимы срочные меры для

обеспечения снабжения природным газом как минимум защищенных потребителей;

е) *очень тяжелые* – когда в результате возникновения риска газоснабжение затронуто в значительной степени или полностью, и необходимы срочные меры для восстановления снабжения природным газом потребителей в кратчайшие сроки.

14. Результаты качественной оценки выявленных рисков представлены в матрице рисков (см. рис. 1). На оси **X** матрицы представлены последствия (с нарастанием ущерба слева направо), которые могут наступить в случае возникновения рисков, которые могут повлиять на безопасность газоснабжения, а на оси **Y** представлена вероятность возникновения рисков (нарастание вероятности снизу вверх). Декартово произведение обеих осей представляет все возможные комбинации вероятностей и последствий, то есть тяжесть сочетания вероятность-последствия.

Рис. 1. Матрица выявленных рисков

Вероятность (ось Y)	Тяжесть сочетания вероятность-последствия				
Очень высокая					
Высокая					
Средняя		Сценарий 2 (d) Сценарий 3 (a)	Сценарий 4 (a, b)	Сценарий 4 (a, b)	Сценарий 5 (a, b)
Малая	Сценарий 1 (a, b, c);		Сценарий 3 (b)		
Очень малая	Сценарий 2 (a, b, c)				
Последствие (ось X)	Незначительное	Среднее	Значительное	Тяжелое	Очень тяжелое

15. В представленной матрице рисков каждое сочетание вероятность – последствия (тяжесть) указано в цветовом коде зеленого - желтого - красного цвета, как показано ниже.

Цвет	Тяжесть
	Низкая
	Средняя
	Высокая

3.3. Стандарт инфраструктуры

16. В соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, соблюдение стандарта инфраструктуры является одним из

основных условий обеспечения безопасности поставок природного газа. Согласно стандарту инфраструктуры, в случае повреждения главной инфраструктуры системы природного газа, оставшаяся доступная инфраструктура должна обладать мощностью для обеспечения общего объема природного газа для участка, принятого в расчет, что необходимо на день крайне высокого спроса на природный газ, что статистически устанавливается каждые 20 лет.

17. Мощность инфраструктуры газовой системы, оставшейся доступной, определяется в соответствии с критерием «N-1», определяющим техническую мощность инфраструктуры газовой системы, необходимую для удовлетворения общего спроса на природный газ в Молдове, в случае повреждения главной газовой инфраструктуры, на день крайне высокого спроса на природный газ, что статистически устанавливается каждые 20 лет. Стандарт инфраструктуры считается выполненным, когда результат критерия «N-1», рассчитанный по указанной ниже формуле, составляет не менее 100%, то есть:

$$N - 1 = \frac{EP_m + P_m + S_m - I_m}{D_{max}} \times 100, \quad N-1 \geq 100\%.$$

В то же время, если будет продемонстрировано, что прерывание газоснабжения может быть достаточно и своевременно компенсировано путем применения соответствующих мер, основанных на спросе на рынке природного газа, тогда критерий «N-1» рассчитывается в соответствии со следующей формулой:

$$N - 1 = \frac{EP_m + P_m + S_m - I_m}{D_{max-Def}} \times 100, \quad N-1 \geq 100\%,$$

где:

EP_m – техническая мощность всех точек входа ($m^3/день$), за исключением технических мощностей производственных установок (P_m) и хранилищ запасов (S_m), то есть сумма технических мощностей всех точек входа от границы, через которые возможно обеспечение газоснабжения Республики Молдова;

P_m – максимальная техническая производственная мощность (млн. $m^3/день$), представляющая сумму ежедневных максимальных производственных мощностей всех производственных установок, способных снабжать Республику Молдова природным газом;

S_m – максимальная техническая мощность добычи из хранилищ (млн. $m^3/день$), представляющая сумму ежедневных максимальных технических мощностей для добычи из всех хранилищ, с учетом физических характеристик каждого хранилища;

I_m – техническая мощность главной инфраструктуры газовой системы (млн. $m^3/день$) с наибольшей мощностью газоснабжения Республики Молдова. Если несколько газопроводов подключены к одной и той же инфраструктуре

вверху или внизу и не могут эксплуатироваться отдельно, они рассматриваются как единая инфраструктура;

D_{max} – общий ежедневный спрос на газ (в млн. м³ / день) в течение дня с крайне высоким спросом на природный газ, статистически определяемый каждые 20 лет;

D_{ef} – часть (в млн. м³/день) от D_{max} часть (в м³/день), которая в случае прерывания газоснабжения может быть эффективно и своевременно покрыта рыночными мерами, относящимися к спросу (например, путем применения договоров на поставку природного газа с перерывами).

18. В соответствии с настоящим Планом превентивных действий, для определения критерия «N-1», применялись показатели газовой инфраструктуры Республики Молдова, указанные в таблице 2.

Таблица 2

**Показатели инфраструктуры газовой
системы Республики Молдова**

Показатели	Значение, млн. м ³ / день	Объяснения
1. Техническая мощность всех точек входа на границе Республики Молдова, – $EP_{m, \text{всего}}$	121,3	
В том числе:		
Газопровод Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог – Измаил и Раздельная – Измаил	43,3	
Газопровод Ананьев – Тирасполь – Измаил	55,0	
Газопровод Ананьев – Черновцы – Богородичень	23,0	
Газопровод Яссы-Унгень	0	Техническая мощность межсистемного соединения Яссы-Унгень составляет 1,5 млрд. м ³ /год, но данная мощность будет использоваться только после развития передающих мощностей и компрессорных станций в Румынии, а также возможностей передачи природного газа в Молдове в направлении Унгень-Кишинэу
2. Максимальная техническая производственная мощность (P_m)	0	Производственная мощность очень мала и, таким образом, практически не влияет на определение критерия «N-1»
3. Максимальная техническая мощность добычи из хранилищ (S_m)	0	В Молдове нет мощностей по хранению природного газа

4. Техническая мощность главной инфраструктуры (I_m)	55,0	Основной инфраструктурой является газопровод Ананьев – Тирасполь – Измаил, имеющий самую высокую техническую мощность
5. Крайне высокий ежедневный спрос (D_{max})	8,9	Самое высокое ежедневное потребление, зарегистрированное 2 февраля 2012 г.
6. Ежедневный спрос, который может быть удовлетворен рыночными мерами (D_{ef})	0	Нет контрактов с потребителями на прерываемых условиях

Источник. АО «Moldovagaz»

19. Применяя значения показателей инфраструктуры газовой системы, при определении критерия был получен следующий результат:

$$N - 1 = \frac{EPm + Pm + Sm - Im}{D_{max} - Def} \times 100 = \frac{121,3 + 0 + 0 - 55}{8,9} \times 100 = 744,9 \, \%.$$

20. Результат, полученный с применением критерия «N-1» (744,9%), показывает, что газовая система Республики Молдова отвечает требованиям стандарта инфраструктуры и способна обеспечить передачу объема природного газа, необходимого для удовлетворения потребностей в природном газе, на один день крайне высокого спроса, даже в случае выхода из строя главной инфраструктуры системы природного газа – газопровода Ананьев – Тирасполь – Измаил, который имеет самую высокую техническую мощность.

21. Следует отметить, что через газопровод Ананьев – Тирасполь – Измаил обеспечивается транзит природного газа в балканские страны. Учитывая этот факт, считается, что значение **Dmax**, вместе с транзитом, составляет 64,6 млн. м³/день, а согласно расчетам, основанным на приведенной ниже формуле, критерий «N-1» будет равен 102,6%.

$$N - 1 = \frac{EPm + Pm + Sm - Im}{D_{max} - Def} \times 100 = \frac{121,3 + 0 + 0 - 55}{64,6} \times 100 = 102,6 \, \%.$$

22. Таким образом, в данном случае можно сделать вывод о том, что в случае выхода из строя газопровода Ананьев – Тирасполь – Измаил, оставшаяся доступной инфраструктура системы природного газа располагает необходимой мощностью для газоснабжения потребителей в стране и для обеспечения непрерывной и бесперебойной поставки природного газа в балканские страны.

3.4. Стандарт снабжения природным газом

23. Согласно Положению о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, соблюдение стандарта снабжения природным газом является еще одним необходимым условием для обеспечения безопасности снабжения природным газом. Согласно стандарту снабжения природным газом, газовые предприятия обязаны принять необходимые меры для снабжения природным газом защищенных потребителей в следующих случаях:

- 1) экстремальные температуры для пикового периода в 7 календарных дней, статистически констатируемые каждые 20 лет;
- 2) любой период не менее 30 календарных дней, когда спрос на природный газ исключительно высок, статистически определяется каждые 20 лет;
- 3) срок не менее 30 календарных дней в случае повреждения главной инфраструктуры системы природного газа в нормальных зимних условиях.

24. Защищенными потребителями считаются следующие категории конечных потребителей:

- 1) все бытовые потребители, чьи газовые установки подключены к распределительным сетям природного газа;
- 2) поставщики значимых социальных услуг, связанных с медицинской помощью, значимой социальной, неотложной помощью, безопасностью, с образованием или публичным управлением, и малые и средние предприятия со среднесуточным потреблением менее 600 м³/сутки, подключенные к распределительным сетям природного газа;
- 3) тепловые электростанции и/или теплоцентрали, подключенные к передающей или распределительной сети природного газа, подающие теплоэнергию в систему централизованного теплоснабжения или подающие теплоэнергию для потребителей, указанных в подпунктах 1) и 2), при условии, что они не могут использовать другие виды топлива.

25. Поскольку конкретных данных о потреблении природного газа в соответствии с критериями, изложенными в стандарте снабжения природным газом (см. пункты 23 и 24), не существует, проведен анализ потребления природного газа, зарегистрированный за последние 6 лет, то есть в течение 2011-2016 гг. Подробная информация о ежемесячном потреблении природного газа в указанный период, в том числе по категориям потребителей, отражена в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Ежемесячное потребление природного газа в 2011-2016 гг., млн.м³

Месяц	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Январь	178,2	164,2	168,0	161,1	160,1	179,3
Февраль	168,5	194,9	131,7	146,7	134,1	119,8
Март	135,8	111,2	132,7	83,4	115,8	108,2

Апрель	55,7	43,1	49,4	44,7	61,1	40,4
Май	36,1	32,5	33,4	35,6	34,9	35,5
Июнь	33,7	30,8	32,8	33,7	32,0	31,9
Июль	29,5	22,0	23,2	23,2	21,4	25,3
Август	28,4	31,4	31,2	32,3	30,8	24,7
Сентябрь	36,1	33,7	38,6	39,0	34,5	31,4
Октябрь	63,3	43,4	59,7	69,1	59,7	82,5
Ноябрь	135,9	108,1	87,3	131,7	110,0	125,7
Декабрь	135,3	174,3	157,4	158,5	133,2	160,6
Итого доставлено ежегодно	1036,4	989,6	945,4	959,0	927,6	965,3

Источник. АО «Moldovagaz»

Таблица 4

Потребление природного газа в период 2011-2016 гг. по категориям потребителей, млн.м³

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Общий расход природного газа,	1036,4	989,6	945,4	959,0	927,6	965,3
включая:						
1. Энергетический сектор,	440,8	429,0	393,5	396,9	398,1	404,3
в том числе электростанции, которые могут использовать другие источники топлива для производства энергии (ТЭЦ)	374,8	361,9	334,3	350,5	337,0	332,3
2. Бытовые потребители	314	298,9	278,1	277,1	271,6	285,3
3. Государственные учреждения,	52,7	50,4	42,4	42,7	42,7	45,1
в том числе поставщики незаменимых социальных услуг (оценочно)	5,8	5,5	4,7	4,7	4,7	5,0
4. Другие предприятия в секторе природного газа	9,0	19,5	15,4	15,7	15,6	16,3
5. Другие не бытовые потребители,	219,8	191,8	216,0	226,6	199,7	214,3
в том числе:						
автомобильные бензоколонки со сжатым природным газом (АЗССПГ);	13,6	13,2	13,8	18,3	21,5	24,8
крупные промышленные предприятия (стекольные, цементные, сахарные заводы и т. д.);	89,6	75,1	92,7	98,6	74,4	70,2
малые предприятия	50,8	47,4	27,1	23,1	17,5	18,6

Источник. ежегодные отчеты НАРЭ о деятельности и информация, представленная АО «Moldovagaz»

26. При анализе данных, представленных в таблицах 3 и 4, очевидно, что наибольшее потребление газа регистрируется в холодное время года, а именно в январе-феврале, когда потребление составляет 32-36% общего годового

потребления газа, затем следует ноябрь, декабрь и март, в которых потребление природного газа несколько ниже. В целом за 5 месяцев холодного сезона потребление природного газа составляет 70-76% общего годового потребления. Это связано с тем, что природный газ преимущественно используется для производства теплоты по подавляющему большинству категорий потребителей, а в случае ТЭЦ – и для производства электроэнергии в режиме когенерации.

27. Кроме того, после анализа потребления природного газа в течение 6 лет, в том числе по категориям конечных потребителей, выявлено следующее:

- 1) среднесуточное потребление всех конечных потребителей, зарегистрированное в зимние месяцы с нормальной температурой (в январе, например), составляет 5,44 млн. м³, из которых 2,34 млн. м³ – среднесуточное потребление защищенных потребителей (за исключением ТЭЦ, АЗССПГ, не бытовых потребителей, которые не относятся к малым предприятиям и государственным учреждениям, не предоставляющих незаменимые социальные услуги);
- 2) самое высокое среднесуточное потребление зарегистрировано в феврале 2012 года и составило 6,72 млн. м³, из которых 2,9 млн. м³ – потребление защищенных потребителей. В том же месяце наибольший ежемесячный расход составил 194,9 млн. м³, из которых 83,8 млн. м³ – потребление защищенных потребителей;
- 3) чрезмерное потребление было зарегистрировано 2 февраля 2012 года и составило 8,9 млн. м³, из которых 3,83 млн. м³ – потребление защищенных потребителей.

28. В то же время, исходя из представленных данных, подсчитано, что для обеспечения газоснабжения защищенных потребителей в соответствии со стандартом газоснабжения, газовые предприятия должны обеспечить поставку природного газа защищенным потребителям следующим образом:

- 1) в случае экстремальных температур (минус 15° С и ниже) – в объеме минимум 3,83 млн. м³/день (по сравнению с 2,34 млн. м³ природного газа, требуемого в зимних условиях с нормальными температурами) продолжительностью не менее 7 календарных дней. В общей сложности в течение 7 календарных дней потребуется 26,81 млн. м³, или на 10,43 млн. м³ больше, чем необходимые объемы природного газа в зимних условиях при нормальных температурах;
- 2) в случае исключительно высокого спроса на природный газ – в объеме 2,9 млн. м³/день в течение 30 календарных дней, или 87 млн. м³ всего за эти 30 календарных дней, что составляет на 16,8 миллионов кубометров больше, чем необходимые объемы природного газа в обычных зимних условиях, с нормальными температурами;
- 3) в случае сбоев главной инфраструктуры системы природного газа - в объеме 2,34 млн. м³/день в течение не менее 30 календарных дней в зимних

условиях с нормальной температурой или 70,2 млн. м³ всего в течение 30 календарных дней.

29. Учитывая договорные условия, установленные для импорта природного газа, и ситуацию на внутреннем рынке природного газа, мы можем заключить, что поставщики газа, включая АО «Moldovagaz», отвечают всем трем требованиям стандарта снабжения природным газом:

1) в случае возникновения экстремальных температур для покрытия дополнительной потребности защищенных потребителей в природном газе в течение 7 календарных дней необходимо 10,43 млн. м³, что составляет около 6% ежемесячного объема природного газа, потребляемого в зимних условиях с нормальными температурами и, практически, соответствует допустимым пределам отклонений от объема импортируемого природного газа, установленным в договоре на закупку импортируемого природного газа;

2) в случае повреждения основной инфраструктуры системы природного газа, согласно расчетам, произведенным для критерия «N-1», национальная передающая система способна обеспечить передачу природного газа через оставшуюся в эксплуатации инфраструктуру не только для защищенных потребителей, но и для других категорий конечных потребителей;

3) обеспечение снабжения природным газом защищенных потребителей в течение 30 календарных дней, если спрос на природный газ исключительно высок, требует дополнительной поставки природного газа в объеме около 16,8 млн. м³, что составляет около 10% от ежемесячного объема природного газа, потребляемого в зимних условиях с нормальными температурами. Таким образом, в контексте, в котором, согласно договору на импорт, превышение лимита объема импортируемого природного газа выше уровня 5% подразумевает выплату дополнительных штрафов, предлагаются на выбор следующие две ситуации: превышение предела в 5% с уплатой соответствующего штрафа или уменьшение запасов природного газа в магистральных газопроводах, расположенных на территории страны, для обеспечения поставок природного газа конечным потребителям.

30. Если на рынке природного газа существует исключительно высокий спрос или если предложение природного газа ограничено либо прекращено, а поставка газа по-прежнему недостаточна для удовлетворения оставшейся непокрытой потребности защищенных потребителей, несмотря на то, что рыночные механизмы исчерпаны, для снабжения природным газом защищенных потребителей необходимо применять меры, изложенные в Чрезвычайном плане.

3.5. Превентивные меры и обязательства газовых предприятий

31. В результате анализа существующей ситуации в секторе природного газа (с учетом специфики снабжения природным газом Республики Молдова), а также результатов, полученных в связи с оценкой рисков и стандартов инфраструктуры и газоснабжения, установлен ряд превентивных мер, которые могут устранить или уменьшить риски. Превентивные меры можно разделить на две категории: превентивные меры, относящиеся к предложению природного газа, и превентивные меры, относящиеся к спросу на природный газ.

32. Среди превентивных мер, которые касаются предложения природного газа, можно перечислить следующие:

1) реализация инвестиционного проекта по разработке и вводу в эксплуатацию магистрального газопровода Унгень-Кишинэу и диверсификация источников/маршрутов снабжения природным газом путем *взаимного соединения существующих передающих и распределительных сетей природного газа на территории Республики Молдова*;

2) проведение поисковых работ на территории страны для идентификации и перспективной эксплуатации месторождений природного газа на юге страны;

3) заключение долгосрочных договоров на импорт природного газа для обеспечения безопасности снабжения природным газом Республики Молдова и использования в чрезвычайных ситуациях запасов магистрального газопровода;

4) выявление новых маршрутов и/или альтернативных источников импорта, в том числе из Европы и Украины;

5) изучение целесообразности хранения природного газа в хранилищах в Богородичанах, Украина, и, при необходимости, заключение договора о предоставлении услуг по хранению для покрытия пикового периода потребления и обеспечения безопасности снабжения природным газом потребителей Республики Молдова в случае наступления чрезвычайной ситуации на рынке природного газа (в дальнейшем – *чрезвычайная ситуация*);

6) заключение с ПАО «Укртрансгаз» (Украина) договора на перевозку через Украину природного газа, ввозимого Республикой Молдова из Российской Федерации или из других стран;

7) заключение на межправительственном уровне между Республикой Молдова и Украиной соглашения о ввозе и транзите природного газа через территорию Украины, а также о предоставлении Республике Молдова услуг по хранению природного газа в хранилищах в Богородчанах;

8) заключение с ПАО «Газпром» дополнительного договора или включение в существующий договор дополнительного пункта о закупке природного газа на границе Российской Федерации в случае

прекращения поставок природного газа из Российской Федерации через Украину;

9) заключение между ООО «Молдоватрансгаз» и ПАО «Укртрансгаз» действующего соглашения о пунктах межсистемного соединения между системами природного газа Республики Молдова и Украины с целью обеспечения возможности поставки природного газа по существующим маршрутам, в том числе в двуправленном (обратном) режиме;

10) рассмотрение ООО «Молдоватрансгаз», ПАО «Укртрансгаз» и АО «Трансгаз» (Румыния) технических решений для передачи природного газа в двуправленном (обратном) режиме через ГИС Исакчея;

11) содействие производству в Республике Молдова газа из возобновляемых источников энергии с целью его поставки в систему природного газа;

12) исследование целесообразности осуществления инвестиционных проектов по снабжению Республики Молдова сжиженным природным газом;

13) создание необходимых предпосылок для развития конкурентного внутреннего рынка природного газа с последующей его интеграцией в региональный и европейский рынок.

33. Среди превентивных мер, связанных с потреблением природного газа, выявлены следующие:

1) создание и поддержание ТЭЦ альтернативных запасов топлива, необходимых для производства электрической и тепловой энергии в случае возникновения чрезвычайных ситуаций;

2) создание и поддержание запасов альтернативных видов топлива для производства тепловой энергии на тепловых электростанциях в мун. Кишинэу, мун. Бэлць и других населенных пунктах;

3) содействие заключению прерываемых договоров на поставку природного газа, с тем чтобы в случае чрезвычайной ситуации операторы передающей системы имели право ограничить/прервать предоставление услуги по передаче для обеспечения безопасной эксплуатации национальной передающей системы в условиях надежности и сбалансированности;

4) содействие заключению прерываемых контрактов с крупными потребителями на поставку газа с перерывами, с тем чтобы в случае чрезвычайной ситуации поставщики имели право ограничить/прервать поставку природного газа соответствующим потребителям;

5) продвижение мер по повышению энергоэффективности, направленных на сокращение потребления природного газа, тепло- и электроэнергии;

- 6) содействие использованию горючих газов, полученных из возобновляемых источников энергии;
- 7) содействие применению механизма для стимулирования крупных потребителей газа к сокращению или прекращению потребления газа на добровольной основе;
- 8) применение газовыми предприятиями методов управления энергоэффективностью и спросом.

34. Другие превентивные меры:

- 1) создание операторами передающих систем, операторами распределительных систем и поставщиками комиссий по чрезвычайным ситуациям и невоенизированных образований гражданской защиты в соответствии с Постановлением Правительства № 1076/2010 о классификации чрезвычайных ситуаций и порядке сбора и представления информации в области защиты населения и территории в случае чрезвычайных ситуаций и Постановлением Правительства № 249/1996 об утверждении Положения о невоенизированных формированиях гражданской защиты, а также определение их роли;
- 2) в соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе разработка и реализация операторами передающей системы и операторами распределительной системы планов развития передающих сетей на 10 лет, планов развития газораспределительных сетей на 3 года и годовых инвестиционных планов, посредством которых реализуются конкретные и эффективные меры по поддержанию и модернизации газовых сетей и, соответственно, надежности системы природного газа;
- 3) применение соответствующей тарифной политики, в целях обеспечения того, чтобы регулируемые тарифы и цены на природный газ полностью покрывали минимальные, фактические и необходимые затраты газовых предприятий в связи с проведением их деятельности на рынке природного газа, а также избегая и даже не признавая ситуации с накоплением задолженности внешним поставщикам;
- 4) в соответствии с требованиями, изложенными в пункте 34 Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, составление операторами системы, списков защищенных потребителей с указанием фактических объемов потребления:
 - a) тепловые электростанции, подающие тепло в системы централизованного теплоснабжения или снабжающие теплом бытовых потребителей и учреждения, предоставляющие незаменимые услуги;
 - b) предприятия и государственные учреждения, предоставляющие незаменимые услуги;
- 5) составление операторами системы списка групп не бытовых потребителей (сгруппированных в несколько групп с указанием для каждой группы общего числа потребителей, не относящихся к домашнему хозяйству, и их среднесуточного потребления, тыс. м³/день),

подключённых к их сетям, которые не охватываются категорией защищенных потребителей и в отношении которых возможно применять меру ограничения или прекращения поставки природного газа в случае чрезвычайной ситуации с указанием порядка ограничения или прекращения поставок им газа (в дальнейшем – *список отключаемых потребителей*);

6) по требованию центрального отраслевого органа, системные операторы корректируют список отключаемых потребителей. Списки отключаемых потребителей публикуются на сайтах соответствующих системных операторов;

7) уведомление органов местного публичного управления о необходимости включения в местные бюджеты финансовых источников, необходимых для замены, обновления, реконструкции, модернизации и ремонта, принадлежащих им сетей природного газа, но переданных операторам системы технического обслуживания.

35. В соответствии с положениями Закона № 108/2016 о природном газе, газовые предприятия имеют следующие обязательства для обеспечения безопасности и надежности системы природного газа:

1) операторы передающих систем обязаны:

а) эксплуатировать, поддерживать, модернизировать и развивать передающие сети природного газа безопасным, надежным и эффективным образом в соответствии с положениями, направленными на обеспечение защиты окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии передающих сетей природного газа оператор передающей системы в обязательном порядке применяет современные методы управления энергоэффективностью и/или управления спросом, соблюдая минимальные стандарты обслуживания и развития передающей сети, включая межсистемные соединения;

б) обеспечить долгосрочную мощность передающих сетей природного газа для удовлетворения разумного спроса на передачу природного газа;

в) развивать передающие сети в связи с повышением спроса на природный газ. Принимая во внимание энергетическую стратегию Республики Молдова, текущее и прогнозируемое предложение и спрос на природный газ, операторы передающей системы обязаны разработать и, после предварительной консультации со всеми заинтересованными сторонами, представить НАРЭ на утверждение план развития передающих сетей на 10 лет. План развития составляется в соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе и должен содержать эффективные меры по гарантированию надежности системы природного газа и обеспечению снабжения, указывать участникам рынка природного газа основные передающие сети природного газа, которые, как ожидается, будут реконструированы или восстановлены в течение следующих 10 лет, содержать информацию об уже

установленных инвестициях, новых инвестициях, которые ожидаются в течение следующих 3 лет, и установить период времени для всех инвестиционных проектов. В соответствии с планом развития передающих сетей природного газа в течение 10 лет, операторы передающих систем должны разработать и представить на утверждение НАРЭ годовые инвестиционные планы. Ежегодно, до 30 апреля, операторы передающих систем должны представить НАРЭ отчет об осуществлении плана развития и инвестиционного плана на предыдущий год;

d) вносить вклад в безопасность обеспечения природным газом через передающие сети, а также в надежность системы природного газа путем взаимного соединения ее передающих сетей с другими сетями природного газа и представлять в центральный специализированный орган соответствующую информацию;

e) управлять потоками природного газа в передающих сетях, принимая во внимание обмены с другими системами, с которыми они взаимосвязаны. С этой целью оператор передающей системы должен обеспечивать безопасную, надежную и эффективную работу передающих сетей и доступность всех услуг системы, в том числе предлагаемых по запросу, в той степени, в которой такая доступность не зависит от другой системы, с которой его сети взаимосвязаны;

f) создать трансграничный потенциал, достаточный для подключения передающей системы Республики Молдова к передающим системам других стран Энергетического сообщества и/или интегрировать ее на региональный рынок, соответствуя всем обоснованным запросам о пропускной способности с технико-экономической точки зрения и с учетом необходимости обеспечения безопасности обеспечения природным газом;

g) сотрудничать с операторами передающих систем соседних стран, в том числе путем применения механизма для непрерывного обмена информацией, для гарантии безопасности и надежности работы передающих сетей, в том числе в контексте управления перегрузками. Операторы передающих систем могут обмениваться информацией о показаниях измерительного оборудования, а также другой информацией, необходимой для регулирования давления и проведения обмена природным газом с операторами передающих систем, эксплуатирующими взаимосвязанные системы природного газа;

h) составлять и обновлять в соответствии с требованиями, изложенными в пункте 34 Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, списки защищенных потребителей, установки природного газа которых подключены к эксплуатируемым ими передающим сетям природного газа;

i) подготавливать и обновлять ежегодно, до 30 сентября, список отключаемых потребителей и публиковать утвержденные списки на своих интернет-страницах;

j) подготавливать и представлять центральному отраслевому органу и НАРЭ годовой отчет о деятельности в текущем году, в соответствии с частью (9) статьи 40 Закона № 108/2016 о природном газе, отражающий, в частности, соответствующую информацию о безопасности обеспечения природным газом;

2) операторы распределительных систем обязаны:

a) эксплуатировать, поддерживать, модернизировать и развивать распределительные сети природного газа в условиях безопасности, надежности и эффективности, в соответствии с положениями о защите окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии распределительных сетей природного газа оператор распределительной системы в обязательном порядке применяет современные методы управления энергоэффективностью и/или спросом;

b) обеспечить долгосрочную мощность распределительных сетей природного газа для соответствия требованиям к распределению газа;

c) развивать распределительные сети природного газа в связи с повышением спроса на природный газ. Принимая во внимание энергетическую стратегию Республики Молдова, текущее и прогнозируемое предложение и спрос на природный газ, операторы распределительных систем обязаны разработать и, после предварительной консультации со всеми заинтересованными сторонами, представить НАРЭ на утверждение план развития распределительных сетей природного газа на 3 года. План развития составляется в соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе и должен содержать эффективные меры по гарантированию надежности газораспределительных сетей природного газа. На основании плана развития распределительных сетей на 3 года операторы газораспределительных систем обязаны разработать и представить на утверждение НАРЭ инвестиционный план на следующий год. Ежегодно, до 30 апреля, операторы распределительных систем должны представлять НАРЭ отчет о выполнении плана развития и инвестиционного плана за предыдущий год;

d) управлять потоками природного газа в распределительных сетях природного газа;

e) принимать другие меры, необходимые для предоставления газораспределительных услуг, включая системные услуги, а также для выполнения государственных служебных обязательств в регулируемых, справедливых и недискриминационных условиях для всех пользователей системы в соответствии с условиями, предусмотренными лицензией, с Законом № 108/2016 о природном газе, Положением о подключении к сетям природного газа и предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа, Положением о сетях природного газа, Положением об измерении природного газа в

коммерческих целях, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, Правилами рынка природного газа и другими нормативными актами, утвержденными НАРЭ, с соблюдением принципов доступности, надежности, непрерывности, эффективности, качества и прозрачности;

f) составлять и обновлять в соответствии с требованиями, изложенными в пункте 38 Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, список защищенных потребителей, установки природного газа которых подключены к эксплуатируемым ими передающим сетям;

g) подготавливать и обновлять ежегодно, до 30 сентября, список отключаемых потребителей и публиковать утвержденные списки на своих интернет-страницах;

h) подготавливать и представлять в центральный отраслевой орган и НАРЭ годовой отчет о деятельности, проведенной в прошлом году в соответствии с частью (3) статьи 47 Закона № 108/2016 о природном газе, отражающий, среди прочего, релевантную информацию об обеспечении безопасности поставок газа;

3) поставщики обязаны:

a) обеспечить непрерывность поставок природного газа по установленным параметрам качества и в соответствии с положениями договоров на поставку газа, заключенных с конечными пользователями;

b) обеспечить поставку природного газа категориям потребителей, имеющим право на газоснабжение в контексте выполнения обязанностей государственной службы;

c) предоставлять по запросу системным операторам информацию, необходимую для составления списков защищенных потребителей, установки природного газа которых подключены к эксплуатируемым ими передающим сетям, распределительным сетям природного газа;

d) не препятствовать потребителям осуществлять право выбирать и менять поставщика.

Раздел 2

План чрезвычайных ситуаций

IV. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

36. Настоящий План чрезвычайных ситуаций основан на Плане превентивных действий с учетом результатов оценки риска и уровней кризисов, изложенных в пункте 42, и содержит меры, которые необходимо принять в случае возникновения чрезвычайной ситуации для устранения или сведения к минимуму последствий прерывания поставок природного газа.

37. Настоящий План чрезвычайных ситуаций разработан, чтобы способствовать прекращению действия чрезвычайных ситуаций и управления их последствиями. Цель настоящего Плана чрезвычайных ситуаций – разработка стратегии и плана действий, которые приведут к соответствующим и целенаправленным действиям по управлению последствиями чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа. В Плане чрезвычайных ситуаций не предлагаются решения технических или коммерческих проблем сектора природного газа, которые могут определять чрезвычайные ситуации и не заменяют внутренние процедуры газовых предприятий, которые должны быть предприняты в случае чрезвычайной ситуации.

38. Настоящий План чрезвычайных ситуаций преследует следующие цели:

- 1) установление роли и обязанностей операторов передающих систем, операторов распределительных систем, поставщиков и потребителей природного газа и способ взаимодействия с центральным специализированным органом, с Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова (в дальнейшем – *Комиссия*), а также с другими центральными органами публичного управления или органами власти, другими публичными учреждениями, участвующими в выполнении плана чрезвычайных ситуаций;
- 2) определение роли и обязанностей Комиссии, центрального отраслевого органа, других центральных органов государственного управления и органов власти, других государственных органов, участвующих в выполнении настоящего Плана чрезвычайных ситуаций;
- 3) установление процедур и мер, которые должны применяться для каждого уровня кризиса, включая меры, связанные с обменом информацией;
- 4) определение мер, основанных на рыночных механизмах, необходимых для управления ситуацией в случае возникновения тревожной ситуации и улучшения положения в случае чрезвычайной ситуации;
- 5) выявление мер, не основанных на рыночных механизмах, которые применяются в случае чрезвычайной ситуации, когда рыночных мер уже недостаточно для обеспечения поставок потребителей природного газа и, прежде всего, защищенных потребителей;
- 6) создание необходимых предпосылок для газовых предприятий и промышленных потребителей, чтобы иметь достаточно времени для реагирования в случае чрезвычайной ситуации, независимо от уровня кризиса;
- 7) создание необходимых механизмов для сотрудничества с соседними государствами в случае чрезвычайной ситуации;

8) установление для газовых предприятий обязательств по представлению отчетности в случае чрезвычайной ситуации, независимо от уровня кризиса.

39. План чрезвычайной ситуации обновляется центральным органом экспертизы каждые два года, если обстоятельства не требуют более частого обновления, чтобы отразить обновленную версию оценки риска.

V. ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ НА РЫНКЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, ЕГО УВЕДОМЛЕНИЕ И УПРАВЛЕНИЕ

40. В соответствии с Планом превентивных действий можно определить 5 сценариев первичного риска, которые могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации следующим образом:

Сценарий 1	Технические сбои по направлениям передачи природного газа (из импорта). Данный сценарий предусматривает неполадки, которые могут возникнуть в газотранспортных сетях, отличных от транспортных сетей, расположенных на территории Республики Молдова, то есть неполадок, возникающих до присоединения потока природного газа к национальным передающим сетям природного газа
Сценарий 2	Технические сбои в национальных газотранспортных сетях. Данный сценарий можно отнести к техническим сбоям в магистральных трубопроводах и газопроводах, ответвлениях, станциях сжатия, доставки и измерения и других установках передающих сетей
Сценарий 3	Экстремальные погодные условия. Эта категория включает погодные условия с низкой средней температурой, ниже минус 15°C, в холодное время года и в течение не менее 7 дней или, другими словами, экстремальные погодные условия в зимний период, что приводят к значительному увеличению потребления природного газа, используемого для отопления
Сценарий 4	Ограничение поставок импортного природного газа без каких-либо технических неполадок в передающих и распределительных сетях (из импорта) или технических дефектов в национальных передающих сетях. Данный сценарий включает риски ограничения поставок природного газа в Европу и Молдову из-за недопонимания или напряженности в политических и коммерческих отношениях между Российской Федерацией и Украиной, а также возможного ограничения поставок природного газа в Республику Молдова по причине задолженности перед ПАО «Газпром», который на 1 января 2017 года составляет около 750 миллионов долларов США (без учета задолженности левобережья Днестра)
Сценарий 5	Прекращение поставок природного газа из импорта без технических сбоев в передающих и распределительных сетях (из импорта) или технических сбоев в национальных передающих сетях. Данный сценарий можно отнести к ситуациям, описанным в сценарии 4

41. Ситуации, описанные для 5 сценариев риска, могут быть вызваны различными происшествиями, которые разделяются на две основные категории:

1) *в ходе развития* – происшествие, которое развивается в течение нескольких дней или даже недель, не имеет немедленного эффекта, но которое за относительно короткий промежуток времени может оказать серьезное влияние на естественное газоснабжение. В этом случае центральный специализированный орган и газовые предприятия обязаны следить за ситуацией и принимать необходимые меры для предотвращения возможного возникновения чрезвычайной ситуации. Кроме того, центральный специализированный орган может создать целевую группу для принятия ожидаемых мер;

2) *внезапный шок* – событие, которое происходит мгновенно или развивается в течение нескольких часов и оказывает непосредственное негативное влияние на поставку природного газа. В этом случае центральный отраслевой орган и газовые предприятия должны незамедлительно сообщить Комиссии через Генеральную инспекцию по чрезвычайным ситуациям, а также принять экстренные меры для минимизации последствий нарушения поставок газа потребителям и, прежде всего, защищенным потребителям.

42. Для обеспечения согласованного подхода к оценке чрезвычайной ситуации и принятия надлежащих мер реагирования на угрозы важно правильно определить уровень кризиса и возможные последствия, связанные с уровнем кризиса. Уровень кризиса определяется центральным специализированным органом на основе представленной информации и обсуждений с газовыми предприятиями, НАРЭ, крупными потребителями газа и другими заинтересованными сторонами. Существует три уровня кризиса:



43. Возникновение чрезвычайной ситуации определяется Комиссией, как указано в Положении о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, а в период ее действия – положениями настоящего Плана чрезвычайных ситуаций, а также Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа.

VI. РОЛЬ И ОБЯЗАННОСТИ ГАЗОВЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И СООТВЕТСТВУЮЩИХ ОРГАНОВ ПУБЛИЧНОЙ ВЛАСТИ В СЛУЧАЕ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ

44. В соответствии с положениями Закона № 108/2016 о природном газе, газовые предприятия обязаны обеспечить безопасную, надежную и эффективную работу системы природного газа, предназначенную для обеспечения бесперебойной подачи природного газа и удовлетворения потребностей конечного потребителя в природном газе, соблюдая параметры качества, а также принять меры, направленные на обеспечение безопасности поставок природного газа конечным потребителям.

45. Кроме того, Закон № 108/2016 о природном газе предусматривает, что в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа

операторы передающих систем и операторы распределительных систем обязаны предоставлять приоритетные услуги по поставке природного газа защищенным потребителям.

46. Таким образом, учитывая, что Республика Молдова в основном зависит от импорта природного газа (преимущественно из одного источника), отсутствие хранилищ и инфраструктуры снабжения сжиженным природным газом, возникновение чрезвычайной ситуации, независимо от уровня кризиса (раннее предупреждение, тревога или чрезвычайная ситуация), все предприятия, связанные с природным газом, должны выполнять свои обязанности в соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе, Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и пунктами 44, 45, 47 и 48 настоящего Плана чрезвычайных ситуаций, а также выполнять решения Комиссии.

47. На протяжении чрезвычайной ситуации, по указанию оператора передающей системы, назначенного Комиссией в соответствии с пунктом 53 Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа (в дальнейшем – *назначенный оператор передающей системы*), газовые предприятия имеют следующие обязательства:

1) в случае производителей мобилизовать полную мощность для производства природного газа в максимальных объемах добычи;

2) в случае операторов хранилища мобилизовать полную мощность добычи природного газа;

3) в случае операторов передающей системы взять на себя дополнительные объемы природного газа, предоставляемые производителями, операторами хранилищ и обеспечить услуги по передаче природного газа в условиях, изложенных в Плане чрезвычайных ситуаций, и принять меры ограничения и/или прекращения поставок природного газа отключаемым потребителям, указанным в списках, опубликованных на их веб-страницах в соответствии с буквой i) подпункта 1 пункта 35 Плана превентивных действий;

4) в случае операторов распределительной системы взять на себя дополнительные объемы природного газа, предоставляемые производителями, подключенными к соответствующим сетям, и обеспечить услуги по распределению природного газа в условиях, изложенных в Плане чрезвычайных ситуаций, и принять меры по ограничению и/или прекращению поставок природного газа отключаемым потребителям, указанным в списках, опубликованных на их веб-страницах в соответствии с буквой g) подпункта 1 пункта 35 Плана превентивных действий.

48. На протяжении чрезвычайной ситуации, при указании назначенного оператора передающей системы, системные операторы и операторы хранилищ должны уделять приоритетное внимание поставкам природного газа защищенным потребителям.

49. На протяжении действия чрезвычайной ситуации, по указанию назначенного оператора передающей системы, не бытовые потребители, выявленные в соответствии с настоящим Планом чрезвычайных ситуаций, для которых было предусмотрено применение мер по ограничению и/или прекращению поставок природного газа, обязаны предпринять меры, необходимые для обеспечения безопасности их оборудования, установок природного газа и, при необходимости, перейти на использование альтернативных видов топлива.

50. Любая защитная мера, установленная в соответствии с настоящей главой, применяется на временной основе, чтобы как можно меньше нарушать функционирование рынка природного газа и ограничиваться тем, что строго необходимо для устранения угрозы безопасности, физической целостности людей или сетей и установок природного газа.

51. В случае возникновения чрезвычайной ситуации газовые предприятия, органы центрального публичного управления и органы власти, а также другие государственные органы, привлеченные к внедрению настоящего Плана чрезвычайных ситуаций, дополнительно должны выполнять следующие обязательства и обязанности:

А. В случае ситуации раннего предупреждения:

1) операторы передающих систем, в зависимости от обстоятельств, должны:

а) обеспечить обычное функционирование национальной передающей системы и предоставить Комиссии посредством Генерального инспектората чрезвычайных ситуаций, центральному отраслевому органу и НАРЭ точную и надежную информацию о возможном возникновении происшествия, которое может повлиять на газоснабжение, а также о возможных мерах, принимаемых в данном контексте, которые должны основываться на рыночных механизмах;

б) информировать Комиссию посредством Генерального инспектората чрезвычайных ситуаций, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих правовых и договорных обязательств во время ситуации раннего предупреждения;

с) предоставлять ежедневно Комиссии посредством Генерального инспектората чрезвычайных ситуаций информацию о мерах, предпринятых во время ситуации раннего предупреждения, в соответствии с требованиями, изложенными в пунктах 55 и 57 Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

д) предоставлять при получении уведомления о возникновении ситуации раннего предупреждения назначенному оператору передающей системы список защищенных потребителей, чьи установки природного газа подключены к эксплуатируемым ими передающим сетям природного газа;

2) операторы распределительных систем, в зависимости от обстоятельств, должны:

а) предоставлять операторам передающих систем и центральному отраслевому органу любую точную и достоверную информацию о возможном возникновении происшествия, которое может повлиять на газоснабжение потребителей в зоне деятельности, и о возможных мерах, принимаемых в данном контексте, которые должны основываться на рыночных механизмах;

б) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих правовых и договорных обязательств в период действия ситуации раннего предупреждения;

в) предоставить при получении уведомления о возникновении ситуации раннего предупреждения назначенному оператору передающей системы список защищенных потребителей, чьи установки природного газа подключены к эксплуатируемым ими распределительным сетям природного газа;

3) поставщики, которые приобретают природный газ из импорта, в частности, АО "Moldovagaz" и АО «Энергоком», в зависимости от ситуации, должны:

а) предоставить назначенному оператору передающей системы, центральному отраслевому органу любую точную и достоверную информацию о возможном возникновении происшествия, которое может повлиять на газоснабжение, а также о возможных мерах, принимаемых в данном контексте, которые должны основываться на рыночных механизмах;

б) сообщить назначенному оператору передающей системы, центральному отраслевому органу и НАРЭ о выполнении своих правовых и договорных обязательств на протяжении действия ситуации раннего предупреждения;

4) центральный отраслевой орган, в зависимости от ситуации, должен:

а) централизовать информацию, полученную от газовых предприятий, о возможном возникновении происшествия, которое может повлиять на снабжение природным газом;

б) анализировать совместно с операторами передающих систем, операторами распределительных систем, поставщиками и НАРЭ информацию о возможном возникновении происшествия, которое может повлиять на снабжение природным газом и, в случае необходимости, уведомить Комиссию, посредством Генерального инспектората чрезвычайных ситуаций, для констатации возникновения ситуации раннего предупреждения;

в) информировать Службу информации и безопасности о создавшейся ситуации;

г) ежедневно предоставлять Комиссии посредством Генерального инспектората чрезвычайных ситуаций информацию о мерах, принятых в период действия ситуации раннего предупреждения, с соблюдением

требований, изложенных в пунктах 56 и 57 Положения чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

е) в случае, когда ситуацией раннего предупреждения невозможно управлять надлежащим образом, путем принятия мер на национальном уровне, по указанию Комиссии уведомить об этом председателя Координационной группы о безопасности снабжения Энергетического сообщества, чтобы созвать совещание для рассмотрения ситуации и, в случае необходимости, оказания помощи Республике Молдова по координации мер, предпринимаемых на национальном и региональном уровнях по надлежащему реагированию в ситуации раннего предупреждения.

В. В случае ситуации тревоги:

1) операторы передающих систем, в зависимости от ситуации, должны:

а) сообщить Комиссии посредством Генерального инспектората чрезвычайных ситуаций, центральному отраслевому органу и НАРЭ о возникновении происшествия, которое приводит к чрезвычайному спросу на природный газ, прерыванию поставок природного газа от импорта или которое влияет на поставки природного газа на территорию Республики Молдова, и о мерах, предпринятых в этом контексте, основанных на рыночных механизмах;

б) предпринять меры, установленные в настоящем Плане чрезвычайных ситуаций, с соблюдением следующих условий:

i) не вводить меры по ограничению потока природного газа на национальный рынок природного газа;

ii) не вводить меры, которые могут поставить под серьезную угрозу газоснабжение в другую страну Энергетического сообщества;

iii) поддерживать межграничный доступ к инфраструктуре, по мере технических возможностей и в условиях безопасности, в соответствии с Планом действий;

с) принимать и передавать дополнительные объемы природного газа от поставщиков и предоставлять услуги по передаче природного газа в условиях надежности и безопасности;

d) при необходимости, обеспечить в кратчайшие сроки восстановление технических сбоев, возникших в национальной передающей системе, и после восстановления обеспечить работу национальных передающих сетей в обычных условиях;

е) информировать, Комиссию посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих правовых и договорных обязательств на протяжении ситуации тревоги и о мерах, предпринятых для ее исправления;

f) ежедневно представлять Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям информацию о мерах, принятых на протяжении тревожной ситуации, с соблюдением требований, изложенных в пунктах 55 и 57 Положения чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

г) при получении уведомления о возникновении ситуации тревоги предоставить назначенному оператору передающей системы список защищенных потребителей, чьи установки природного газа связаны с эксплуатируемыми ими передающими сетями;

h) после окончания ситуации тревоги, немедленно возобновить деятельность в нормальных условиях работы и незамедлительно сообщить об этом Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям, центральному отраслевому органу и НАРЭ;

i) сотрудничать с операторами передающих систем соседних стран, в том числе путем применения механизма непрерывного обмена информацией для гарантии безопасности и надежности передающих сетей в контексте управления перегрузками;

2) операторы распределительной системы, в зависимости от ситуации, должны:

a) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о возникновении происшествия, которое приводит к крайне высокому спросу на природный газ, прерыванию поставок природного газа от импорта или которое затрагивает поставки природного газа потребителям из зоны действия, и о мерах, предпринятых в этом контексте, основанных на рыночных механизмах;

b) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих юридических и договорных обязательств на протяжении существования ситуации тревоги;

c) при получении уведомления о возникновении ситуации тревоги, предоставить назначенному оператору передающей системы список защищенных потребителей, чьи установки природного газа связаны с эксплуатируемыми ими передающими сетями природного газа;

3) поставщики, закупающие природный газ, в частности АО "Moldovagaz" и АО «Энергоком», в зависимости от ситуации, должны:

a) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о запуске мероприятия, что приводит к повышению спроса на природный газ, прекращению подачи природного газа или поставке природного газа их потребителям в отношении принятых в этом контексте мер, основанных на рыночных механизмах;

b) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих юридических и договорных обязательств на протяжении существования ситуации тревоги;

c) предпринять, по необходимости, меры по закупке и поставке дополнительных объемов природного газа для покрытия крайне высокого спроса на природный газ и/или для покрытия спроса на природный газ в случае ограничения, прекращения поставок природного газа от определенного источника или в случае прерывания подачи природного газа от определенного источника импорта;

4) центральный отраслевой орган, в зависимости от ситуации, должен:

а) централизовать информацию, полученную от газовых предприятий, о возникновении происшествия, которое приводит к крайне большому увеличению спроса на природный газ, прерыванию поставок природного газа от импорта или которое затрагивает поставку природного газа на территорию Республики Молдова, а также о предпринимаемых ими мерах, основанных на рыночных механизмах;

б) анализировать совместно с операторами передающих систем, операторами распределительных систем поставщиками и НАРЭ информацию о возникшем происшествии и, в случае необходимости, предложить Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям констатировать возникновение ситуации тревоги;

с) информировать Службу информации и безопасности о данной ситуации;

д) предоставлять ежедневно Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям информацию о мерах, принятых на протяжении действия ситуации тревоги, в соответствии с требованиями, изложенными в пунктах 56 и 57 Положения чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

е) если ситуация тревоги не может управляться надлежащим образом, путем принятия мер на государственном уровне, по указанию Комиссии, необходимо уведомить об этом председателя Координационной группы по безопасности снабжения Энергетического сообщества, чтобы созвать совещание для рассмотрения сложившейся ситуации и, по необходимости, оказания помощи Республике Молдова в координации мер, предпринимаемых на государственном и региональном уровне, по борьбе с ситуацией тревоги.

С. В случае чрезвычайной ситуации

1) операторы передающих систем, в зависимости от ситуации, должны:

а) сообщать Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям, центральному отраслевому органу и НАРЭ о возникновении происшествия, которое приводит к крайне высокому спросу на природный газ, прерыванию поставок природного газа от импорта или, которое затрагивает поставки природного газа на территорию Республики Молдова, ситуации, которые не могут быть устранены путем применения мер, основанных на рыночных механизмах, поэтому необходимо дополнительно ввести меры, которые не основаны на рыночных механизмах в целях газоснабжения потребителей, в особенности, защищенных потребителей;

б) принять меры, установленные в настоящем Плате чрезвычайных ситуаций, с соблюдением следующих условий:

i) не вводить меры по ограничению потока природного газа на национальный рынок природного газа;

ii) не вводить меры, которые могли бы поставить под серьезную угрозу снабжение природным газом другой страны Энергетического сообщества;

iii) поддерживать межграницный доступ к инфраструктуре, по мере технических возможностей и в условиях безопасности, в соответствии с Планом действий;

с) принимать и передавать дополнительные объемы природного газа, предоставляемые поставщиками, и предоставлять услуги по передаче природного газа в условиях надежности и безопасности;

d) при необходимости, обеспечить в кратчайшие сроки восстановление технических сбоев, возникших в национальной передающей системе, и после восстановления обеспечить работу национальных передающих сетей в обычных условиях;

e) информировать посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям Комиссию, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих правовых и договорных обязательств на протяжении чрезвычайной ситуации и о мерах, предпринятых для ее устранения;

f) ежедневно представлять Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям информацию о мерах, принятых на протяжении чрезвычайной ситуации, с соблюдением требований, изложенных в пунктах 55 и 57 Положения чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

g) при получении уведомления о возникновении тревожной ситуации предоставить назначенному оператору передающей системы список защищенных потребителей, чьи установки природного газа связаны с эксплуатируемыми ими передающими сетями;

h) после окончания чрезвычайной ситуации немедленно возобновить деятельность в нормальных условиях работы и незамедлительно сообщить об этом Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям, центральному отраслевому органу и НАРЭ;

i) сотрудничать с операторами передающих систем соседних стран, в том числе путем применения механизма непрерывного обмена информацией для гарантии безопасности и надежности передающих сетей в контексте управления перегрузками;

2) операторы распределительной системы, в зависимости от ситуации, должны:

a) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о возникновении происшествия, которое приводит к крайне высокому спросу на природный газ, прерыванию поставок природного газа от импорта или, которое затрагивает поставки природного газа на территорию Республики Молдова, ситуации, которые не могут быть устранены путем применения мер, основанных на рыночных механизмах, поэтому необходимо дополнительно ввести меры, которые не основаны на рыночных механизмах в целях газоснабжения потребителей, в особенности, защищенных потребителей;

b) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих правовых и

договорных обязательств на протяжении существования чрезвычайной ситуации;

с) при получении уведомления о возникновении чрезвычайной ситуации, предоставить назначенному оператору передающей системы список защищенных потребителей, чьи установки природного газа связаны с эксплуатируемыми ими передающими сетями;

3) поставщики, которые импортируют природный газ, особенно АО "Moldovagaz" и АО «Энергоком», в зависимости от ситуации, должны:

а) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о возникновении происшествия, которое приводит к крайне высокому спросу на природный газ, прерыванию поставок природного газа от импорта или, которое затрагивает поставки природного газа на территорию Республики Молдова, ситуации, которые не могут быть устранены путем применения мер, основанных на рыночных механизмах, поэтому необходимо дополнительно ввести меры, которые не основаны на рыночных механизмах в целях газоснабжения потребителей, в особенности, защищенных потребителей;

б) информировать назначенного оператора передающей системы, центральный отраслевой орган и НАРЭ о выполнении своих правовых и договорных обязательств на протяжении существования чрезвычайной ситуации;

с) предпринимать, по необходимости, меры по закупке и поставке дополнительных объемов природного газа для покрытия крайне высокого спроса на природный газ и/или для покрытия спроса на природный газ в случае ограничения, прекращения поставок природного газа от определенного источника или в случае прерывания подачи природного газа от определенного источника импорта;

4) центральный отраслевой орган, в зависимости от ситуации, должен:

а) централизовать информацию, полученную от газовых предприятий, о возникновении происшествия, которое привело к крайне большому увеличению спроса на природный газ, прерыванию поставок природного газа от импорта или которое затронуло поставку природного газа на территорию Республики Молдова, а также о предпринимаемых ими мерах, не основанных на рыночных механизмах;

б) анализировать совместно с операторами передающих систем, операторами распределительных систем, поставщиками и НАРЭ информацию о возникшем происшествии и, в случае необходимости, предложить Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям констатировать возникновение чрезвычайной ситуации;

с) информировать Службу информации и безопасности о создавшейся ситуации;

д) предоставлять ежедневно Комиссии посредством Генерального инспектората по чрезвычайным ситуациям информацию о мерах, принятых на протяжении действия ситуации тревоги, в соответствии с требованиями,

изложенными в пунктах 56 и 57 Положения чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

е) в случае если чрезвычайная ситуация не может управляться надлежащим образом, путем принятия мер на государственном уровне, по указанию Комиссии, уведомить об этом председателя Координационной группы по безопасности снабжения Энергетического сообщества, чтобы созвать совещание для рассмотрения сложившейся ситуации и, в случае необходимости, оказания помощи Республике Молдова в координации мер, предпринимаемых на государственном и региональном уровнях для урегулирования ситуации тревоги.

VII. МЕРЫ, ПРЕДПРИНИМАЕМЫЕ В СЛУЧАЕ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

52. В целях обеспечения поставок природного газа потребителям и, прежде всего, защищенным потребителям, в случае возникновения чрезвычайной ситуации, независимо от уровня кризиса, помимо вышеизложенных мер, могут применяться другие меры, основанные на рыночных механизмах или не основанные на них.

53. Меры, основанные на рыночных механизмах:

1) переход в кратчайшие сроки производителей энергии к производству электрической и тепловой энергии из альтернативных источников топлива. В этом отношении, ТЭЦ, АО «Молдавская ГРЭС» и другие тепловые электростанции имеют необходимую инфраструктуру для использования альтернативных видов топлива;

2) переход передающих средств от использования сжатого природного газа к жидкому топливу;

3) переход в случае приостановления Российской Федерацией поставок природного газа через территорию Украины на импорт природного газа из ПАО «Газпром» на границе Российской Федерации и обеспечение передачи природного газа через Украину на основе отдельного договора, заключенного заранее с ПАО «Укртрансгаз» (заключение таких договоров/контрактов включено в качестве превентивной меры в План превентивных действий);

4) прием, с согласия ПАО «Газпром», природного газа, ввозимого сверх договорного ограничения, с оплатой в соответствии с договорными условиями;

5) использование, по необходимости, запасов природного газа в передающих сетях природного газа, расположенных на территории Республики Молдова (не более 14,2 млн. м³ без технологического запаса);

6) применение договоров на прерываемую поставку природного газа, если такие договора заключены с крупными потребителями природного газа в соответствии с Планом превентивных действий;

7) в случае возникновения чрезвычайной ситуации, применение контрактов добровольного прекращения поставки природного газа

потребителям, если такие контракты заключены с потребителями в соответствии с положениями Плана превентивных действий;

8) закупка природного газа у трейдеров (европейских и украинских), с передачей через Украину и/или Румынию (в перспективе).

54. Перспективные меры, основанные на рыночных механизмах:

1) импорт природного газа, необходимого для полного покрытия спроса на природный газ, из Румынии с использованием:

а) недавно построенного межсистемного соединения газопровода Унгень-Кишинэу, строительство которого планируется завершить в ближайшие годы;

б) в двунаправленном режиме межсистемного соединения на юге республики, через газоизмерительную станцию Исакчея (Румыния) после реализации соответствующего технического решения и подписания необходимых соглашений в соответствии с положениями Плана превентивных действий;

2) хранение природного газа Республикой Молдова в хранилищах Богородчан (Украина) на основе предварительно заключенных договоров и контрактов и последующее использование этих запасов в периоды пика потребления и в чрезвычайных ситуациях;

3) добыча природного газа из месторождений полезных ископаемых на юге Республики Молдова (в случае успеха проекта, который будет осуществляться американской компанией “FronteraResources”).

55. В случае чрезвычайной ситуации, когда все меры, основанные на рыночных механизмах, использованы, но спрос на газ остается непокрытым, Комиссия вместе с центральным отраслевым органом, НАРЭ и газовыми предприятиями, в целях обеспечения газоснабжения защищенных потребителей могут применять следующие меры, не основывающиеся на рыночных механизмах:

1) ограничение поставки природного газа не бытовым потребителям, которые не относятся к категории защищенных потребителей согласно персональному списку и в порядке ограничения, утвержденным центральным отраслевым органом, в соответствии с Планом превентивных действий;

2) прекращение поставки природного газа не бытовым потребителям, не относящимся к категории защищенных потребителей, согласно персональному списку и в порядке ограничения, утвержденным центральным отраслевым органом, в соответствии с Планом превентивных действий;

3) если применение мер, предусмотренных в пунктах а) и б), не обеспечивает поставку всем защищенным потребителям, продолжение ограничения или прекращение поставок природного газа и другим категориям не бытовых потребителей, которые ранее были включены в категорию защищенных потребителей.

Приложение
к Плану действий в случае чрезвычайных
ситуаций на рынке природного газа

Характер и существующая ситуация в секторе природного газа

I. ПРИРОДНЫЙ ГАЗ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ БАЛАНСЕ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

1. Несмотря на то, что за последние годы регистрируется снижение потребления природного газа более чем на 10%, Республика Молдова по-прежнему является страной с большой зависимостью от этого вида топлива. Таким образом, если в энергетическом балансе стран Европейского Союза доля природного газа составляет около 20%, то в Республике Молдова эта доля намного выше и составляла около 30% в 2016 году, что на 2% ниже по сравнению с первичным потреблением нефтепродуктов. Из общего потребления первичного газа около 44% используется для преобразования в электрическую и тепловую энергию, около 50% составляет конечное потребление природного газа, а 6% – технологическое потребление и потери газа в сетях природного газа.

2. Из конечного потребления газа наибольшая доля в 56,5% приходится на жилой сектор, конечное потребление в промышленном секторе составляет лишь 15%, в секторе коммерческих и публичных услуг - менее 23%, а в транспортном секторе до 6%. Подробное потребление природного газа в энергетическом балансе страны в 2011-2016 годах представлено в таблице 1 настоящего приложения.

Таблица 1
Потребление природного газа в энергетическом балансе

	Е д. изм.	2 011	2 012	2 013	2 014	2 015	2 016
1. Валовое внутреннее потребление	к тэп	2 676	2 624	2 643	2 669	2 686	2 796
в том числе: первичное потребление природного газа	к тэп	9 30	8 85	8 34	8 50	8 16	8 37
	% первичн ого потребл ения энергии	3 4,7	3 3,7	3 1,5	3 1,8	3 0,3	2 9,9
2. От первичного							

потребления газа:							
2.1 Преобразование в электрическую и тепловую энергию	к тЭП	4 13	4 00	3 80	3 96	3 65	3 69
	% первичного потребления природного газа	4 4,4	4 5,2	4 5,6	4 6,6	4 4,7	4 4,1
2.2 Технологическое потребление и потери природного газа в системе природного газа	к тЭП	7 0	6 4	6 4	6 8	5 8	5 0
	% первичного потребления природного газа	7 ,5	7 ,2	7 ,7	8 ,0	7 ,1	6
3. Конечное потребление природного газа	к тЭП	4 47	4 21	3 90	3 86	3 93	4 18
	% первичного потребления энергии	4 8,1	4 7,6	4 6,7	4 5,4	4 8,2	49,9
включая:							
3.1. Жилой сектор	к тЭП	2 77	2 50	2 34	2 39	2 26	2 36
	% конечного потребления природного газа	6 2,0	5 9,4	6 0,0	6 1,9	5 7,5	5 6,5
3.2. Промышленность и сельское хозяйство	к тЭП	6 8	6 6	6 2	5 7	6 2	6 3
	% конечного потребления природного газа	1 5,2	1 5,7	1 5,9	1 4,8	1 5,8	1 5
3.3. Торговля и	к тЭП	1 00	9 4	8 8	8 2	8 5	9 4

общественны е услуги	% конечно го потребл ения природн ого газа	2 2,4	2 2,3	2 2,6	2 1,2	2 1,6	2 2,5
3.4.Пе редача	к тэп	2	1	6	8	2	2
	% конечно го потребл ения природн ого газа	0 ,4	2 ,6	1 ,5	2 ,1	5 ,1	6

Источник. Национальное бюро статистики (НБС); Баланс энергоресурсов Республики Молдова, Статистический бюллетень 2016

II. ИНФРАСТРУКТУРА СИСТЕМЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА

3. Инфраструктура системы природного газа состоит из двух основных компонентов: передающих и распределительных сетей природного газа.

2.1. Передающие сети природного газа

4. В соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе передающие сети природного газа включают газопроводы с давлением более 1,2 МПа, с компрессорными, газораспределительными и газоизмерительными станциями и другими установками, которые служат для передачи природного газа, за исключением сети восходящих газопроводов. В соответствии с ситуацией на 31 декабря 2016 года, передающие сети природного газа, находящиеся в эксплуатации, включают:

- 1) 827,0 км магистральных газопроводов, из которых 668,8 км расположены на правом берегу Днестра и 160,4 км – на левом берегу Днестра (территория Приднестровья);
- 2) 1106,3 км, газопроводов-ответвлений, из которых 903,4 км расположены на правом берегу Днестра и 202,9 км – на левом берегу Днестра;
- 3) 95 газораспределительных станций, из которых 80 газораспределительных станций расположены на правом берегу Днестра и 15 газораспределительных станций – на левом берегу Днестра;
- 4) 5 компрессорных станций, 3 из которых расположены на правом берегу Днестра;
- 5) 2 газоизмерительные станции – Газоизмерительная станция Кэушень, мощность 80 млн. м³/день и Газоизмерительная станция Унгень, мощность 3,75 млн. м³ / день

5. В настоящее время на правом берегу Днестра расположены следующие магистральные газопроводы:

1) на Севере:

а) Ананьев–Черновцы–Богородчаны, действующий с 1987 года, с диаметром газопровода (D), равным 1020 мм, длиной 184,8 км и технической способностью передачи 9100 млн.м³/год;

б) Кишинэу–Рыбница, действующий с 1984 года, D– 530 мм, длина– 91,1 км, техническая передающая способность – 1500 млн.м³/год;

с) взаимосвязывающий газопровод Олишкань–Сахарна, действующий с 1993 года, D– 530 и длина– 26,7 км;

2) на Юге:

а) Шебелинка–Днепропетровск–Кривой Рог–Измаил, действующий с 1974 года, D – 820 мм, длина – 91,82 км, а также Раздельная–Измаил, действующий с 1974 года, D – 820 мм, длина – 92,24 км, техническая передающая способность – 14600 млн. м³/год;

б) Ананьев–Тирасполь–Измаил, действующий с 1987 года, D – 1220 мм, длина – 62,91 км, техническая передающая способность – 20000 млн.м³/год;

с) Одесса–Кишинэу, действующий с 1966 года, D – 530 мм, длина– 44 км, техническая передающая способность – 1500 млн.м³/год;

д) Токуз–Кэинарь–Мерень, действующий с 2007 года, D – 530 мм, длина – 62,74 км, техническая передающая способность – 1800 млн.м³ в год.

3) на Западе:

а) Яссы–Унгень, действующий с 2014 года, D – 508/530 мм, длина – 10,4 км и технической передающей способности – 1,5 млрд. м³/год.

6. Магистральные газопроводы Ананьев–Тирасполь–Измаил, Шебелинка–Днепропетровск–Кривой Рог–Измаил и Раздельная–Измаил, а также компрессорная станция Вулкэнешть обеспечивают передачу природного газа в транзитном режиме для балканских стран, а также передачу природного газа потребителям Республики Молдова.

7. Газопровод Ананьев–Черновцы–Богородчаны и компрессорная станция Дрокия обеспечивают передачу природного газа в подземное хранилище природного газа в Богородчаны (Украина), а также передачу природного газа потребителям в Республике Молдова.

8. Газопровод Яссы–Унгень предназначен для обеспечения передачи природного газа из Румынии для потребностей Республики Молдова.

9. Через газопровод Одесса– Кишинэу, с 1992 года, когда он был отключен органами власти с Левобережья Днестра, природный газ не импортировался в Республику Молдова. В целях обеспечения снабжения природным газом потребителей с правого берега Днестра, в срочном порядке, в 1993 году был построен сегмент газопровода Рыбница–Кишинэу (Олишкань–Сахарна), а затем и газопровод Токуз–Кэинарь–Мерень.

Газопровод Токуз–Кэинарь–Мерень является магистральным газопроводом природного газа, который обеспечивает взаимосвязь передающих сетей, используемых для передачи природного газа потребителям Республики Молдова, с газопроводами, пересекающими южную часть страны и через которые, в транзитном режиме поставляется природный газ из Российской Федерации в государства на Балканы. Таким образом, через газопровод Токуз–Кэинарь–Мерень обеспечивается снабжение природным газом части страны с самым высоким потреблением природного газа (мун.Кишинэу, районы Кэушень, Анений Ной и Яловень), с точки зрения более высокой энергетической безопасности, чем другие соединения. Схема магистральных газопроводов, расположенных на территории Республики Молдова, показана на рисунке 1 настоящего приложения.

10. Следует отметить, что уровень использования технических мощностей магистральных газопроводов снижался от года к году, и в 2015 году он составлял менее 39% по сравнению с 48% в 2011-2013 годах, основной причиной сокращения объемов передачи природного газа, прежде всего, является сокращение объемов передачи природного газа в транзитном режиме на балканские страны.

11. Помимо магистральных газопроводов, в инфраструктуру системы природного газа, расположенную на правом берегу Днестра, входит 89 газопроводов–ответвлений, подключенных к магистральным газопроводам, предназначенным для обеспечения передачи природного газа газораспределительным сетям или конечным потребителям, установки природного газа которых подключены соответствующим газопроводам. Подробная информация о газопроводах – ответвлениях, характеристиках и объемах природного газа, переданного в 2016 году через соответствующие газопроводы, представлена в таблице 4 настоящего приложения.

12. Обслуживание и эксплуатация передающих сетей природного газа, расположенных по всей стране, обеспечивается тремя операторами передающих систем, а именно:

1) ООО «Молдоватрансгаз», оператор передающей системы, дочернее предприятие АО «Moldovagaz», которое обслуживает и эксплуатирует около 99% передающих сетей природного газа, расположенных на правом берегу Днестра. Стоит отметить, что отсутствие финансовых ресурсов у органов местного публичного управления для замены, обновления, реконструкции, модернизации и капитального ремонта сетей природного газа, переданных ООО «Молдоватрансгаз» для технического обслуживания, создает определенную опасность в плане обеспечения безопасности передачи природного газа через соответствующие сети;

2) ООО «Тираспольтрансгаз», оператор передающей системы, аффилированное предприятие АО «Moldovagaz», которое обслуживает и

эксплуатирует передающие сети природного газа, расположенные на левом берегу Днестра;

3) ГП «Вестмолдтрансгаз», оператор передающей системы, обеспечивающий в настоящее время обслуживание и эксплуатацию газопровода Яссы-Унгень, расположенного на территории Республики Молдова.

2.2. Распределительные сети природного газа

13. Согласно данным на 1 января 2017 года, распределительные сети природного газа, расположенные на правом берегу Днестра, имеют протяженность более 23 тыс. километров, более 29 тыс. пунктов и газорегуляторных установок, около 970 газоизмерительных пунктов и около 690 тысяч единиц измерительного оборудования, установленного у потребителей. Распределительные сети природного газа подключены к установкам природного газа более 708 тысяч потребителей, из которых более 693 тысяч являются бытовыми потребителями.

14. На 1 января 2017 года уровень доступа населенных пунктов Республики Молдова (не считая Приднестровского района) к сетям природного газа составляет более 58,8%, а природный газ поставляется в 901 населенный пункт, 1533 населенных пункта, в том числе 11 муниципалитетов, 43 города и в 847 сельских населенных пунктов.

15. Определенной угрозой обеспечению безопасности снабжения природным газом является то, что 65% (14981 км) всех сетей природного газа на правом берегу Днестра, которые используются для распределения природного газа и подключены к установками природного газа конечных потребителей, не относятся к операторам распределительных систем. Эти сети природного газа были построены органами местного публичного управления, экономическими агентами или населением и переданы операторам распределительных систем только для технического обслуживания. В конечном итоге, операторы распределительных систем, которые эксплуатируют их, не несут никакой ответственности за замену, обновление, реконструкцию, модернизацию и капитальный ремонт соответствующих сетей природного газа, а органы местного публичного управления не располагают необходимыми финансовыми источниками.

16. В общем, распределительные сети природного газа находятся в удовлетворительном техническом состоянии и обеспечивают надежную и непрерывную поставку природного газа потребителям. Деятельность по распределению природного газа осуществляется 22 операторами распределительных систем, из которых 12 операторов распределительных систем аффилированы АО «Moldovagaz» (основной поставщик природного газа) и обеспечивает содержание более 94% всех распределительных сетей природного газа, а также поставку более 98% всего природного газа,

потребляемого в Республике Молдова. Остальные 10 операторов распределительных систем осуществляют деятельность на местном уровне и обслуживают только потребителей в определенных районах или областях (в пределах территории бывших крупных промышленных предприятий, в определенной местности или части местности и т. д.).

17. В соответствии с требованиями к отделению и независимости, предусмотренными Законом № 108/2016 о природном газе, созданного в духе Третьего энергетического пакета Европейского Союза, операторы распределительных систем, принадлежащих АО «Moldovagaz», отказались в январе 2016 года от поставок природного газа, а 7 из 10 активных операторов независимых распределительных систем продолжают одновременно осуществлять деятельность по распределению и поставке природного газа, приобретая природный газ у АО «Moldovagaz».

2.3. Рынок природного газа

18. Внутренний рынок природного газа регулируется, в частности, Законом № 108/2016 о природном газе и Правилами рынка природного газа, утвержденными Постановлением НАРЭ № 192 от 22 сентября 2005 г. Согласно статистическим данным, с 22 января 2018 года на правом берегу Днестра свою деятельность осуществляют 38 предприятий, имеющих 48 лицензий на деятельность на рынке природного газа, из которых:

1) 2 газовые предприятия, которые обладают лицензией на передачу природного газа (ООО «Молдоватрансгаз» и ГП «Вестмолдтрансгаз»);

2) 25 газовых предприятий, которые обладают лицензией на распределение природного газа, среди которых оператор передающей системы и оператор распределительной системы, которые являются аффилированными АО «Moldovagaz» (ООО «Молдоватрансгаз», ООО «Chişinău-gaz», ООО «Edineţ-gaz», ООО «Floreşti-gaz», ООО «Ialoveni-gaz», ООО «Ştefan Vodă-gaz», ООО «Ungheni-gaz», ООО «Cahul-gaz», ООО «Bălţi-gaz», ООО «Orhei-gaz», ООО «Cimişlia-gaz», ООО «Găgăuz-gaz», ООО «Taraclia-gaz») и другие 12 операторов распределительной системы (СП «RotalinGazTrading» ООО, ПИК «NordGazSîngerei» ООО, ООО «Belvilcom», СП «SEF-Gaz» ООО, ООО «CompaniaDoboş», ООО «Proalfa-Service», ООО «PielartService», ПКФ «Lăcătuş» ООО, ООО «TIM INVEST», «BV GroupCompany», ООО «CandeluxCom» и АО «Darnic-Gaz»);

3) 13 газовых предприятий, которые обладают лицензией на поставку природного газа по регулируемым тарифам (АО «Moldovagaz», ООО «CANTGAZ», ООО «Belvilcom», СП «RotalinGazTrading» ООО, ПИК «NordGazSîngerei» ООО, АО «Darnic-Gaz», ООО «Proalfa-Service», ООО «PielartService», ПКФ «Lăcătuş» ООО, ООО «TIM INVEST», СП «SEF-Gaz» ООО, «NORD_UNIONGAZ» ООО, «Sălcioara Vascan» ООО);

4) 2 газовых предприятия, которые обладают лицензией на поставку природного газа по нерегулируемым тарифам (АО «Energocom» и «Partener-gaz» ООО);

5)5 предприятий, обладающих лицензией на поставку природного газа, сжиженного газа для транспортных средств на заправочных станциях (АЗСГ) – «Saltica-Lux» ООО, ПИК «Лукойл-Молдова» ООО, КО «Oltavim» ООО, «Transautogaz» ООО и СП «RompetrolMoldova» АО.

19. В соответствии с Законом № 108/2016 о природном газе внутренний рынок газа либерализован, и каждый потребитель природного газа имеет право на свободный выбор и замену поставщика природного газа. Тем не менее, почти полная зависимость Республики Молдова от единого источника закупок, ПАО «Газпром» (Российская Федерация) и одного импортера природного газа, АО «Moldovagaz», затрудняет конечным потребителям право менять поставщика природного газа. Более того, в соответствии с Постановлением НАРЭ № 408 от 6 апреля 2011 года рынок природного газа был объявлен неконкурентоспособным, а конкуренция между поставщиками практически отсутствует.

20. В целях обеспечения права бытовых потребителей и малых коммерческих обществ на снабжение природным газом по регулируемым, прозрачным и недискриминационным ценам и в соответствии с заранее определенными параметрами качества, НАРЭ установило для 10 поставщиков обязанность на уровне государственной службы осуществлять поставку природного газа на регулируемых условиях (см. Постановление НАРЭ № 287 от 17 ноября 2016).

2.4. Трансграничные потоки природного газа

21. До 2014 года весь объем природного газа, необходимый для внутреннего потребления Республики Молдова, мог быть импортирован только из единственного источника – ПАО «Газпром» (Российская Федерация). Импорт природного газа из Российской Федерации осуществляется через Украину и доставляется в Республику Молдова:

1) на юге – через газоизмерительную станцию Гребеники, Украина, с последующей передачей по магистральным газопроводам Ананьев–Тирасполь–Измаил, Шебелинка–Днепропетровск–Кривой Рог–Измаил или Раздельная–Измаил;

2) на севере – через газоизмерительную станцию Алексеевка, Украина, с последующей передачей по магистральному газопроводу Ананьев–Черновцы–Богородчаны.

22. Одновременно со строительством и вводом в эксплуатацию в 2015 году межсистемного соединения Яссы-Унгень между Республикой Молдова и Румынией, стало возможным импортировать природный газ из второго источника. Хотя строительство межсистемного соединения Яссы-Унгень является важным достижением для энергетической безопасности Республики Молдова, зависимость от импорта природного газа из Российской Федерации по-прежнему является преобладающей. Таким образом, в 2015 году от общих

закупок природного газа в объеме 1008,5 млн. м³ импорт ПАО «Газпром» (Российская Федерация) составил 1007,4 млн. м³, или 99,9%, и только 1,1 млн. м³ природного газа (0,1%) был импортирован от Компани OMV «Petrom», Румыния, поставщиком АО «Energosom». Фактически, та же ситуация была зафиксирована в 2016 году, когда импорт природного газа от ПАО «Газпром» составил 1037,2 млн м³, а на долю OMV «Petrom» пришлось только 1,2 млн м³. Для увеличения квоты на импорт природного газа из Румынии через недавно построенное межсистемное соединение Яссы-Унгень необходимо развивать способность передающих сестей как на территории Республики Молдова посредством строительства газопровода Унгень-Кишинэу, так и на территории Румынии (газопроводы Онешть–Герэешть, Герэешть–Яссы и компрессорные станции Онешть и Герэешть).

23. Также, в 2011-2016 годах потребление и импорт природного газа для правобережья Днестра снизились примерно на 10%, с 1152 млн. м³ в 2011 году до 1038 млн. м³ в 2016 году.

24. Кроме того, через системы природного газа Республики Молдова осуществляется транзит природного газа ПАО «Газпром» в Балканские страны, для этих целей используются магистральные газопроводы Ананьев–Тирасполь–Измаил, Шебелинка–Днепропетровск–Кривой Рог–Измаили Раздельная–Измаил. Подробная информация об объемах природного газа, импортируемого посредством транзита через территорию Республики Молдова в 2011-2016 годах, отражена в таблице 2 настоящего приложения.

Таблица 2

Импорт и транзит природного газа в период 2011-2016 гг., млн. м³

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Январь	195,8	181,1	183,2	174,5	178	192,6
Февраль	183,9	213,2	139,9	157	143,2	126,4
Март	146,8	121,9	142	91,8	124,6	113,8
Апрель	63,6	49,2	52,3	47,7	62,9	41,5
Июнь	37,1	34,6	33,3	40,1	39,2	36,4
Июль	38,4	35,8	35,9	40,1	32	35,7
Август	31,7	26,1	29,7	26,3	23,4	31,9
Сентябрь	36,8	37,4	37,3	36,2	36,1	25,6
Октябрь	41,3	38,8	39,2	45,8	39	34,4
Ноябрь	75,4	49,3	68,9	75,5	65,8	91,1
Декабрь	151,8	120,6	98,7	142	117	134,4
Январь	149,7	187,5	170,7	176,2	147,3	173,4
Всего импортировано от ПАО «Газпром»	1152,1	1095,5	1031,2	1053,1	1007,4	1037,2
в том числе через:						
Газоизмерительную станцию Алексеевка	611,8	506,7	414,3	369,8	680	398,3

Газоизмерительную станцию Гребеники	540,3	588,7	616,8	683,3	327,4	638,9
Импортировано от OMV Petrom (межсистемное соединение Яссы-Унгень)					1,1	1,2
Объемы природного газа, передаваемые (транзитируемые) в другие страны	19890	19620	19651	17986	16723	18460

Источник. Информация, предоставленная АО «Moldovagaz»

2.5. Потребление природного газа

25. В соответствии с Программой газификации Республики Молдова, утвержденной Постановлением Правительства № 1643/2002, начиная с 2003 года интенсивно развиваются передающие и распределительные сети, предназначенные для обеспечения доступа к снабжению природным газом новых населенных пунктов из разных частей страны. Таким образом, в период 2003-2016 годов было построено около 14280 км новых передающих и распределительных сетей. В результате, на 1 января 2017 года протяженность сетей природного газа увеличилась примерно в 1,6 раза, уровень доступа к сетям природного газа населенных пунктов достиг 58,8% (901 населенный пункт из 1533 существующих), а количество потребителей природного газа возросло на 272,6 тыс., что составляет более 65%.

26. Тем не менее, несмотря на значительные инвестиции в развитие новых газовых сетей в разных населенных пунктах Республики Молдова, что привело к увеличению числа потребителей, потребление природного газа увеличилось на 25,8% только в период между 2003-2006 гг., а в период 2007-2016 гг. зарегистрировано сокращение потребления природного газа более чем на 27%. В целом, в 2016 году потребление природного газа сократилось на 8,9% по сравнению с 2002 годом.

27. За рассматриваемый период потребление природного газа сократилось, в первую очередь, среди небытовых потребителей: из них потребители из энергетического сектора, для которых потребление природного газа уменьшилось на 17%, а для и для других небытовых потребителей снижение составило около 30%. Общий объем потребления природного газа небытовыми потребителями снизился на 113 млн. м³, что составляет на 16,2% меньше (с 811 млн. м³ в 2002 году до 680 млн. м³ в 2016 году).

28. Основными факторами, влияющими на потребление природного газа, являются увеличение закупочных цен на природный газ в 3,9 раза (в 4,8

раза в период 2002-2014 гг. с последующим снижением в 2015 г. на 32%, а в 2016 г. на 48 % по сравнению с 2014 годом), девальвация валюты около 55% и, как следствие, существенное 5,3-кратное повышение тарифов на газ для потребителей. Также на сокращение потребления природного газа повлияло внедрение программ энергоэффективности, а также продвижение использования возобновляемых источников энергии.

29. В то же время потребление природного газа бытовыми потребителями увеличилось на 19% (с 240 млн.м³ в 2002 году до 285,3 млн. м³ в 2016 году), тогда как в публичных учреждениях потребление природного газа увеличилось в 2,3 раза (с 19,5 до 45 млн. м³).

30. В результате, отмеченные факторы привели к снижению среднемесячного потребления на одного потребителя примерно на 44,5% (с 210,2 м³/месяц до 116,7 м³/месяц). В случае небытовых потребителей, среднемесячное потребление уменьшилось на 74% (с 17329 м³/месяц до 4497 м³/месяц), тогда как для бытовых потребителей сокращение составило 27,5% (с 48,4 м³/месяц до 35,1 м³/месяц). Подробная информация о потреблении природного газа в период с 2002 по 2016 год представлена в таблице 3 и диаграмме 1 настоящего приложения.

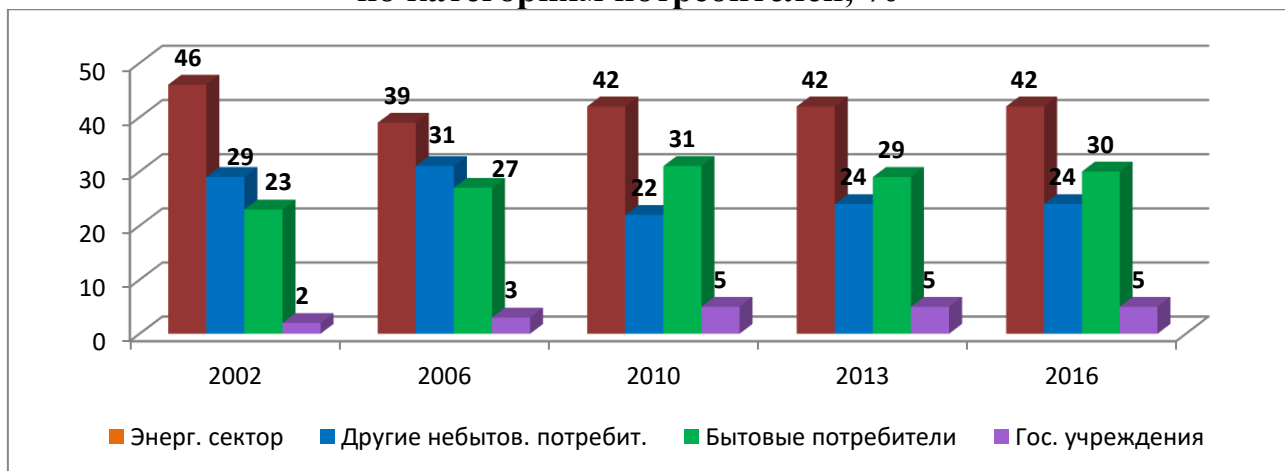
Таблица 3
**Информация об аспектах потребления
природного газа в 2002-2016 гг.**

Показатели	Единица измерения	2002	2006	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Импортированный природный газ	млн. м ³	1145	1418	1188	1152	1096	1031	1053	1009	1038
Покупная стоимость импортируемого природного газа	леев/1000 м ³	1004	1744	3093	4005	4733	4773	5373	4807	3896
Потребление природного газа, всего	млн. м ³	1051	1322	1090	1036	989,6	945	959	928	965
в том числе: бытовые потребители	Млн. м ³	240	360	340	314	299	278	273	272	285
	% от общей суммы	22,8	27,2	31,2	30,3	30,2	29,4	28,5	29,3	29,5
Средний тариф на газ	леев/1000 м ³	1067	1758	3776	4902	5665	5668	5665	5783	5635
Протяженность сетей природного газа	км	9042	15122	21026	21885	22345	22671	22948	23131	23322
Число потребителей	тысячи потр.	416,7	520,6	615,1	630,3	641,7	653,7	663,9	676,2	689,3

	тысячи потр.	41 2,8	51 2,6	60 5,6	62 0,3	63 0,1	64 1,8	65 2,2	66 4	67 6,7
в том числе бытовые	% от общей суммы	99, 1	98, 5	98, 5	98, 4	98, 2	98, 2	98, 2	98, 2	98, 2
Среднемесячное потребление газа на одного потребителя	м ³ /в месяц/ потр.	21 0,2	21 1,6	14 7,7	13 7,0	12 8,5	12 0,5	12 0,4	11 4,4	11 6,7
включая:										
- одного небытового пот ребителя	м ³ /в месяц/ потр.	17 32 9	10 02 1	65 79	60 17	49 61	46 71	48 86	44 81	44 97
- одного бытового потребителя	м ³ /в месяц/ потр.	48, 4	58, 5	46, 8	42, 2	39, 5	36, 1	34, 9	34, 1	35, 1

Источник. Отчет о деятельности Национального агентства по регулированию в энергетике на 2016 год и информация, представленная АО «Moldovagaz»

**Рисунок 1. Доля потребления природного газа в 2002-2016 гг.
по категориям потребителей, %**



Источник. Отчет о деятельности Национального агентства по регулированию в энергетике на 2016 год

Рисунок 2. Схема размещения передающих сетей природного газа на территории Республики Молдова

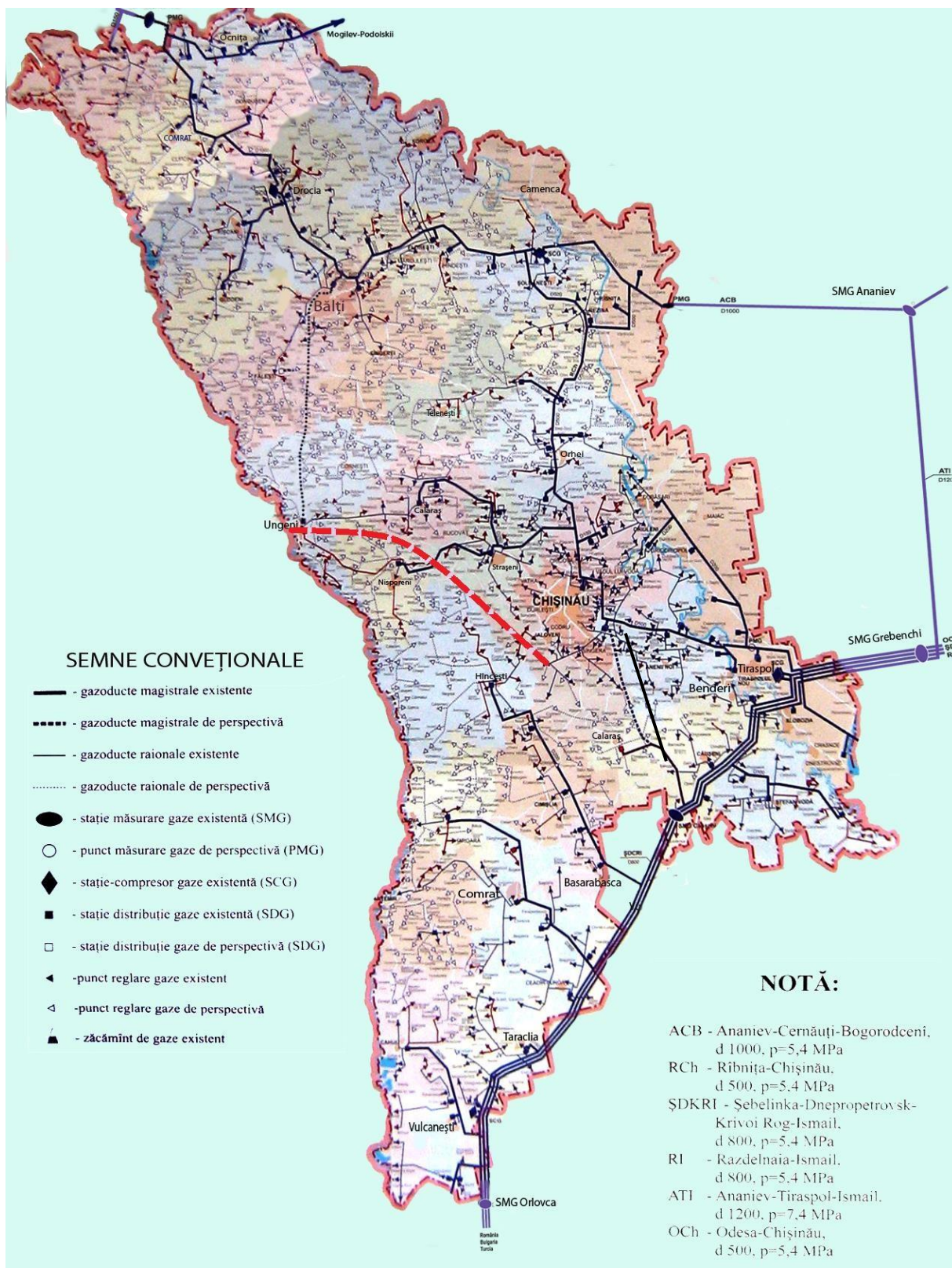


Таблица 4. Газопроводы-ответвления природного газа, подключенные к магистральным газопроводам, через которые импортируемый природный газ передается Республике Молдова (правобережье Днестра)

№ п/п	Газопроводы-ответвления	Диаметр газопровода, мм	Протяженность газопровода, км	Объем природного газа, передаваемого в 2016 году, тыс. м ³
I.	Виртуальный пункт выхода природного газа для потребностей Республики Молдова без предоставления транспортных услуг оператором соседней передающей системы (соответствующий пунктам входа ГИС Алексеевка, Гребеники, ПМГ Тодирешть, ПМГ Лиманское и газопровод-ответвление Бричень):			920130
1.	Окница-Отачь-Могилев-Подольск	377	25,3	
		325	20,8	
		219	4,7	
2.	Хэдэрэуць	108	5,4	199,6
3.	Окница	219	2,5	2392
4.	Фрунзе	219	1,1	302,6
5.	Отачь	219	1,2	1887,4
6.	Бричень	159	9,8	8574,9
7.	Бырлэдень	159	1,3	603
8.	Единец	219	7,6	6287,3
9.	Дондушень	219	15,5	2881,2
10.	Купчинь	159	6,1	13868,8
11.	Первомайск	89	2,1	432,6
12.	Шурь	108	11,235	596,2
13.	Дрокия	219	0,8	8898,9
14.	АССГг.Дрокия	108	0,7	310,3
15.	Рышкань	325	14,7	4621,6
16.	Глодень	273	23,7	3481,4
17.	София	325	1,3	1041
		219	0,7	
18.	Бэлць	377	6,8	78083,8
19.	АССГ г. Бэлць	57	1,05	2806
20.	Алексэндрень	426	4,9	3140,3
		219	0,1	467
21.	Бэлць-Унгень	530	1,73	
		325	25,28	
		219	57,62	
22.	Сынджерей	108	9,16	849,8

23.	Фэлешть	159	5,124	0
24.	Тодирешть	108	0,312	0
25.	Ильичевка	108	7,04	246
26.	Флорешть	219	2,6	7173,8
27.	Сорока	219	19,5	8348,8
		159	14,5	
28.	Паркань	159	1,5	105,5
29.	Гиндешть	219	7,2	1775,3
30.	Котюжень	159	0,7	305,5
31.	Шолдэнешть	108	1,1	2233,1
32.	Резина	325	7,6	6792
33.	Киштелница	159	12,9	2144
34.	Теленешть	108	27,241	0
35.	Киперчень	159	2,78	187,8
36.	Березлоджь	159	12,07	1278,4
37.	Орхей	159	0,25	12113,8
38.	Селиште	159	0,12	1579,3
39.	АССГ г. Орхей	57	1,45	858
40.	Пересечина	159	1,28	3001,3
41.	Стрэшень	325	23,08	12250,3
		219	0,54	
42.	Кэлэрашь	273	37,4	5611,5
43.	Греблешть	219	0,27	618,1
		159	0,02	
44.	Ниспорень	159	36,9	2847,8
45.	Унгень	159	46,5	10189,5
46.	Морений Ной	108	1,38	451,4
47.	Рэчула	159	0,08	1382
48.	Криулень	159	13,3	5202,3
49.	Зэикана	108	0,96	425,2
50.	Кишинэу -1	530	0,165	571867
51.	Кишинэу -2	325	0,3	64622
52.	Флорень 1	273	1,84	11201,5
53.	Анений Ной (Кобуска)	219	0,54	9566,5
54.	Примэвара	219	2,78	2791
	Маяк	159	0,025	
55.	ГураБыкулуй (Нистру)	108	0,43	486,5
56.	Кошница	159	5,044	3386,5
57.	ШтефанВодэ	325	15,7	4271,8
		159	3,8	
58.	Олэнешть	273	11,01	1213,1

		108	10,61	
59.	Рэскэций Ной	159	0,062	252,1
		108	0,097	
60.	Ермоклия	159	0,4	809,1
61.	Кэушень	159	5,02	6616
		325	0,08	
62.	Токуз	108	0,04	256,9
63.	Кэинарь	108	8,9	894,7
64.	Сэиць	219	1,87	141,9
65.	АССГ -1, г.Кишинэу	219	2,9	5577,8
66.	АССГ -2, г.Кишинэу	108	0,31	4700,3
	Бендер (для населенных пунктов ХырбовэцулВекь, Копанка, Хаджимус и Фырлэдень)			2628,4
II.	Виртуальный пункт выхода для потребителей АО «Moldovagaz», для которых природный газ поставляется спредоставлением транспортных услуг операторами передающей системы из соседней страны (сектор ГИСКэушень - ГИС Орловка)			85345
67.	ГураГалбеней	159	1,9	1300
68.	Чимишлия-Хынчешть	219	49,6	
69.	Басарабяска	219	1,7	3233,5
70.	Садаклия	159	0,6	696,8
71.	Чимишлия	159	2,44	4675,2
72.	Хынчешть	219	19,2	8685
73.	Кэрпинень	159	25,57	280,5
74.	АССГ г. Хынчешть	57	0,165	694,7
75.	Леова	159	42	2712,3
76.	Чадыр-Лунга	273	1,6	10113,9
77.	Комрат	325	36,0	15338,7
78.	Дезгинджя	108	0,3	554,6
79.	Кантемир	219	22,562	0
	Кантемир	159	8,841	0
80.	Ферапонтиевка	159	0,19	963,4
81.	АССГБуджак	57	1,221	327,8
82.	Твардица	89	1,78	1260,5
83.	Тараклия	159	8,6	7364,8
84.	Кахул	273	36,86	16410,2
85.	Бурлэчень	76	0,2	614,2
86.	Гэвэноаса	159	0,75	1563
87.	Вулкэнешть	273	9,4	4936,8
88.	Чишмикей	108	0,48	2670,7
89.	Етулия	159	0,08	948,4
90.	Рени	273	10,56	0
	Общий объем газа, передаваемого газопроводам-ответвлениям			1005475

Источник. АО «Moldovagaz»