



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**

Василе ТАРЛЕВ

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

Штефан ОДАЖИУ
Якоб Тимчук
Зинаида ГРЕЧАНЬИ
Ион МОРЕЙ

Кишинэу, 19 декабря 2002 г.
№ 1643.

Приложение
к Постановлению Правительства
Республики Молдова № 1643
от 19 декабря 2002 г.

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 Предднестровье;

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. Бричень, 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 теплоэлектростанции № 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 основном капитале, 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-ХП 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 электроцентральных 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 демополизации 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 |

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 |

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, Басарабьяска | 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 Бэлць, мун.Бэлць | 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 Каменчий | 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 |

**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) |
| | | | | | Среднесрочная перспектива |

| | | | | | |
|----|------------------------|-------|------|--------|----------------------------------|
| 17 | Згэрдешть, уезд Бэлць | 0,3 | | 1,8 | (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 | Уровень газификации (%) | Протяженность межпоселковых газопроводов (км) | Оценочная стоимость строительства |
|-------|-----------------------------|---------------------------------|-------------------------|---|-----------------------------------|
|-------|-----------------------------|---------------------------------|-------------------------|---|-----------------------------------|

| | | населенных пунктов (единиц) | | | (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, Бричень | 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**

| № | Наименование (уезд, | Количество вновь | Уровень | Протяженность | Стоимость |
|---|---------------------|------------------|---------|---------------|-----------|
|---|---------------------|------------------|---------|---------------|-----------|

| п/п | сектор) | газифицируемых населенных пунктов (единиц) | газификации (%) | межпоселковых газопроводов (км) | строительства (млн.леев) |
|-----|-----------------------|--|-----------------|---------------------------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Кишинэу, Анений Ной | 8 | 90 | 22,0 | 4,113 |
| 2 | Лэпушна, Басарабьяска | - | 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 станций | Мощность заправочных станций (заправка 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 «Moldovagaz» | АО |
| 3. | Хышчешть | 1 | 125 | 5,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 4. | Единец | 1 | 90 | 4,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 5. | Кахул | 1 | 90 | 4,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 6 | Дрокия | 1 | 125 | 5,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 7. | Унгень | 1 | 125 | 5,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 8. | Бричень | 1 | 90 | 4,5 | Собственные средства «Moldovagaz» «Moldovagaz» | АО |
| 9. | Кэлэрашь | 1 | 90 | 4,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 10. | Анений Ной | 1 | 90 | 4,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 11. | Тараклия | 1 | 90 | 4;5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 12. | Резина | 1 | 125 | 5,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 13. | Сорока | 1 | 90 | 4.5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 14. | Флорешть | 1 | 90 | 4,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 15. | Кэушень | 1 | 90 | 4.5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 16. | Стрэшиень | 1 | 90 | 4,5 | Собственные средства «Moldovagaz» | АО |
| 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 "Moldovatransgaz" | грант от "Tacis", собственные средства ООО "Moldovatransgaz" |
| ПЗГ "Гура Быкулуй" (магистральный газопровод Одесса-Кишинэу) | 6,3 | ООО "Moldovatransgaz" | собственные средства АО "Moldova-Gaz" |
| ПЗГ "Хэдэрэуць" (магистральный газопровод АЧБ) | 11,3 | ООО "Moldovatransgaz" | собственные средства АО "Moldova-Gaz" |
| ПЗГ "Красенькое" (магистральный газопровод АЧБ) | 10,8 | ООО "Moldovatransgaz" | собственные средства АО "Tiraspoltransgaz" |
| ПЗГ "Сахарна" (магистральный газопровод Рыбница-Кишинэу) | 5,3 | ООО "Moldovatransgaz" | собственные средства АО "Moldova-Gaz" |
| Внедрение телеметрических систем на магистральных газопроводах | 1,4 | ООО "Moldovatransgaz" | собственные средства АО "Moldova-Gaz" |
| Модернизация диспетчерской службы | 0,7 | АО "Moldova-Gaz" ООО "Moldovatransgaz" | собственные средства АО "Moldova-Gaz" |
| ВСЕГО | 92,0 | | |