

Действующая редакция (без изменений и дополнений)

ПРАВИТЕЛЬСТВО
ПРИДНЕСТРОВКОЙ МОЛДАВСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 декабря 2013 года

№ 324

Об утверждении Порядка формирования
регулируемых тарифов на услуги газоснабжения

В соответствии со статьей 76-6 Конституции Приднестровской Молдавской Республики, статьей 3, подпунктами «а», «б» и «г» части первой статьи 14, статьей 25 Конституционного закона Приднестровской Молдавской Республики от 30 ноября 2011 года № 224-КЗ-V «О Правительстве Приднестровской Молдавской Республики» (САЗ 11-48) с дополнением, внесенным Конституционным законом Приднестровской Молдавской Республики от 26 октября 2012 года № 206-КЗД-V (САЗ 12-44), Законом Приднестровской Молдавской Республики от 31 декабря 2004 года № 513-З-III «О ценах (тарифах) и ценообразовании» (САЗ 05-1) с изменениями и дополнениями, внесенными законами Приднестровской Молдавской Республики от 3 августа 2006 года № 68-ЗИД-IV (САЗ 06-32), от 12 июня 2007 года № 223-ЗИД-IV (САЗ 07-25), от 24 октября 2007 года № 327-ЗИ-IV (САЗ 07-44), от 29 ноября 2007 года № 348-ЗД-IV (САЗ 07-49), от 6 марта 2008 года № 414-ЗИД-IV (САЗ 08-9), от 8 июля 2008 года № 487-ЗИ-IV (САЗ 08-27), от 29 июля 2008 года № 509-ЗИ-IV (САЗ 08-30), от 26 ноября 2008 года № 597-ЗИД-IV (САЗ 08-47), от 25 июня 2009 года № 788-ЗИ-IV (САЗ 09-26), от 7 июля 2009 года № 801-ЗИД-IV (САЗ 09-29), от 10 ноября 2009 года № 900-ЗИ-IV (САЗ 09-46), от 28 сентября 2010 года № 172-ЗИ-IV (САЗ 10-39), от 25 ноября 2010 года № 236-ЗИ-IV (САЗ 10-47), от 8 декабря 2010 года № 243-ЗД-IV (САЗ 10-49), от 24 мая 2011 года № 62-ЗИ-V (САЗ 11-21), от 13 июня 2011 года № 86-ЗИ-V (САЗ 11-24), от 23 декабря 2011 года № 244-ЗД-V (САЗ 11-51), от 25 января 2013 года № 33-ЗИ-V (САЗ 13-3), в целях установления порядка формирования регулируемых тарифов на услуги газоснабжения, оказываемые потребителям на внутреннем рынке Приднестровской Молдавской Республики, Правительство Приднестровской Молдавской Республики

п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить Порядок формирования регулируемых тарифов на услуги газоснабжения согласно Приложению к настоящему Постановлению.
2. Настоящее Постановление вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВИТЕЛЬСТВА

Т.ТУРАНСКАЯ

ПОРЯДОК
формирования регулируемых тарифов на услуги газоснабжения

1. Общие положения

1. Настоящий Порядок определяет правила формирования регулируемых тарифов на следующие услуги газоснабжения:

- а) транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики;
- б) транспортировку природного газа по распределительным сетям;
- в) природный газ, транспортируемый по магистральным трубопроводам;
- г) природный газ, транспортируемый по магистральным трубопроводам и распределительным сетям.

2. Настоящий Порядок предназначен для использования органом государственного регулирования цен и тарифов, исполнительным органом государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства, организациями газоснабжения для расчета экономически обоснованных затрат и обоснованной нормы прибыли при формировании регулируемых тарифов на услуги газоснабжения, оказываемые потребителям на внутреннем рынке Приднестровской Молдавской Республики.

3. В настоящем Порядке используются следующие основные понятия и термины:

а) организация газоснабжения – специализированная организация, деятельность которой связана с транспортировкой природного газа по магистральным трубопроводам и (или) транспортировкой природного газа по распределительным сетям;

б) затраты – выраженные в денежной форме текущие затраты организации газоснабжения на выполнение работ по транспортировке природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики и (или) по распределительным сетям;

в) коэффициент влияния прогнозируемого уровня инфляции в текущем и последующем периодах регулирования – коэффициент, определяемый органом государственного регулирования цен и тарифов, исходя из прогнозируемого уровня сводного индекса потребительских цен (инфляции) на текущий и последующий расчетные периоды регулирования.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Порядке, соответствуют принятым понятиям и терминам в действующем законодательстве Приднестровской Молдавской Республики.

4. Порядок формирования регулируемых тарифов на услуги газоснабжения основывается на следующих принципах:

а) покрытия экономически обоснованных затрат и установления обоснованной нормы прибыли организации газоснабжения в регулируемой деятельности;

б) удовлетворения платежеспособного спроса на природный газ, достижения баланса экономических интересов потребителей природного газа и поставщиков природного газа;

в) учета в структуре регулируемых тарифов всех налогов, обязательных платежей и бюджетных отчислений в соответствии с законодательством Приднестровской Молдавской Республики.

5. Учет затрат организации газоснабжения ведется отдельно по каждому регулируемому виду деятельности в соответствии с законодательством Приднестровской Молдавской Республики в области бухгалтерского учета.

В случае если организация газоснабжения помимо деятельности по транспортировке природного газа осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы от этих видов деятельности не учитываются при расчете регулируемых тарифов на услуги газоснабжения.

6. При формировании регулируемых тарифов на услуги газоснабжения на последующий расчетный период регулирования учитываются отклонения между фактическими затратами предыдущего расчетного периода регулирования с соответствующими плановыми затратами, включенными в расчет регулируемых тарифов на услуги газоснабжения на предыдущий расчетный период регулирования.

В случае наличия подтверждающих документов в финансовые отклонения включаются суммы, возникающие в результате изменений в законодательных и нормативных актах Приднестровской Молдавской Республики, непредвиденных изменений производственных мощностей, изменения объема транспортировки природного газа, изменений цен и тарифов на используемые энергетические ресурсы, материалы, используемые в технологическом и производственном процессе, обслуживания заемных средств, привлеченных для покрытия непредвиденных расходов, за предыдущий период регулирования.

Неиспользованные в течение предыдущих периодов регулирования средства по отдельным статьям расходов учитываются при формировании регулируемых тарифов на услуги газоснабжения на последующий расчетный период регулирования в качестве источника покрытия предстоящих расходов, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7 настоящего Порядка.

7. Полученная организацией газоснабжения экономия расходов по регулируемому виду деятельности в результате внедрения передовых методов организации труда, энерго- и ресурсосберегающих технологий, а также других мероприятий по сокращению расходов, в случае представления в орган

государственного регулирования цен и тарифов обоснования по проведенным мероприятиям, не учитывается при расчете тарифов в течение периода с начала формирования экономии расходов до истечения 3 лет после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.

8. При наличии стороннего субсидирования (в том числе бюджетного) каких-либо расходов организации газоснабжения на невозвратной основе данные статьи расходов принимаются для расчета тарифов на услуги газоснабжения за вычетом указанного субсидирования в течение периода, согласованного с органом государственного регулирования цен и тарифов и исполнительным органом государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

9. При формировании регулируемых тарифов на услуги газоснабжения на последующий расчетный период регулирования применяются следующие цены (тарифы) на товары (работы, услуги), приобретаемые организацией газоснабжения для осуществления регулируемых видов деятельности:

- а) регулируемые государством цены (тарифы);
- б) цены (тарифы), установленные на основании договоров, заключенных по результатам проведенных конкурсов (тендеров);
- в) прогнозные рыночные цены (тарифы) с учетом заключения органа государственного регулирования цен и тарифов.

10. Объем транспортируемого природного газа для формирования регулируемых тарифов на услуги газоснабжения на последующий расчетный период регулирования, согласованный с исполнительным органом государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства, принимается на уровне прогнозных величин на период регулирования либо фактических объемов транспортируемого природного газа за предыдущие 3 года, без учета объема природного газа на собственные нужды и технологические потери организации газоснабжения.

11. При формировании регулируемых тарифов на услуги газоснабжения на последующий расчетный период регулирования учитываются фактические результаты деятельности организации газоснабжения за предыдущий период регулирования.

2. Порядок представления материалов для формирования регулируемых тарифов на услуги газоснабжения

12. Для формирования (пересмотра) регулируемых тарифов на услуги газоснабжения организация газоснабжения в соответствии с утвержденным порядком государственного регулирования цен (тарифов) представляет в орган государственного регулирования цен и тарифов следующие материалы:

- а) расчет проекта тарифов на услуги газоснабжения с приложением обосновывающих материалов и пояснительной записки (Приложения № 1 и № 2 к настоящему Порядку);

б) сравнительные данные по статьям затрат по регулируемым видам деятельности и размеру балансовой прибыли за предыдущий год, текущий год и на последующий год (Приложение № 3 к настоящему Порядку);

в) анализ, расшифровка и расчет отдельных расходов, включаемых в проект тарифов на услуги газоснабжения (Приложения №№ 4-16 к настоящему Порядку);

г) сравнительный анализ финансово-хозяйственной деятельности организации газоснабжения по регулируемым видам деятельности за 3 (три) предыдущих финансовых года (Приложение № 17 к настоящему Порядку);

д) фактические и плановые данные об объемах природного газа, транспортируемого по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики и по распределительным сетям, по категориям потребителей за предыдущий и на последующий расчетный период регулирования соответственно;

е) указание на наличие государственных дотаций и иных мер государственной поддержки в предыдущем году, текущем году и последующем году, а также информация об их использовании за предыдущий год и текущий год;

ж) указание на нормативный правовой акт об утверждении норм (в процентах) технологических потерь природного газа, учитываемых при формировании регулируемых тарифов на услуги газоснабжения на последующий расчетный период регулирования;

з) отчет о распределении полученной прибыли по регулируемым видам деятельности за предыдущий расчетный период регулирования (Приложение № 18 к настоящему Порядку);

и) расчет необходимой прибыли по регулируемым видам деятельности на последующий расчетный период регулирования с обосновывающими материалами (Приложение № 19 к настоящему Порядку);

к) расчет коэффициента распределения общих и административных расходов, косвенных производственных затрат за предыдущий период регулирования;

л) перечень работ, обеспечивающих надёжность оказания услуг газоснабжения (Приложение № 20 к настоящему Порядку);

м) учетная политика организации газоснабжения на соответствующий финансовый год;

н) заверенные организацией газоснабжения копии бухгалтерской отчетности за последний отчетный период (год).

13. Представляемые материалы подписываются руководителем организации газоснабжения или уполномоченными им лицами с приложением копий документов, подтверждающих полномочия на подписание и представление таких документов, с проставлением печати организации газоснабжения на месте подписи должностного лица.

14. Отчетными данными служат данные бухгалтерского учета.

15. В случае необходимости орган государственного регулирования цен и тарифов запрашивает дополнительные материалы и обоснования.

3. Расчет регулируемых тарифов на услуги газоснабжения

16. Регулируемые тарифы на услуги газоснабжения рассчитываются и устанавливаются на каждый отдельный вид деятельности, указанный в пункте 1 настоящего Порядка.

17. Тариф на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики для всех категорий потребителей природного газа рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{T.p.m.} = \frac{Z_{T.p.m.} + П_{T.p.m.} \pm \Phi O}{V_{o.m.} - V_n}, \text{ где:}$$

$T_{T.p.m.}$ – тариф на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики на последующий расчетный период регулирования, руб./тыс.куб.м;

$Z_{T.p.m.}$ – сумма экономически обоснованных затрат организации газоснабжения на оказание услуги по транспортировке природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная в соответствии с настоящим Порядком, руб.;

$П_{T.p.m.}$ – обоснованная прибыль организации газоснабжения при оказании услуги по транспортировке природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики на последующий расчетный период регулирования, руб.;

$V_{o.m.}$ – общий объем природного газа, транспортируемого потребителям по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики, на последующий расчетный период регулирования, тыс.куб.м;

V_n – объем природного газа на собственные нужды и технологические потери организации газоснабжения на последующий расчетный период регулирования, тыс.куб.м;

ΦO – финансовые отклонения, возникшие в предыдущем расчетном периоде в результате изменений в законодательных и нормативных актах, неиспользования средств по отдельным статьям запланированных расходов, непредвиденных изменений производственных мощностей, изменения объема природного газа, отпущенного потребителям, изменения цен и тарифов на энергетические ресурсы, материалы, запасные части и другие виды материальных ресурсов, используемые в технологическом и производственном процессе, обслуживания заемных средств, привлеченных для покрытия непредвиденных расходов, повлиявшие на деятельность организации, руб.

18. Тариф на транспортировку природного газа по распределительным сетям на территории Приднестровской Молдавской Республики для всех категорий потребителей рассчитывается по формуле:

$$T_{T.p.} = \frac{З_{T.p.} + П_{T.p.} \pm \Phi O}{V_{o.p.} - V_n}, \text{ где:}$$

$T_{T.p.}$ – тариф на транспортировку природного газа по распределительным сетям на последующий расчетный период регулирования, руб./тыс. куб.м.;

$З_{T.p.}$ – сумма экономически обоснованных затрат организации газоснабжения на оказание услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная в соответствии с настоящим Порядком, руб.;

$П_{T.p.}$ – обоснованная прибыль организации газоснабжения при оказании услуг по транспортировке природного газа по распределительным сетям на последующий расчетный период регулирования, руб.;

$V_{o.p.}$ – общий объем природного газа, транспортируемого потребителям по распределительным сетям, на последующий расчетный период регулирования, тыс.куб.м.;

V_n – объем природного газа на собственные нужды и технологические потери организации газоснабжения на последующий расчетный период регулирования, тыс.куб.м.;

ΦO – финансовые отклонения, возникшие в предыдущем расчетном периоде в результате изменений в законодательных и нормативных актах, неиспользования средств по отдельным статьям запланированных расходов, непредвиденных изменений производственных мощностей, изменения объема природного газа, отпущенного потребителям, изменения цен и тарифов на энергетические ресурсы, материалы, запасные части и другие виды материальных ресурсов, используемые в технологическом и производственном процессе, обслуживания заемных средств, привлеченных для покрытия непредвиденных расходов, повлиявшие на деятельность организации, руб.

19. Тариф на природный газ, транспортируемый по магистральным трубопроводам и отпускаемый потребителям, рассчитывается исходя из:

- стоимости природного газа (газовой составляющей) по категориям потребителей;

- тарифа на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики.

20. Тариф на природный газ, транспортируемый по магистральным трубопроводам, распределительным сетям и отпускаемый потребителям, рассчитывается исходя из:

- стоимости природного газа (газовой составляющей) по категориям потребителей;

- тарифа на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики;

- тарифа на транспортировку природного газа по распределительным сетям по категориям потребителей. При формировании тарифа на транспортировку природного газа по распределительным сетям для населения учитываются затраты по сервисному обслуживанию, проверке, ремонту приборов

учета природного газа и затраты по созданию обменного фонда приборов учета природного газа.

4. Определение затрат и прибыли при расчете регулируемых тарифов на услуги газоснабжения

21. При расчете регулируемых тарифов на услуги газоснабжения в состав расходов и затрат организации газоснабжения включаются следующие статьи:

- материальные затраты;
- затраты на электрическую энергию;
- затраты на оплату труда;
- отчисления единого социального налога;
- амортизация основных средств производственного назначения;
- косвенные производственные затраты;
- общие и административные расходы;
- прочие затраты;
- технологические потери;
- затраты по сервисному обслуживанию, поверке, ремонту приборов учета природного газа;
- затраты по созданию обменного фонда приборов учета природного газа.

22. Материальные затраты включают стоимость материалов, запасных частей, всех видов энергии (за исключением затрат на электрическую энергию), топлива, горюче-смазочных материалов и других видов материальных ресурсов, необходимых для содержания, эксплуатации и ремонта сетей природного газа, оборудования, зданий и сооружений, используемых непосредственно в процессе транспортировки природного газа, содержания и эксплуатации производственных основных средств вспомогательных производств организации газоснабжения.

Расходы по статье «Материальные затраты» определяются с учетом фактических расходов по данной статье за предыдущий период регулирования, коэффициентов влияния прогнозируемого уровня инфляции в текущем и последующем расчетных периодах регулирования, а также заключения органа государственного регулирования цен и тарифов по стоимости материалов на текущий период.

Материальные затраты рассчитываются отдельно по видам услуг газоснабжения: на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики и на транспортировку природного газа по распределительным сетям.

23. Затраты на электрическую энергию на последующий расчетный период регулирования определяются на основании фактических объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период регулирования и стоимости электрической энергии на последующий расчетный период регулирования.

Затраты на электрическую энергию рассчитываются отдельно на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам

на территорию Приднестровской Молдавской Республики и на транспортировку природного газа по распределительным сетям.

24. Затраты на оплату труда включают расходы, необходимые для оплаты труда производственного персонала, непосредственно задействованного в процессе оказания услуг транспортировки природного газа. При расчете затрат по данной статье учитывается численность персонала, непосредственно задействованного в процессе содержания, эксплуатации и ремонта сетей природного газа, диспетчерского оборудования и других основных средств, гарантированный минимум оплаты труда, уровень квалификации персонала, режим и условия труда.

Затраты на оплату труда производственного персонала включают основную и дополнительную заработную плату, а также надбавки, доплаты, премии, начисляемые персоналу в соответствии с Трудовым кодексом Приднестровской Молдавской Республики и нормативными правовыми актами Приднестровской Молдавской Республики, действующими в области газоснабжения, Положением об оплате труда работников организации газоснабжения и Положением о премировании и материальном стимулировании работников организации газоснабжения.

Затраты на оплату труда производственного персонала определяются отдельно по видам услуг газоснабжения: на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики и на транспортировку природного газа по распределительным сетям, исходя из непосредственного участия производственного персонала в том или ином виде деятельности.

24.1. При формировании регулируемых тарифов на услугу транспортировки природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики расходы на оплату труда включают оплату труда производственного персонала, который участвует только в оказании услуги транспортировки природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики и оплату труда производственного персонала, который участвует в оказании услуг транспортировки природного газа по магистральным трубопроводам на внутренний рынок и через территорию Приднестровской Молдавской Республики.

Расчет затрат на оплату труда производственного персонала, который участвует только в оказании услуги транспортировки природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики, осуществляется на основании утвержденного и учтенного при формировании тарифов на текущий период регулирования штатного расписания с учетом коэффициента влияния прогнозируемого уровня инфляции в последующем периоде регулирования.

Расчет затрат на оплату труда производственного персонала, который участвует в оказании услуг транспортировки природного газа по магистральным трубопроводам на внутренний рынок и через территорию Приднестровской Молдавской Республики, осуществляется на основании утвержденного

и учтенного при формировании тарифов на текущий период регулирования штатного расписания с учетом коэффициента влияния прогнозируемого уровня инфляции в последующем периоде регулирования и коэффициента распределения косвенных расходов (пропорционально выбранной базе распределения), фактически сложившегося в предыдущем периоде регулирования.

24.2. При формировании регулируемых тарифов на услугу транспортировки природного газа по распределительным сетям расходы на оплату труда включают оплату труда производственного персонала, который участвует в оказании услуги транспортировки природного газа по распределительным сетям, на основании утвержденного и учтенного при формировании тарифов на текущий период регулирования штатного расписания с учетом коэффициента влияния прогнозируемого уровня инфляции в последующем периоде регулирования.

24.3. При планировании затрат на оплату труда не учитывается численность персонала, занятого капитальным ремонтом основных средств, текущим ремонтом, пуско-наладочными работами, охраной и другими видами работ, проводимых подрядным способом.

25. Расходы, связанные с отчислениями единого социального налога, определяются исходя из норм, установленных законодательством Приднестровской Молдавской Республики.

26. Амортизация основных средств производственного назначения начисляется исходя из установленных норм амортизации и состава основных средств, задействованных при оказании услуг транспортировки природного газа по магистральным трубопроводам и по распределительным сетям на территории Приднестровской Молдавской Республики, в соответствии с Учетной политикой организации газоснабжения на соответствующий финансовый год, утверждённой руководителем организации газоснабжения и согласованной с исполнительным органом государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

Амортизация основных средств рассчитывается отдельно по видам услуг газоснабжения: на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики и на транспортировку природного газа по распределительным сетям в зависимости от использования основных средств в том или ином виде деятельности.

В случае если после проведения переоценки основных средств производственного назначения рост амортизационных отчислений увеличивается на последующий расчетный период регулирования более прогнозируемого уровня инфляции, сумма амортизационных отчислений может корректироваться органом государственного регулирования цен и тарифов понижающим коэффициентом с учетом платежеспособности потребителей (допустимый удельный вес оплаты за услуги газоснабжения в расходах населения).

27. Косвенные производственные затраты отражают фактические затраты, связанные с обслуживанием структурных подразделений организации газоснабжения (производств, цехов, участков) и управлением ими, и подлежат включению в стоимость услуг газоснабжения путем распределения пропорционально выбранной базе распределения.

В косвенные производственные затраты включаются:

а) затраты на обслуживание производственного процесса:

1) затраты на поддержание основных средств производственного назначения в рабочем состоянии (затраты на технический осмотр и уход, на проведение текущего и среднего ремонта);

2) затраты на содержание и обслуживание технических средств управления, связи и сигнализации, относящихся к производственному процессу;

б) затраты по обеспечению нормальных условий труда и техники безопасности, относящиеся к производственному процессу;

в) текущие затраты на содержание и эксплуатацию средств природоохранного назначения:

1) затраты, связанные с проверкой качества услуг газоснабжения;

2) затраты по обеспечению промышленной безопасности опасных объектов;

3) затраты по обеспечению охраны производственных подразделений, включая противопожарную безопасность;

г) затраты на оплату труда работников производственного персонала, а также персонала, связанного с обслуживанием подразделений организаций газоснабжения. Сумма данных затрат на последующий расчетный период определяется на основании утвержденного на текущий период регулирования штатного расписания с учетом всех видов премий и доплат, установленных в организации газоснабжения, с применением коэффициента влияния прогнозируемого уровня инфляции на последующий период регулирования;

д) отчисления единого социального налога, относящиеся к данной категории работников. Расчет суммы отчислений единого социального налога определяется исходя из норм, установленных законодательством Приднестровской Молдавской Республики.

Величина косвенных производственных затрат (за исключением затрат, связанных с оплатой труда, отчислениями единого социального налога, суммы амортизации основных средств и нематериальных активов) на последующий период регулирования определяется исходя из фактической величины затрат по конкретному виду расходов за предыдущий период регулирования с применением коэффициентов влияния прогнозируемого уровня инфляции в текущем и последующем периодах регулирования и с учетом необходимости в работах (услугах) других организаций при осуществлении организацией газоснабжения регулируемых видов деятельности.

28. Общие и административные расходы включают затраты на обслуживание производства и управление организации газоснабжения в целом и подлежат включению в стоимость услуг газоснабжения путем распределения пропорционально выбранной базе распределения.

Общие и административные расходы включают:

а) расходы на оплату труда административного и хозяйственного персонала. Сумма данных затрат на последующий расчетный период определяется на основании утвержденного на текущий период регулирования штатного расписания с учетом всех видов премий и доплат, установленных в организации газоснабжения, с применением коэффициента влияния прогнозируемого уровня инфляции на последующий период регулирования;

б) отчисления единого социального налога, относящиеся к данной категории работников. Расчет суммы отчислений единого социального налога определяется исходя из норм, установленных законодательством Приднестровской Молдавской Республики;

в) амортизация основных средств и нематериальных активов непроизводственного назначения;

г) затраты на содержание и ремонт основных средств административного и общехозяйственного назначения;

д) налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления (за исключением налога на доходы), которые согласно действующему законодательству Приднестровской Молдавской Республики включаются в себестоимость;

е) представительские и командировочные расходы, обоснованные служебной необходимостью;

ж) расходы на содержание и обслуживание технических средств управления, средств сигнализации, телефонной связи и вычислительной техники, не относящихся непосредственно к производству;

з) расходы на природный газ, используемый на хозяйственные нужды организации газоснабжения;

и) расходы на подготовку и переподготовку кадров;

к) услуги вневедомственной и пожарной охраны;

л) услуги банков.

Величина общих и административных расходов (за исключением расходов на оплату труда административного и хозяйственного персонала, отчислений единого социального налога, суммы амортизации основных средств и нематериальных активов непроизводственного назначения) на последующий период регулирования определяется исходя из фактической величины затрат по конкретному виду расходов за предыдущий период регулирования с применением коэффициентов влияния прогнозируемого уровня инфляции в текущем и последующем периодах регулирования и с учетом необходимости в работах (услугах) других организаций при осуществлении организацией газоснабжения регулируемых видов деятельности.

29. В прочие расходы включаются:

а) расходы от изменений методов оценки текущих активов;

б) расходы по процентам за кредиты и займы. Данные расходы распределяются между видами предоставленных услуг в зависимости от того, на какие из этих видов деятельности направлены банковские кредиты и займы (выплата процентов по полученным банковским кредитам и займам). В случае

если кредиты и займы использованы в нескольких видах деятельности, то их распределение по видам предоставленных услуг осуществляется пропорционально суммам кредитов и займов, относящихся к каждому виду услуг;

- в) услуги сторонних организаций;
- г) услуги вспомогательных хозяйств;
- д) расходы по охране труда;
- е) командировочные расходы;
- ж) расходы по электроэнергии;

з) стоимость природного газа, используемого на хозяйственные нужды организации газоснабжения.

Величина прочих расходов на последующий период регулирования определяется исходя из фактической величины затрат по конкретному виду расходов за предыдущий период регулирования с применением коэффициентов влияния прогнозируемого уровня инфляции в текущем и последующем периодах регулирования и с учетом необходимости в работах (услугах) при осуществлении организацией газоснабжения регулируемых видов деятельности.

30. Технологические потери природного газа по магистральным трубопроводам и распределительным сетям, учитываемые при расчете регулируемых тарифов на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам и на транспортировку природного газа по распределительным сетям, рассчитываются исходя из норм технологических потерь, утвержденных в установленном законодательством Приднестровской Молдавской Республики порядке, и стоимости природного газа, утвержденной нормативными правовыми актами Приднестровской Молдавской Республики, на входе в магистральные (распределительные) сети организации газоснабжения на последующий период регулирования.

31. Затраты по сервисному обслуживанию, проверке, ремонту приборов учета природного газа и затраты по созданию обменного фонда приборов учета природного газа включаются в тариф на услугу транспортировки природного газа по распределительным сетям, оказываемую населению.

32. Прибыль организации газоснабжения предназначена для обеспечения организации газоснабжения собственными средствами на развитие производства, уплаты налогов и иных обязательных платежей, выплачиваемых из прибыли в соответствии с действующим налоговым законодательством Приднестровской Молдавской Республики, стимулирования работников организации при осуществлении регулируемых видов деятельности, а также для выплаты дивидендов акционерам или определенной части чистой прибыли участникам общества с ограниченной ответственностью, собственнику унитарного предприятия.

Организация газоснабжения в обоснование необходимого размера прибыли на последующий период регулирования представляет инвестиционную программу (проект) развития организации газоснабжения в регулируемой деятельности.

Приложение № 1
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Проект тарифа на услугу транспортировки природного газа по магистральным
трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики
с «__» _____ 20 _ г.

№ п.п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Проект тарифа	
			на весь объем транспортируемого природного газа	на 1000 м ³ транспортируемого природного газа
1.	Материальные затраты	руб.		
2.	Затраты на электрическую энергию	руб.		
3.	Затраты на оплату труда	руб.		
4.	Единый социальный налог	руб.		
5.	Амортизация основных средств производственного назначения	руб.		
6.	Косвенные производственные затраты	руб.		
7.	Общие и административные расходы	руб.		
8.	Прочие затраты	руб.		
9.	Технологические потери	руб.		
		тыс. куб.м		
		руб./ тыс. куб.м.		
10.	Итого расходы	руб.		
11.	Прибыль, всего в т.ч.:	руб.		
12.	Рентабельность	%		
13.	Всего стоимость	руб.		
14.	Объем услуг	тыс. куб.м.		
15.	Проект тарифа на услугу транспортировки природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики	руб./ тыс. куб.м.		

Должность _____

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 2
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Проект тарифа на услугу транспортировки природного газа по
распределительным сетям
с «__» _____ 20__ г.

№ п.п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Проект тарифа	
			на весь объем транспортируемого природного газа	на 1000 м ³ транспортируемого природного газа
1.	Материальные затраты	руб.		
2.	Затраты на оплату труда	руб.		
3.	Единый социальный налог	руб.		
4.	Амортизация основных средств производственного назначения	руб.		
5.	Косвенные производственные затраты	руб.		
6.	Общие и административные расходы	руб.		
7.	Прочие затраты	руб.		
8.	Технологические потери	руб.		
		тыс. куб.м.		
		руб./ тыс. куб.м.		
9.	Итого расходы	руб.		
10.	Прибыль	руб.		
11.	Рентабельность	%		
12.	Всего стоимость	руб.		
14.	Объем услуг	тыс. куб.м.		
15.	Проект тарифа на услугу транспортировки природного газа по распределительным сетям	руб./ тыс. куб.м.		

Должность _____

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 3
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Сравнительные данные по статьям затрат и размеру балансовой прибыли
в структуре тарифа услуги транспортировки природного газа
(по видам регулируемых услуг)

№ п.п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт	План	Проект субъекта на последующий период регулирования
			предыдущего периода регулирования	текущего периода регулирования	
на весь объем транспортируемого природного газа					
1.	Материальные затраты	руб.			
2.	Затраты на электрическую энергию	руб.			
3.	Затраты на оплату труда	руб.			
4.	Единый социальный налог	руб.			
5.	Амортизация основных средств производственного назначения	руб.			
6.	Косвенные производственные затраты	руб.			
7.	Общие и административные расходы	руб.			
8.	Прочие затраты	руб.			
9.	Технологические потери	руб.			
		тыс. куб.м.			
		руб./тыс. куб.м.			
10.	Итого расходы	руб.			
11.	Прибыль	руб.			
12.	Рентабельность	%			
13.	Всего стоимость				
	на объем услуг	руб.			
	на 1 тыс. куб.м.	руб.			
14.	Объем услуг	тыс. куб.м.			

15.	Тариф	руб./ тыс. куб.м.			
-----	-------	-------------------------	--	--	--

Должность

(подпись) Ф.И.О

Приложение № 4
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Анализ расхода и стоимости материалов
по головной организации газоснабжения (по филиалам)
(по видам регулируемых услуг)

Наименование материалов	Ед. изм.	Факт предыдущего периода регулирования			План текущего периода регулирования	Проект субъекта на последующий период регулирования
		Расход	Цена	Сумма, руб.	Сумма, руб.	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6	7
					х	х
					х	х
					х	х
					х	х
					х	х
Итого						

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 5
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Расход и стоимость материалов
по головной организации газоснабжения (по филиалам)
(по видам регулируемых услуг)

Наименование материалов	Ед. изм.	План текущего периода регулирования		
		Расход	Цена	Сумма, руб.
1	2	3	4	5

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 6
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Расшифровка затрат на электрическую энергию

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	Факт предыдущего периода регулирования	План текущего периода регулирования	Проект субъекта на последующий период регулирования	Отклонения, %	
						гр.6/ гр.4	гр.6/ гр.5
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Всего электроэнергия	руб.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВАр.ч.					
1.1	в том числе: электроэнергия активная	руб.					
		тыс.кВт.ч.					
		руб/тыс. кВт.ч.					
1.2	электроэнергия активная (когенерационные установки)	руб.					
		тыс.кВт.ч.					
		руб/ тыс.кВт.ч.					
1.3	электроэнергия реактивная	руб.					
		тыс.кВАр.ч.					
		руб/ тыс.кВАр.ч.					

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 7
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Расшифровка и расчет затрат по амортизации основных средств
и нематериальных активов производственного назначения за _____ год
(за предыдущий расчетный период регулирования по видам
регулируемых услуг)

№ п.п	Наименование основных средств и нематериальных активов по группам	Балансовая стоимость, руб.	Норма амортизационных отчислений	Сумма начисленного износа, руб.
I	Здания			
	Итого по разделу I:			
II	Сооружения			
	Итого по разделу II:			
III	Передаточные устройства			
	Итого по разделу III:			
IV	Машины и оборудование			
1	Силовые машины и оборудование			
	Итого по подразделу 1:			
2	Рабочие машины и оборудование			
2.1.	Измерительные и регулирующие приборы и устройства и лабораторное оборудование			
	Итого по подразделу 2.1.:			
2.2.	Компрессорные машины и оборудование			
	Итого по подразделу 2.2.:			
2.3.	Машины и оборудование газовой промышленности			
	Итого по подразделу 2.3.:			
2.4.	Машины и оборудование прочие			
	Итого по подразделу 2.4.:			
	и т.д.			

	Итого по подразделу 2 (2.1+2.2+2.3+2.4+т.д.):			
3	Вычислительная техника			
	Итого по подразделу 3:			
4	Прочие машины и оборудование			
	Итого по подразделу 4:			
	Итого по разделу IV (подразделы1+2+3+4):			
V	Транспортные средства			
	Итого по разделу V:			
VI	Инструмент			
	Итого по разделу VI:			
VII	Производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности			
			
	Итого по разделу VII:			
VII I	Прочие основные фонды			
			
	Итого по разделу VIII:			
IX	Нематериальные активы			
			
	Итого по разделу IX:			

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 8
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Сводный анализ по амортизации основных производственных средств
за последние 3 (три) расчетных периода регулирования
(по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	_____ г.	_____ г.	_____ г.	Темп роста, %	
			Факт	Факт	Факт	гр.6 / гр.4	гр.6 / гр.5
			4	5	6		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Балансовая стоимость основных производственных средств на начало периода	руб.					
2.	Ввод основных производственных средств	руб.					
3.	Выбытие основных производственных средств	руб.					
4.	Балансовая стоимость основных производственных средств на конец периода	руб.					
6.	Сумма амортизационных отчислений	руб.					

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 9
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Штатное расписание руководителей и специалистов,
участвующих в оказании услуги транспортировки природного газа
с _____20__ года
(по видам регулируемых услуг)

Наименование структурных подразделений и должностей	Кол-во штатны х единиц	Должно- стной оклад, руб.	ФОТ в месяц, руб.	Надбавки, доплаты		Наимено- вание доплаты, надбавки	Всего ФОТ в месяц, руб.	Всего ФОТ в год, руб.
				%	руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего:								

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 10
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Штатная расстановка рабочих,
участвующих в оказании услуги транспортировки природного газа
с _____20__ года
(по видам регулируемых услуг)

Наименование структурных подразделений и должностей	Кол-во штатных единиц	Часовая тарифная ставка, оклад, руб.	ФОТ в месяц, руб.	Надбавки, доплаты		Наимено вание доплаты, надбавки	Всего ФОТ в месяц, руб.	Всего ФОТ в год, руб.
				%	руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего:								

Должность

_____Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 11
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Анализ и расчет фонда оплаты труда
с учетом коэффициентов распределения затрат к проекту тарифов на услуги транспортировки природного газа
на 20__ год

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план текущего периода регулирования		Проект субъекта на последующий период регулирования	
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	Транспортировка природного газа по магистральным трубопроводам на территорию Приднестровской Молдавской Республики							
	ВСЕГО	руб.						
	Численность работников	чел.						
	оплата по окладу	руб.						
	оплата по тарифным ставкам	руб.						
	текущее премирование	руб.						
	доплаты и надбавки	руб.						
	отпускные	руб.						
1.	Прямые затраты	руб.						
1.1	Численность работников	чел.						
1.2	оплата по окладу	руб.						
1.3	оплата по тарифным ставкам	руб.						
1.4	текущее премирование	руб.						

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план текущего периода регулирования		Проект субъекта на последующий период регулирования	
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.5	доплаты и надбавки	руб.						
1.6	отпускные	руб.						
2.	Косвенные производственные затраты (по транспортировке)	руб. Коэффициент						
2.1	Численность работников	чел.						
2.2	оплата по окладу	руб.						
2.3	оплата по тарифным ставкам	руб.						
2.4	текущее премирование	руб.						
2.5	доплаты и надбавки	руб.						
2.6	отпускные	руб.						
3.	Косвенные производственные затраты (общие)	руб. Коэффициент						
3.1	Численность работников	чел.						
3.2	оплата по окладу	руб.						
3.3	оплата по тарифным ставкам	руб.						
3.4	текущее премирование	руб.						
3.5	доплаты и надбавки	руб.						
3.6	отпускные	руб.						
4	Общие и административные расходы	руб. Коэффициент						
4.1	Численность работников	чел.						
4.2	оплата по окладу	руб.						
4.3	оплата по тарифным ставкам	руб.						
4.4	текущее премирование	руб.						
4.5	доплаты и надбавки	руб.						

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план текущего периода регулирования		Проект субъекта на последующий период регулирования	
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.6	отпускные	руб.						
II.	Транспортировка природного газа по распределительным сетям							
	ВСЕГО	руб.						
	Численность работников	чел.						
	оплата по окладу	руб.						
	оплата по тарифным ставкам	руб.						
	текущее премирование	руб.						
	доплаты и надбавки	руб.						
	отпускные	руб.						
1	Прямые затраты	руб.						
1.1	Численность работников	чел.						
1.2	оплата по окладу	руб.						
1.3	оплата по тарифным ставкам	руб.						
1.4	текущее премирование	руб.						
1.5	доплаты и надбавки	руб.						
1.6	отпускные	руб.						
2	Косвенные производственные затраты	руб.						
		Коэффициент						
2.1	Численность работников	чел.						
2.2	оплата по окладу	руб.						
2.3	оплата по тарифным ставкам	руб.						
2.4	текущее премирование	руб.						
2.5	доплаты и надбавки	руб.						
2.6	отпускные	руб.						
3		руб.						

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план текущего периода регулирования		Проект субъекта на последующий период регулирования	
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Общие и административные расходы	Коэффициент						
3.1	Численность работников	чел.						
3.2	оплата по окладу	руб.						
3.3	оплата по тарифным ставкам	руб.						
3.4	текущее премирование	руб.						
3.5	доплаты и надбавки	руб.						
3.6	отпускные	руб.						

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 12
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Анализ и расчет косвенных производственных расходов на 20__ г.
(по видам регулируемых услуг)

№ п.п.	Статьи затрат	Ед. изм.	Факт предыдущего периода регулирования		План текущего периода регулирования		Проект субъекта на последующий период регулирования	
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1.	Материальные затраты	руб.						
2.	Затраты на оплату труда	руб.						
	Электроэнергия	руб.						
		тыс. кВт.ч.						
		руб/ тыс.кВт.ч.						
3.	Единый социальный налог	руб.						
4.	Амортизация основных средств	руб.						
5.	Услуги сторонних организаций	руб.						
6.	Услуги связи	руб.						
7.	Охрана труда производственных подразделений	руб.						
8.	Командировочные расходы	руб.						

9.	Подготовка кадров	руб.						
10.	Услуги вспомогательных хозяйств	руб.						
10.1.	Услуги автотранспортного хозяйства	руб.						
10.2.	Услуги стройгруппы	руб.						
11.	Природный газ на хозяйственные нужды	руб.						
		тыс. куб.м.						
		руб./ тыс.куб.м .						
12.	Всего косвенные производственные расходы	руб.						

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 13
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Анализ и расчет общих и административных расходов на 20__ г.
(по видам регулируемых услуг)

№ п.п.	Статьи затрат	Ед. изм.	Факт предыдущего периода регулирования		План текущего периода регулирования		Проект субъекта на последующий период регулирования	
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Материальные затраты	руб.						
2.	Электроэнергия	руб.						
		тыс. кВт.ч.						
		руб/ тыс. кВт.ч.						
3.	Оплата труда	руб.						
4.	Единый социальный налог	руб.						
5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов непроизводственного назначения	руб.						
6.	Охрана труда	руб.						
7.	Услуги сторонних организаций	руб.						

7.1.	Услуги связи	руб.						
7.2.	Услуги сторонних организаций по ремонту основных средств	руб.						
7.3.	Услуги банка	руб.						
7.4.	Почтово-телеграфные расходы	руб.						
7.5.	Услуги водоснабжения и водоотведения	руб.						
7.6.	Вывоз мусора, бытовое обслуживание	руб.						
8.	Услуги вспомогательных хозяйств	руб.						
8.1.	Услуги автотранспортного хозяйства	руб.						
8.2.	Услуги мехмастерских	руб.						
8.3.	Услуги стройгруппы	руб.						
9.	Прочие затраты	руб.						
9.1.	Командировочные расходы	руб.						
9.2.	Представительские расходы	руб.						
9.3.	Налоги	руб.						
9.4.	Подготовка кадров	руб.						
9.5.	Природный газ на хозяйственные нужды	руб.						
		тыс. куб.м.						
		руб./ тыс. куб.м.						
10.	Всего общие и административные расходы	руб.						

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 14
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Анализ и расшифровка прочих расходов на 20__ г.
(по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт предыдущего периода регулирования	План текущего периода регулирования	Проект субъекта на последующий период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Электроэнергия	руб.			
		тыс. кВт.ч.			
		руб./тыс. кВт.ч.			
2.	Услуги сторонних организаций	руб.			
2.1	Услуги связи	руб.			
2.2	Услуги по ремонту основных средств	руб.			
2.3	Коммунальные услуги	руб.			
4.	Командировочные расходы	руб.			
5.	Услуги вспомогательных хозяйств	руб.			
5.1	Услуги автотранспортного хозяйства	руб.			
5.2	Услуги мехмастерских	руб.			
5.3	Услуги стройгруппы	руб.			
6.	Охрана труда	руб.			
7.	Природный газ на хозяйственные нужды	руб.			
		тыс. куб.м.			
		руб./тыс. куб.м.			
8.	Всего прочие расходы	руб.			

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 15
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Расчет затрат по сервисному обслуживанию, поверке и ремонту
приборов учета природного газа

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего расчетного периода регулирования	Проект субъекта на последующий расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Количество приборов учета природного газа, в том числе:	шт.		
1.1.	счетчики газа бытовые обычного типа	шт.		
1.2.	счетчики газа бытовые с термокомпенсатором	шт.		
2.	Стоимость услуги по сервисному обслуживанию, поверке и ремонту 1 (одного) прибора учета природного газа	руб.		
3.	Интервал поверки	год		
3.1.	счетчики газа бытовые обычного типа	год		
3.2.	счетчики газа бытовые с термокомпенсатором	год		
4.	Всего затраты по сервисному обслуживанию, поверке и ремонту приборов учета природного газа, в том числе:	руб.		
4.1.	счетчики газа бытовые обычного типа	руб.		
4.2.	счетчики газа бытовые с термокомпенсатором	руб.		

Должность

Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 16
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Расчет затрат по созданию обменного фонда
приборов учета природного газа

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего расчетного периода регулирования	Проект субъекта на последующий расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Количество приборов учета природного газа для замены в связи с проведением очередной поверки и выходом из строя по сроку эксплуатации, в том числе:	шт.		
1.1.	счетчики газа бытовые обычного типа	шт.		
1.2.	счетчики газа бытовые с термокомпенсатором	шт.		
2.	Стоимость 1 (одного) прибора учета природного газа	руб.		
2.1.	счетчик газа бытовой обычного типа	руб.		
2.2.	счетчик газа бытовой с термокомпенсатором	руб.		
3.	Затраты по созданию обменного фонда приборов учета природного газа	руб.		

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

3.7.	Общие и административные расходы	руб.								
3.8.	Прочие расходы									
3.9.	Технологические потери	руб.								
4.	Балансовая прибыль (убыток)	руб.								
5.	Налоги	руб.								
6.	Прибыль (убыток) в распоряжении предприятия	руб.								
7.	Рентабельность	%								
8.	Утвержденный тариф	руб./ тыс.м ³								

Должность

(подпись)

_____Ф.И.О

Приложение № 18
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Отчет о распределении полученной прибыли за предыдущий период
регулирования (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Статьи	Сумма, руб.
1	2	3
1.	Прибыль на развитие производства	
1.1.	в т.ч. на капитальные вложения (за минусом амортизации и заемных средств)	
2.	Прибыль на поощрение	
3.	Прибыль на прочие цели, всего	
3.1.	в т.ч. выплата дивидендов	
3.2.	налоги	
	Прибыль до налогообложения, всего	

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)

Приложение № 19
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

Расчет необходимой прибыли на 20__ год
(по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Статьи	Сумма, руб.
1	2	3
1.	Потребность в прибыли на развитие	
1.1.	в т.ч. потребность в капитальных вложениях (за минусом амортизации и заемных средств)	
2.	Потребность в прибыли на поощрение	
3.	Потребность в прибыли на прочие цели, всего	
	в т.ч.:	
3.1.	выплата дивидендов	
3.2.	налоги	
	Потребность в прибыли до налогообложения, всего	

Должность

(подпись)

_____Ф.И.О

Приложение № 20
к Порядку формирования
регулируемых тарифов
на услуги газоснабжения

№ п.п.	Наименование работ и объектов	Указание на нормативный акт, определяющий работы по обеспечению нормативов надёжности	Периодичность выполнения работ	Срок выполнения (месяц)	Затраты			Отнесение затрат в структуре проекта тарифа на 20__год
					Всего	В том числе		
						Приобретение товарно-материальных ценностей	Услуги подрядчиков	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Итого:							

Должность

_____ Ф.И.О
(подпись)