



Республика Молдова

ПРАВИТЕЛЬСТВО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Nr. 1643
от 19.12.2002

**об утверждении Национальной программы
газификации Республики Молдова**

Опубликован : 31.12.2002 в Monitorul Oficial Nr. 190-197 статья № : 1878

ИЗМЕНЕНО

ПП1168 от 29.10.07, MO171-174/02.11.07 ст.1209

В целях развития систем газоснабжения, газификации населенных пунктов республики в соответствии с требованиями Постановления Правительства Республики Молдова № 360 от 11 апреля 2000 г. "Об утверждении Энергетической стратегии Республики Молдова до 2010 года" (Официальный монитор Республики Молдова, 2000 г., № 42-44, ст.443), а также обеспечения потребителей природным газом Правительство Республики Молдова ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить согласно приложению Национальную программу газификации Республики Молдова.
2. Органам центрального и местного публичного управления совместно с местными экономическими агентами предпринять необходимые меры для выполнения данной программы.
3. Министерству энергетики совместно с Министерством финансов ежегодно представлять Правительству для согласования предложения по рассмотрению возможностей финансирования преимущественно из государственного бюджета объемов капитальных вложений в соответствии с приоритетами, предусмотренными в указанной программе.
4. Органам местного публичного управления на основании требований указанной программы обеспечить: разработку и утверждение местных территориальных программ с указанием в них объектов газификации, планируемых к строительству; изыскание других источников финансирования, которые бы дополнили суммы, выделенные из государственного и местных бюджетов.
5. Установить, что:
при строительстве газопроводов и других объектов газификации, финансируемых из государственного бюджета, Министерство энергетики выполняет функции единого заказчика;
газопроводы и другие объекты газификации, построенные за счет средств государственного бюджета, передаются в установленном порядке на баланс соответствующих органов местного публичного управления;
органы местного публичного управления и другие пользователи передают на основании договора построенные газопроводы в управление территориальных подразделений акционерного общества "Moldova-gaz", независимо от того, на какие средства они были построены.
6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Министерство энергетики.

Премьер-министр
Республики Молдова
Контрассигнуют:
зам. премьер-министра,
министр экономики
министр энергетики
министр финансов
министр юстиции

Василе ТАРЛЕВ

Штефан ОДАЖИУ
Якоб Тимчук
Зинаида ГРЕЧАНЬИ
Ион МОРЕЙ

Кишинэу, 19 декабря 2002 г.
№ 1643.

**НАЦИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ГАЗИФИКАЦИИ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА**

I. Введение

Национальная программа газификации Республики Молдова (в дальнейшем – программа) разработана на основе принципов Энергетической стратегии Республики Молдова до 2010 года.

Снабжение населения и других потребителей природным газом является одним из первоочередных факторов долговременного развития национальной экономики.

Программа определяет основные задачи обеспечения развития газовой системы страны.

Основными задачами программы являются следующие:

надежное снабжение природным газом жителей республики;

рациональное использование капитальных вложений, выделенных на строительство объектов газификации; рост благосостояния населения;

рациональное использование газа;

эффективное использование существующих мощностей;

повышение экономической эффективности деятельности предприятий газового сектора.

Программа содержит анализ нынешнего положения в газовой отрасли, установление эффективных направлений для инвестиций, схемы существующих и перспективных магистральных и межпоселковых газопроводов, а также подключение к ним в перспективе населенных пунктов республики.

Из общего числа 1528 населенных пунктов в настоящее время газифицировано около 250. Программа указывает и конкретизирует пути решения проблем, изложенных в стратегических направлениях социально-экономического развития Республики Молдова, включая газификацию еще 1088 населенных пунктов. Выполнение программы позволит газифицировать около 90% населенных пунктов республики.

Основная задача программы состоит в решении комплекса взаимосвязанных проблем организационно-технического, экономического и юридического характера, обеспечивая надежное и постоянное функционирование газовой системы страны.

Приоритетные задачи – развитие магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, создание национальной системы прозрачного учета импорта и транзита газа.

Учитывая трудное экономическое положение Республики Молдова, работы по строительству объектов газификации должны быть выполнены в три этапа:

первый этап – работы по строительству незавершенных газопроводов и расширению газораспределительных сетей до 2005 года, приведенных в Постановлении Правительства Республики Молдова № 1492 от 28 декабря 2001 г. “Об утверждении Программы газификации Республики Молдова до 2005 года” (Официальный монитор Республики Молдова, 2002 г., № 9-10, ст. 62);

второй этап – работы по строительству газопроводов до 2010 года – срок средней продолжительности;

третий этап – работы по строительству газопроводов до 2020 года – долгосрочный период.

**II. Нынешнее состояние газовой системы
Республики Молдова**

На протяжении последних лет в топливном балансе Республики Молдова преобладает газ, составивший в 2000 году 59,5%, нефтяные продукты – 30,8%, уголь – 5%, другие виды топлива – 4,7%.

В 2000 году потребление природного газа по отраслям национальной экономики составило: энергетика – 59,4%, население и коммунальные услуги – 26%, промышленность и строительство – 11,6%, транспорт – 2 %, сельское хозяйство – 0,6%, другие потребители – 0,4%.

По состоянию на 1 января 2002 г. в эксплуатации находятся:

738,04 км магистральных газопроводов, в том числе 595,7 км – правобережье Днестра, характеристика которых приведена в таблице 1, и 180,14 км – в Приднестровье;

474,9 км газопроводов-отводов;

73 газораспределительные станции (ГРС), в том числе 58 в правобережье Днестра.

В настоящее время территорию Республики Молдова пересекают следующие магистральные газопроводы:

на севере: Ананьев – Черновцы – Богородчаны (АЧБ);

на юге: Шебелинка – Днепропетровск – Кривой Рог – Измаил (ШДКРИ);

Ананьев – Тирасполь – Измаил (АТИ);

Раздельная – Измаил (РИ).

Указанные магистральные газопроводы позволяют подавать в Республику Молдова и транзитом в другие страны 44,52 млрд. м³ /год газа, в том числе по:

АЧБ – 8,72 млрд. м³ /год;

ШДКРИ и РИ – 15,80 млрд. м³/год;

АТИ – 20 млрд. м³/год.

Фактически по магистральным газопроводам подается около 20 млрд. м³/год газа вместе с транзитом, в том числе:

АЧБ – 1,30 млрд. м³/год;

ШДКРИ – 7,30 млрд. м³/год;

АТИ – 11,40 млрд. м³/год.

Таким образом, магистральные газопроводы используются лишь на 45%.

В 2000–2001 годах все магистральные газопроводы были подвергнуты проверке для определения коррозионного состояния сооружений и их защитного покрытия. В результате было установлено, что состояние всех магистральных газопроводов, проходящих по территории страны, является удовлетворительным, за исключением участков Одесса – Тирасполь – Кишинэу и Кишинэу – Рыбница. Газопровод Одесса – Тирасполь – Кишинэу находится в эксплуатации свыше 35 лет и поэтому на всей трассе необходимо заменить защитное покрытие. Участок магистрального газопровода Тирасполь – Кишинэу эксплуатируется более 30 лет и по своему техническому состоянию требует замены или перевода во II класс с рабочим давлением до 2,5 МПа. Участок газопровода Кишинэу – Рыбница близ села Бунец находится в зоне оползней.

Газопроводы-отводы и газораспределительные станции (ГРС) позволяют поставлять потребителям около 9 млрд. м³ газа в год. Средний уровень загрузки ГРС правобережья составляет в среднем 14%.

Следует отметить, что уровень загрузки ГРС, находящихся в эксплуатации последние 10 лет, равен 8%, а эксплуатируемых более 20 лет – 15%. ГРС с уровнем загрузки от 50 до 97% эксплуатируются в мун. Кишинэу, г. Бриченъ, уезде Единец и с. Телица уезда Кишинэу.

Все ГРС, характеристика которых дана в таблице 2, расположены неравномерно, преимущественно возле магистральных газопроводов, в том числе:

юг – ШДКРИ, РИ, АТИ;
центр – Одесса – Кишинэу, Рыбница – Кишинэу;
север – АЧБ.

Одна ГРС обслуживает 4–5 населенных пунктов. Среднее расстояние между ГРС составляет 15 км, то есть радиус действия одной станции составляет 8 км, что является нерентабельным.

Достижение показателей, указанных в Программе газификации Республики Молдова до 2005 года, приведет к увеличению объема отпускаемого природного газа и уровня загрузки ГРС.

Транспортные мощности существующих магистральных газопроводов позволят поставлять в перспективе в республику около 9 млрд. куб. м газа в год.

В настоящее время на территории Республики Молдова эксплуатируется более 8 тыс. км газопроводов, в том числе 1050 км межпоселковых газопроводов и 6950 км – распределяющих. Средняя длина одного межпоселкового газопровода для одного населенного пункта составляет 4,2 км. Средний уровень загрузки межпоселковых газопроводов составляет примерно 18 – 20%.

Учитывая, что для строительства одной газораспределительной станции необходимы сумма в 2,8 млн. леев, выделение участка (обычно это пахотные земли) в постоянное пользование и большие затраты на эксплуатацию, рекомендуется увеличить радиус действия станций до 15–20 км. На сумму, равную стоимости одной газораспределительной станции, можно построить 18–20 км межпоселковых газопроводов с подключением одновременно 5 населенных пунктов, что увеличит загрузку ГРС и уменьшит эксплуатационные расходы.

На территории страны расположены 3 компрессорные станции (КС), в том числе:

магистральный газопровод АЧБ – КС Дрокия и КС Шолдэнешть;
магистральный газопровод РИ, ШДКРИ – КС Вулкэнешть.

Уровень газификации населенных пунктов по участкам варьирует, достигая максимальной доли – 84% – в АТО Гагаузия, а самый низкий уровень газификации отмечается на участках Хынчешть, Леова, Ниспорень, Унгень, Сорока. Показатели газификации участков Республики Молдова по состоянию на 1 января 2002 г. приведены в таблице 3.

Согласно данным, представленным Департаментом статистики и социологии, количество газифицированных квартир в городах и муниципиях составляет 315,8 тыс., жилых домов в сельских местностях – 77,7 тыс. Учитывая семейный коэффициент, число обеспеченных газом людей в 2000 году составило 975,6 тыс., в том числе в городах и муниципиях – 757,9 тыс. жителей, а в селах – 217,6 тыс. жителей. К 2020 году потребление газа в Республике Молдова по прогнозу должно достичь 3990 млн. куб. м.

В настоящее время транспортировка газа, его распределение потребителям, учет и эксплуатация всех категорий газопроводов осуществляются АО “Moldova-gaz”, которое состоит из 22 подразделений – обществ с ограниченной ответственностью. В обязанности подразделений входит обслуживание и содержание в исправном техническом состоянии всех сетей и сооружений.

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Молдова № 23 от 16 января 1996 г. “О внедрении приборов учета расхода газа, потребляемого населением, общественными организациями и хозяйствующими субъектами” была разработана и внедрена программа по установке счетчиков потребителям. Так, на 1 января 2002 г. программа по установке счетчиков потребителям охватила:

- промышленность – 100%;
- социально-коммунальные услуги – 100%;
- жилые дома – 99%;
- частный сектор – 93,2%.

На основании данных учета потребления газа в населенных пунктах республики, где процент газификации составляет 90–100%, среднее потребление газа на одного жителя варьирует от 198 до 329 м³ в год.

Схемы газификации районов, разработанные до 2000 года, устарели в связи с изменением структуры потребления газа, инвестиционного потенциала и административно-территориального деления Республики Молдова. По этим соображениям схемы требуют пересмотра и улучшения.

В Республике Молдова сжиженный газ используется с 1946 года, причем в основном в не обеспеченных природным газом населенных пунктах. Сжиженный газ перерабатывается и распределяется потребителям через газонаполнительные станции и пункты, параметры которых приведены в таблицах 4 и 5.

III. Перспективы развития газовой отрасли

Развитие магистральных газопроводов находится в ведении Правительства Республики Молдова. В стратегическом плане государство предпримет меры для строительства магистральных газопроводов на территории республики, кооперируясь и с другими странами.

Учитывая повышенный спрос на природный газ в республике, программа предусматривает строительство магистральных газопроводов Кэушень – Кишинэу и Дрокия – Унгень – Яссы, а также увеличение транзита газа на Балканы путем строительства второй части магистрального газопровода Ананьев –Тирасполь – Измаил.

Для снабжения природным газом всех районов, а также других городских населенных пунктов республики требуется построить газопроводы-отводы общей протяженностью до 400 км. В настоящее время имеются газопроводы-отводы, строительство которых было уже начато, но из-за отсутствия финансовых возможностей у государства, хозяйствующих субъектов, средств в местных бюджетах осталось незавершенным. Среди них газопроводы-отводы к мун. Хынчешть, с. Паланка уезда Тигина, с. Киперчень уезда Орхей. Магистральные газопроводы и газопроводы-отводы, намеченные к строительству, приведены в таблице 6.

Программа предусматривает строительство местных газопроводов к населенным пунктам республики, а в результате его реализации намечается газификация до 40% населенных пунктов на среднесрочную перспективу и более 90% – долгосрочную. Для этого необходимо в первом случае подключить к газовым сетям 261 сельский населенный пункт, а газификацию 827 населенных пунктов завершить с учетом долгосрочной перспективы.

Предусматривается построить и сдать в эксплуатацию в среднесрочной перспективе 938 км межпоселковых газопроводов, оценочная стоимость которых составляет более 177 млн. леев, и в долгосрочной перспективе – 5327 км с оценочной стоимостью 454 млн. леев.

В результате прогнозируется увеличение потребления природного газа, объем которого по отраслям национальной экономики приведен в таблице 7, а показатели газификации населенных пунктов в среднесрочной и долгосрочной перспективе – соответственно в таблицах 8 и 9.

Реализация мер по расширению станций по заправке автомобилей сжатым газом, приведенных в таблице 10, приведет к росту спроса на природный газ, используемый в качестве горючего для национального автомобильного парка, при этом строительство их предусмотрено осуществить за счет собственного капитала АО "Moldova-gaz", а также за счет частного капитала. Строительство станций по заправке сжиженным газом будет осуществлено в соответствии с Постановлением Правительства Республики Молдова № 901 от 10 июля 2002 г. "О Схеме расположения заправочных станций и складов нефтепродуктов на территории Республики Молдова в 2002 – 2006 годах" (Официальный монитор Республики Молдова, 2002 г., № 106-109, ст. 1053).

Для ускорения уровня газификации при строительстве межпоселковых газопроводов будут использованы преимущественно полиэтиленовые, металлопластиковые трубы, материалы с рабочим давлением до 1 МПа взамен стальных, что приведет одновременно к снижению стоимости и сроков строительства объектов газификации. Экономия финансовых средств в перспективе среднесрочного периода составит 19 млн. леев.

Для повышения уровня спроса на межпоселковые газопроводы распределительные сети предусматривается выполнить по одноступенчатой схеме газопроводов среднего давления. Это позволит одновременно уменьшить диаметры и длину распределительных сетей, а также снизить необходимые для строительства расходы.

В настоящее время завершаются работы на станции измерения газа около с. Токуз уезда Тигина, которую намечено сдать в эксплуатацию к концу 2002 года. Первоочередные меры по созданию национальной системы учета природного газа приведены в таблице 11.

Для проведения прозрачного учета газа предусматривается установка электронных аппаратов измерения потребления газа типа "Superflow" на существующих и перспективных ГРС, а у всех потребителей – современных средств учета потребления газа.

Для надежного обеспечения мун. Кишинэу природным газом предусматривается:

строительство второй части газопровода Кэушень – Кишинэу;

строительство центрального пункта регулирования газа от газопровода высокого давления ГРС г.

Стрэшень;

строительство отдельного газопровода высокого давления к теплоэлектроцентрали № 1;

разработка индивидуальной программы развития газификации мун. Кишинэу.

При разработке проектов газификации населенных пунктов будет учтена схема развития магистральных газопроводов, а также схемы газификации участков Республики Молдова, указанных в настоящей программе.

IV. Инвестиционная политика в развитии газовой отрасли

Инвестиционная политика в развитии газовой отрасли основывается на Инвестиционной стратегии Республики Молдова (далее – стратегия), утвержденной Постановлением Правительства Республики Молдова № 234 от 27 февраля 2002 г.

Основная задача стратегии состоит в ускорении экономического развития Республики Молдова путем обеспечения высоких темпов увеличения инвестиций, в том числе потока прямых иностранных инвестиций, с целью кардинального улучшения качества жизни населения и достижения высокого уровня его занятости.

Другими основополагающими задачами стратегии являются обновление и принятие инфраструктур энергетического комплекса в соответствии с нуждами современной экономики, в том числе модернизация и расширение транспортной и распределительных систем природного газа, внедрение современных систем его замера и учета. Стратегия предусматривает целый комплекс методов и механизмов привлечения инвесторов.

Следует отметить, что в структуре инвестиций в основной капитал, согласно источникам финансирования, преобладают собственные средства экономических агентов, доля которых, к примеру, в 2000 году составила 56,4% от общего объема инвестиций, а удельный вес иностранных инвестиций – 25,3%, или 2,8% внутреннего валового продукта (ВВП).

Учитывая сниженные возможности привлечения отечественных инвестиций, приоритетным в инвестиционной деятельности остается привлечение прямых иностранных инвестиций. Юридические, организационные и экономические основы и формы привлечения и защита иностранных инвестиций определены Законом об иностранных инвестициях № 998-XII от 1 апреля 1992 г.

По программе нужно газифицировать 261 населенный пункт в среднесрочной перспективе (таблица 8) и 827 населенных пунктов в долгосрочной перспективе (таблица 9). Протяженность межпоселковых газопроводов, которые будут построены в среднесрочной перспективе, составляет 938 км, а в долгосрочной перспективе – 5327 км, при этом стоимость их строительства оценивается соответственно в 177 и 454 млн. леев.

Для строительства межпоселковых газопроводов, в том числе газопроводов среднего давления, будут использованы средства органов местного публичного управления и местных экономических агентов, частный капитал и зарубежные инвестиции.

В целях ускорения газификации соответствующей территории допускается финансирование строительства магистральных газопроводов и газопроводов-отводов высокого давления за счет средств местных бюджетов, частного капитала или путем привлечения иностранных инвестиций с соблюдением условий соответствующих инвесторов.

Необходимые меры по более точному учету объемов полученного, отпущенного Республикой Молдова и перевезенного транзитом газа указаны в Постановлении Правительства Республики Молдова № 1492 от 28 декабря 2001 г. Газоизмерительные станции, строительство которых требуется осуществить в приоритетном порядке, приведены в таблице 11. Стоимость строительства оценена в 92 млн. леев.

Программа предусматривает строительство компрессорных станций для заправки автомобилей сжатым природным газом (таблица 10). Всего будет построено 10 станций, из которых 4 в среднесрочной перспективе, а 6 – в долгосрочной. Стоимость строительства оценивается в сумме 36,7 млн. леев. Финансирование предусматривается осуществить за счет собственных средств заказчиков и с привлечением частного капитала отечественных и иностранных инвесторов.

Для строительства распределительных сетей и объектов газификации внутри населенных пунктов будут использоваться средства местных бюджетов, экономических агентов и граждан, а также частный капитал. Для газификации социальных учреждений (больниц, школ и др.) могут быть получены гранты от Фонда социальных инвестиций Молдовы согласно Постановлению Правительства Республики Молдова № 1296 от 31 декабря 1998 г. (Официальный монитор Республики Молдова, 1999 г., № 5-6, ст.45).

Для полной газификации Республики Молдова согласно программе необходимы 1747,7 млн. леев, в том числе на среднесрочную перспективу – 1165 млн. леев.

V. Охрана окружающей среды

Газовые системы и установки являются потенциальными источниками загрязнения окружающей среды. Поэтому при их проектировании, строительстве и эксплуатации следует соблюдать ряд мер, которые позволяли бы снижать до минимума отрицательное воздействие определенных объектов на окружающую среду.

Вместе с тем продукты сгорания природного и сжиженного газа, в сравнении с другими видами топлива, не содержат серных составляющих и тяжелых элементов; значительно снижаются также выбросы диоксида азота.

Для строительства газопроводов будут выбираться, как правило, земельные участки сниженной для сельского хозяйства продуктивности. Одновременно будут предусмотрены защита и охрана земельных участков от загрязнений и эрозий посредством следующих мер:

- организация эвакуации подземных вод и атмосферных осадков;
 - проведение на местах противоэрозионных и противооползневых мер;
 - восстановление поврежденных в процессе строительства почв.
- Снижение вредных выбросов в окружающую среду в результате выполнения требований программы составит:
- тяжелых элементов – 6000 тонн;
 - окиси углерода – 13000 тонн;
 - диоксида серы – 4600 тонн;
 - диоксида азота – 130 тонн;
 - соединений свинца – 20 тонн.

VI. Выводы и рекомендации

На основе проведенного анализа положения с газификацией Республики Молдова с целью более эффективного использования газовых систем и обеспечения энергетической безопасности страны предлагаются следующие меры:

1. Модернизация и расширение системы транспортировки газа:
строительство магистрального газопровода Кэушень – Кишинэу протяженностью 75 км – на среднесрочный период;

привлечение иностранных инвестиций для строительства магистрального газопровода Дрокия – Унгень – Яссы и второй части газопровода Ананьев – Тирасполь – Измаил общей протяженностью 111 км – на среднесрочную перспективу;

завершение ранее начатого строительства газопроводов и строительство новых газопроводов-отводов общей протяженностью 365 км, в том числе 190,5 км – на среднесрочную перспективу;

строительство 22 газораспределительных станций, в том числе 12 единиц – на среднесрочную перспективу;

создание национальной системы учета и замера природного газа путем строительства 5 станций (ГРС) и пунктов замера газа (ПЗГ);

создание единого пункта сбора информации о потреблении газа по республике, объединенного одной диспетчерской;

создание системы технологической связи между объектами газификации и внедрение телемеханики на магистральных газопроводах;

развитие межпоселковых газопроводов, которые позволят включить в процесс газификации около 90% населенных пунктов республики, в том числе около 40% – на среднесрочную перспективу;

строительство газопаровой установки вблизи Вулкэнештской компрессорной станции для выработки электрической энергии на собственные нужды и одновременного отопления жилья в г.Вулкэнешть.

2. Увеличение степени загрузки газовых систем:

строительство 40 электроцентралей с комбинированным циклом производства на основе природного газа, в том числе 11 в среднесрочный период. При этом экономия газа составит около 20 млн. м³ в год;

расширение сети автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) и повышение их производительности до 1745 заправок в сутки;

расширение радиуса действия существующих ГРС до 15 км на базе строительства межпоселковых газопроводов высокого давления из полимерных материалов, что позволит увеличить степень загрузки ГРС.

3. Повышение эффективности использования газа и инвестиций:

разработка системы дифференцированных тарифов на газ (лето – зима) и переход предприятий, продукция которых может храниться 6 и более месяцев, на использование в летнее время природного газа, при этом повысится уровень загрузки газопроводов и уменьшится объем газа, необходимого для обработки сырья;

децентрализация до 10% систем отопления и горячего водоснабжения в городах республики;

выполнение распределительных сетей при газификации населенных пунктов из полиэтиленовых труб по одноступенчатой схеме газопроводов среднего давления. При этом следует учесть:

расположение газопроводов вне частной собственности потребителей для обеспечения доступа в процессе эксплуатации;

размещение средств отключения вне частной собственности, чтобы иметь возможность отключения одного потребителя;

установка счетчиков в доступных местах.

Реализация этих мер позволит снизить стоимость строительства, повысить спрос на газопроводы и ускорить темпы газификации населенных пунктов;

внедрение оборудования для автономного регулирования давления на выходе в зависимости от потребления газа;

перевод всех технологических процессов по сушке и нагреву изделий (продуктов) и материалов на предприятиях, использующих нагревание, на использование газа с применением инфракрасных лучей;

использование газовых аппаратов с КПД не менее 90%, а для отопления производственных зданий, помещений и мастерских – конвекторов, что даст экономию газа в объеме 12,4 м³ в год;

применение газопроводов из полиэтиленовых труб с рабочим давлением 1 МПа вместо стальных, при этом экономия денежных средств на среднесрочную перспективу составит 19 млн. леев, а электроэнергии – 244 тыс. кВт/год;

поэтапное строительство межпоселковых газопроводов для уменьшения затрат на первую очередь строительства и, как следствие, сроков окупаемости инвестиций;

выделение льготных кредитов инвесторам на строительство межпоселковых газопроводов;

переход грузового и пассажирского транспорта на использование в качестве топлива газа;

использование биогаза, получаемого на очистных станциях, для производства электро- и теплоэнергии;

организация с использованием материально-технической базы предприятий, производства комбинированных регуляторов производительностью 5-10 м³/ч, сокращая таким образом их импорт, создавая новые рабочие места и снижая стоимость газового оборудования.

4. Разработка нормативно-технических документов:

пересмотр существующих или использование новых более прогрессивных строительных норм и правил (СНиП) других государств;

разработка метода расчета и выбора межпоселковых газопроводов, учитывая климатические условия страны и новые технологии;

разработка новых правил безопасности в газовом хозяйстве на основе европейских стандартов и технологий в целях снижения необходимых расходов на эксплуатацию;

корректировка разработанных ранее схем газификации районов с учетом новых технологий. Экономия строительных средств, требующихся для строительства межпоселковых газопроводов, составит около 60 млн. леев;

разработка способа подачи газа пониженного давления в летний период в целях снижения потерь в газопроводах;

создание юридической базы для монополизации газовых сетей, а также создание альтернативных газовых предприятий, являющихся частной собственностью, для обеспечения конкуренции на рынке оказания услуг.

Необходимые инвестиции для реализации указанных мер приведены в таблицах 6 и 8-11.

Таблицы к национальной программе газификации

Таблица 1

Характеристика магистральных газопроводов

№ п/п	Наименование газопроводов	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр (мм)	Давление (атм)	Протяженность (км)
1	2	3	4	5	6
1	Ананьев-Тирасполь-Измаил (АТИ)	1988	1220	75	62.91
2	Шебелинка-Днепропетровск-Кривой-Рог-Измаил (ШДКРИ)	1979	820	55	91.82
3	Раздельная-Измаил (РИ)	1974	820	55	92.24
4	Ананьев-Черновцы-Богородчаны (АЧБ)	1987	1020	55	184.8
5	Одесса-Кишинэу	1966	530	55	46.1
6	Рыбница-Кишинэу	1984	530	55	91.1
7	Олишкань-Сахарна	1993	530	55	26.7
	Всего				595.67

Таблица 2

Действующие газораспределительные станции

№ п/п	Тип ГРС	Молдова-трансгаз	Тираспольтрансгаз
1	БК ГРС-1-30	21	4
2	Энергия-3	5	-
3	Ташкент	3	-
4	БК ГРС-2-70	10	3
5	Энергия - 1	7	-
6	АГРС - 10	7	4
7	БК ГРС - 1-80	2	-
8	БК ГРС - 2-160	1	-
9	ГРС по индивидуальному проекту	2	4
	Всего	58	15

Таблица 3
Показатели газификации Республики Молдова

(по состоянию на 1 января 2002 г.)

№ п/п	Наименование (уезд, сектор)	Количество населенных пунктов в секторе (единиц)	Количество газифицированных населенных пунктов (единиц)	Фактический уровень газификации населенных пунктов (%)	Протяженность межпоселковых газопроводов (км)
1	2	3	4	5	6
1	Кишинэу, Анений Ной	46	33	71	102
2	Лэпушна, Басарабяска	10	4	40	9,9
3	Единец, Бричень	39	5	13	15,5
4	Кахул, Кахул	51	6	12	20,9
5	Кахул, Кантемир	54	1	2	7,7
6	Унгень, Кэлэрашь	44	1	2	2,4
7	Тигина, Кэушень	48	13	27,1	62,7
8	Лэпушна, Чимишлия	39	3	8	12,1
9	Кишинэу, Криулень	43	22	51	101,4
10	Единец, Дондушень	30	3	10	11,9
11	Сорока, Дрокия	40	15	38	55,6
12	Кишинэу, Дубэсарь	15	7	47	23,9
13	Единец, Единец	49	2	4	1,9
14	Бэлць, Фэлешть	75	6	8	24,7
15	Сорока, Флорешть	77	6	8	7,8
16	Бэлць, Глодень	34	4	12	17,8
17	Лэпушна, Хынчешть	63	–	–	–
18	Кишинэу, Яловень	34	4	12	36
19	Лэпушна, Леова	39	–	–	–
20	Унгень, Ниспорень	39	–	–	–
21	Единец, Окница	33	12	36	23,9
22	Орхей, Орхей	75	10	12	25,2
23	Орхей, Резина	41	6	15	19,3
24	Бэлць, Рышкань	55	4	1	9,2
25	Бэлць, Сынжерей	68	1	1,5	4,5
26	Сорока, Сорока	66	1	1,5	32
27	Кишинэу, Стрэшень	38	5	13	20,9
28	Сорока, Шолдэнешть	33	6	18	12,9
29	Тигина, Штефан Водэ	26	12	46	49
30	Тараклия, Тараклия	27	14	52	54,6
31	Орхей, Теленешть	55	1	0,2	3,6
32	Унгень, Унгень	74	–	–	–
33	АТО Гагаузия	32	27	84	95,1
34	Мун. Кишинэу	34	13	38	150,3
35	Мун. Бэлць	3	1	33	65,3
36	Му. Бендер	2	2	100	–
	ВСЕГО	1528	247	20	1050

Таблица 4
Газонаполнительные станции

№ п/п	Местонахождение	Производительность (тыс.т/год)	Емкость базы хранения (м3)
1	Уезд Кишинэу, г.Стрэшень	40	2000
2	Уезд Вэлць, мун.Вэлць	8	800
3	АТО Гагаузия, мун.Комрат	25	1280
4	г.Рыбница	12	1000
5	Уезд Кишинэу, пос.Варница	6	500
6	Мун.Унгень	60	1800
7	Уезд Кишинэу, с.Соколень	35	3500
8	Уезд Единец, с.Купчинь	20	700
9	Мун.Тирасполь	12	1000
10	Мун.Кишинэу, г.Ватра	12	200
11	АТО Гагаузия, мун.Комрат	12	250
	Всего	242	13030

Таблица 5
Газонаполнительные пункты

№ п/п	Местонахождение	Емкость базы хранения (м3)
1	Уезд Кахул, с.Кукоара	100
2	Уезд Лэпушна, г.Леова	100
3	Уезд Лэпушна, мун.Хынчешть	200
4	Уезд Единец, г.Окница	6
5	Уезд Единец, г.Бричень	18
6	уезд Сорока, г.Гура Каменций	100
7	Уезд Сорока, мун.Сорока	12
8	Уезд Тигина, г.Штефан Водэ	24
9	Уезд Кишинэу, г.Яловень	18
10	Уезд Кишинэу, г.Анений Ной	12
11	Уезд Орхей, мун.Орхей	72
12	АТО Гагаузия, мун.Комрат	6
13	АТО Гагаузия, г.Гадыр-Лунга	6
14	Уезд Тараклия, мун.Тараклия	12
15	Уезд Унгень, мун. Унгень	38
	Общая емкость базы хранения	724

Таблица 6
Строительство магистральных газопроводов
и газопроводов-отводов

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность (км)	Построено	Стоимость (млн.леев)	Год сдачи в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6
I. Магистральные газопроводы					
1	Кэушень-Кишинэу	75,0		252,0	Среднесрочная перспектива (2010)
2	Дрокия-Унгень-Яссы	95,0		450,0	Среднесрочная перспектива (2010)
3	Ананьев-Тирасполь-Измаил (II очередь)	16,0		–	Среднесрочная перспектива (2010)
	Всего	186,0		702,0	
II. Газопроводы-отводы с ГРС					
1	Сынджерей	20,0	5,0	14,1	Среднесрочная перспектива (2010)
2	Киперчень, уезд Орхей	2,8	2,0	1,25	Среднесрочная перспектива (2010)
3	Греблешть-Стрэшень	0,3		1,8	Среднесрочная перспектива (2010)
4	Хынчешть, уезд Лэпушна	22,0	8,0	12,0	Среднесрочная перспектива (2010)
5	Штефан Водэ, уезд Тигина	34,9	7,0	28,72	Среднесрочная перспектива (2010)
6	Теленешть, уезд Орхей	32,0		24,0	Среднесрочная перспектива (2010)
7	Кухурештии де Сус, уезд Сорока	6,5		6,0	Среднесрочная перспектива (2010)
8	Унгень	71,0		60,0	Среднесрочная перспектива (2010)
9	Гэвэноаса, уезд Кахул	1,0		1,5	Среднесрочная перспектива (2010)
10	Токуз, уезд Тигина	–		0,8	Среднесрочная перспектива (2010)
11	Фэлешть, уезд Бэлць	6,0		6,0	Среднесрочная перспектива (2010)
12	Ниспорень, уезд Унгень	41,0		25,0	Среднесрочная перспектива (2010)
13	Леова, уезд Лэпушна	52,7		45,0	Среднесрочная перспектива (2010)
14	Кантемир, уезд Кахул	25,0		17,0	Среднесрочная перспектива (2010)
15	Кэинарь, уезд Тигина	2,5		1,9	Среднесрочная перспектива (2010)
16	Паркань, уезд Сорока	13,0		12,0	Среднесрочная перспектива (2010)
17	Згэрдешть, уезд Бэлць	0,3		1,8	Среднесрочная перспектива (2010)
18	Корнешть, уезд Унгень	8,0		5,5	Среднесрочная перспектива (2010)
19	Сэрэтенъ, уезд Лэпушна	15,0		8,0	Среднесрочная перспектива (2010)
20	Сэнэтэука, уезд Сорока	11,0		13,5	Среднесрочная перспектива (2010)
	ВСЕГО	365,0	22,8	285,87	

Примечание: Источники финансирования: государственный бюджет и бюджеты органов местного публичного управления, частные инвестиции. Сроки выполнения работ будут уточняться по мере выделения финансовых средств и привлечения инвестиций.

Таблица 7

**Прогноз потребления природного газа по
отраслям национальной экономики на
среднесрочную перспективу
(млн. м3/год)**

№ п/ п	Наименование (уезд, сектор)	Промышленность	Энергетика	Сельское хозяйство и перерабатывающая промышленность
1	2	3	4	5
1	Кахул, Кахул	-	6,4	-
2	Унгень, Кэларашь	0,16		-
3	Тигина, Кэушень	-	14,0	-
4	Единец, Единец	-		0,16
5	Бэлць, Фэлешть	3,13	40,4	1,9
6	Сорока, Флорешть	0,01		0,005
7	Лэпушна, Хынчешть	-	40,4	-
8	Унгень, Ниспорень	-	-	1,41
9	Единец, Окница	-		0,14
10	Орхей, Орхей	-	66,9	-
11	Бэлць, Рышкань	-	-	0,16
12	Бэлць, Сынжерей	-	40,4	-
13	Сорока, Сорока	-	-	2,63
14	Тигина, Штефан Водэ	-	-	1,41
15	Тараклия, Тараклия	-	41,5	-
16	Орхей, Теленешть	-	20,4	-
17	Унгень, Унгень	0,007	-	-
18	Мун. Кишинэу	2,63	83,0	0,14
19	Мун. Бэлць	-	100,6	-
20	АТО Гагаузия	0,008	66,9	0,16
	ВСЕГО	5,95	520,9	8,1

Таблица 8

**Показатели газификации секторов Республики Молдова
в среднесрочном периоде**

№ п/п	Наименование (уезд, сектор)	Количество вновь газифицируемых населенных пунктов (единиц)	Уровень газификации (%)	Протяженность межпоселковых газопроводов (км)	Оценочная стоимость строительства (млн.леев)
1	2	3	4	5	6
1	Кишинэу, Анений Ной	4	78	13,0	2,049
2	Лэпушна, Басарабяска	6	100	16,2	3,694
3	Единец, Бриченъ	11	41	46,8	8,090
4	Кахул, Кахул	12	35	81,7	21,475
5	Кахул, Кантемир	10	20	25,0	5,188
6	Унгень, Кэлэрашь	13	32	94,0	11,472
7	Тигина, Кэушень	7	42	30,5	4,261
8	Лэпушна, Чимишлия	6	23	22,0	6,364
9	Кишинэу, Криулень	8	70	17,6	3,317
10	Единец, Дондушень	7	37	26,6	3,944
11	Сорока, Дрокия	9	60	38,6	5,490
12	Кишинэу, Дубэсарь	4	100	11,8	1,671
13	Единец, Единец	16	37	61,2	10,919
14	Бэлць, Фэлешть	9	20	18,1	5,329
15	Сорока, Флорешть	7	17	19,5	3,284
16	Бэлць, Глодень	6	29	24,2	3,475
17	Лэпушна, Хынчешть	8	13	38,0	6,373
18	Кишинэу, Яловень	8	35	26,3	6,677
19	Лэпушна, Леова	–	–	–	–
20	Унгень, Ниспорень	–	–	–	–
21	Единец, Окница	11	70	21,6	4,319
22	Орхей, Орхей	9	25	22	3,936
23	Орхей, Резина	8	34	35,4	8,406
24	Бэлць, Рышкань	7	34	38,4	5,041
25	Бэлць, Сынжерей	6	11	14,5	2,609
26	Сорока, Сорока	5	8	16,4	4,166
27	Кишинэу, Стрэшень	11	42	34,6	5,476
28	Орхей, Шолдэнешть	6	36	24,1	3,501
29	Тигина, Штефан Водэ	5	65	20,5	2,957
30	Тараклия, Тараклия	4	85	15,8	1,953
31	Орхей, Теленешть	11	22	43,6	12,925
32	Унгень	8	10	19,5	6,204
33	АТО Гагаузия	5	91	20,9	2,994
34	Мун. Кишинэу	12	90	–	
35	Мун. Бэлць	2	100	–	
	ВСЕГО	261	40,0	938	177,059

Примечание: Источники финансирования: средства органов местного публичного управления, Фонда социальных инвестиций Молдовы, местных экономических агентов и граждан. Сроки газификации будут уточняться по мере выделения финансовых средств и привлечения инвестиций.

Таблица 9
Показатели газификации секторов Республики Молдова

в перспективе на

долгосрочный период

№ п/ п	Наименование (уезд, сектор)	Количество вновь газифицируемых населенных пунктов (единиц)	Уровень газификации (%)	Протяженность межпоселковых газопроводов (км)	Стоимость строительства (млн.леев)
1	2	3	4	5	6
1	Кишинэу, Анений Ной	8	90	22,0	4,113
2	Лэпушна, Басарабяска	–	100	–	–
3	Единец, Бричень	18	79	86,3	13,486
4	Кахул, Кахул	27	81	77,2	16,465
5	Кахул, Кантемир	36	80	103,8	21850
6	Унгень, Кэлэрашь	25	80	62	11,973
7	Тигина, Кэушень	20	79	61,7	11,526
8	Лэпушна, Чимишлия	25	80	96,2	18,181
9	Кишинэу, Криулень	7	82	20,2	4,152
10	Единец, Дондушень	16	80	76,7	9,390
11	Сорока, Дрокия	11	80	40	7,020
12	Кишинэу, Дубэсарь	–	100	–	–
13	Единец, Единец	25	81	98,4	15,514
14	Бэлць, Фэлешть	50	79	179,3	34,744
15	Сорока, Флорешть	54	78	141,1	30,866
16	Бэлць, Глодень	18	80	81,15	10,753
17	Лэпушна, Хынчешть	45	79	92,4	20,005
18	Кишинэу, Яловень	17	81	31,4	10,586
19	Лэпушна, Леова	34	80	77,8	15,309
20	Унгень, Ниспорень	34	80	87,6	19,009
21	Единец, Окница	6	81	16,1	4,089
22	Орхей, Орхей	45	79	79,5	13,271
23	Орхей, Резина	24	80	67,5	11,847
24	Бэлць, Рышкань	36	80	84,2	10,758
25	Бэлць, Сынжерей	50	80	122,4	24,193
26	Сорока, Сорока	47	79	124,5	28,186
27	Кишинэу, Стрэшень	17	83	68,2	9,421
28	Орхей, Шолдэнешть	15	80	63,1	8,852
29	Тигина, Штефан Водэ	6	83	25,7	5,064
30	Тараклия, Тараклия	3	90	16,1	2,313
31	Орхей, Теленешть	36	81	76,6	23,584
32	Унгень, Унгень	55	79	121,2	37,518
33	АТО Гагаузия	3	95	26,6	3,064
	ВСЕГО	827	87,3	5327	454,038

Таблица 10

Список автозаправочных станций со сжатым газом для строительства в перспективе

№ п/п	Место расположения, район	Число станц	Мощность заправочных станций (заправок в день)	Стоимость Строительных (млн.леев)	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6
1.	Мун.Кишинэу	5	125	6,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
2	Комрат (автономно-территориальное образование Гагаузия (Гагаузия Ери)	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
3.	Хышчешть	1	125	5,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
4.	Единец	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
5.	Кахул	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
6	Дрокия	1	125	5,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
7.	Унгень	1	125	5,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
8.	Бриченъ	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz» «Moldovagaz»
9.	Кэлэрашь	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
10.	Анений Ной	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
11.	Тараклия	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
12.	Резина	1	125	5,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
13.	Сорока	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
14.	Флорешть	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
15.	Кэушень	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
16.	Стрэшиень	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
17.	Штефан Водэ	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
18.	Фэлешть	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
19.	Леова	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
20.	Окница	1	90	4,5	Собственные средства АО «Moldovagaz»
	Всего	24	1975	96	

[Таб.10 в редакции ПП1168 от 29.10.07, МО171-174/02.11.07 ст.1209]

Таблица 11

**Строительство станций и пунктов замера
газа в перспективе на среднесрочный период**

Наименование объекта	Стоимость (млн. леев)	Исполнитель	Источник финансирования
ГИС в районе с. Токуз, уезд Тигина (магистральные газопроводы АТИ, ШДКРИ, РИ)	56,2	ООО "Moldovatrangaz"	грант от "Tacis", собственные средства ООО "Moldovatrangaz"
ПЗГ "Тура Быкулуй" (магистральный газопровод Одесса-Кишинэу)	6,3	ООО "Moldovatrangaz"	собственные средства АО "Moldova-Gaz"
ПЗГ "Хэдэрэуць" (магистральный газопровод АЧБ)	11,3	ООО "Moldovatrangaz"	собственные средства АО "Moldova-Gaz"
ПЗГ "Красненькое" (магистральный газопровод АЧБ)	10,8	ООО "Moldovatrangaz"	собственные средства АО "Tiraspoltrangaz"
ПЗГ "Сахарна" (магистральный газопровод Рыбница-Кишинэу)	5,3	ООО "Moldovatrangaz"	собственные средства АО "Moldova-Gaz"
Внедрение телеметрических систем на магистральных газопроводах	1,4	ООО "Moldovatrangaz"	собственные средства АО "Moldova-Gaz"
Модернизация диспетчерской службы	0,7	АО "Moldova-Gaz" ООО "Moldovatrangaz"	собственные средства АО "Moldova-Gaz"
ВСЕГО	92,0		