

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ**  
**15 декабря 2008 г. N 1934**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ УЧЕТА ПРИРОДНОГО ГАЗА**

В соответствии со статьей 10 Закона Республики Беларусь от 4 января 2003 года "О газоснабжении" и в целях обеспечения учета расхода газа, его экономного и рационального использования Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые Правила учета природного газа.

---

Пункт 2 вступает в силу со дня официального опубликования (пункт 4 данного документа).

---

2. Национальной академии наук Беларуси совместно с Министерством энергетики и по согласованию с Государственным комитетом по стандартизации в трехмесячный срок утвердить инструкцию о порядке определения норм потерь природного газа на объектах газораспределительной системы и узлах учета газа.

---

Пункт 3 вступает в силу со дня официального опубликования (пункт 4 данного документа).

---

3. Республиканским органам государственного управления в трехмесячный срок привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением и принять иные меры по его реализации.

---

Пункт 4 вступает в силу со дня официального опубликования.

---

4. Настоящее постановление вступает в силу через три месяца после его официального опубликования, за исключением пунктов 2, 3 и настоящего пункта, вступающих в силу со дня официального опубликования данного постановления.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.СИДОРСКИЙ

УТВЕРЖДЕНО  
Постановление  
Совета Министров  
Республики Беларусь  
15.12.2008 N 1934

**ПРАВИЛА**  
**УЧЕТА ПРИРОДНОГО ГАЗА**

Глава 1  
**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1. Настоящими Правилами, разработанными в соответствии с законами Республики Беларусь от 5 сентября 1995 года "Об обеспечении единства измерений" (Ведамасці Вярхоўнага Савета Рэспублікі Беларусь, 1995 г., N 32, ст. 420; Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2006 г., N 122, 2/1260) и от 4 января 2003 года "О

газоснабжении" (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2003 г., N 8, 2/925), определяются порядок и условия учета количества природного газа (далее - газ), контроля его параметров, а также устанавливаются общие требования к узлам учета газа и проверке их технического состояния.

2. В настоящих Правилах применяются термины в значениях, определенных законами Республики Беларусь "Об обеспечении единства измерений" и "О газоснабжении", а также следующие термины и их определения:

бытовой прибор учета расхода газа - прибор учета расхода газа, предназначенный для измерения объема расхода газа, используемого в жилых помещениях для нужд приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения;

владелец узла учета газа - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, имеющие в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении либо в пользовании по договору аренды узел учета газа;

газораспределительная станция - объект магистрального газопровода, предназначенный для подачи газа в газораспределительную систему с установленными в договоре поставки показателями и параметрами;

измерительная система - совокупность функционально объединенных мер, измерительных приборов, измерительных преобразователей, электронно-вычислительных машин и других технических средств, размещенных в разных точках контролируемого объекта с целью измерения одной или нескольких физических величин, свойственных этому объекту;

небаланс - разница между количеством газа, поступившим в распределительную сеть газоснабжающей организации и отобранном из нее потребителями газа за сутки и отчетный период;

объекты учета газа - объекты магистрального трубопровода, предназначенные для поставки газа, на (для) которых осуществляется измерение объема поставляемого газа; объекты газораспределительной системы, предназначенные для снабжения газом потребителей газа, на (для) которых осуществляется измерение объема газа; объекты потребителей газа, использующие газ в качестве топлива или сырья, на которых осуществляется измерение объема газа и учет его количества; узел учета газа, на котором осуществляется учет количества газа;

прибор учета расхода газа - измерительный прибор, предназначенный для измерения объема газа, протекающего в трубопроводе через сечение, перпендикулярное направлению скорости потока;

сужающее устройство - преобразователь расхода газа, в котором в результате сужения сечения потока газа образуется перепад давления, зависящий от расхода газа;

узел учета газа - комплект средств измерений и технических устройств, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

3. Настоящие Правила не распространяются на правоотношения, регулирующие использование газа в качестве моторного топлива.

## Глава 2 ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА КОЛИЧЕСТВА ГАЗА

4. При передаче, распределении, хранении, поставке и потреблении газа для учета его количества применяется единица измерения объема - кубический метр, приведенный к стандартным условиям по техническим нормативным правовым актам:

температура 293,15 К (20 °С);

давление 101,325 килопаскаля.

5. Учет количества газа, подаваемого газоснабжающей организацией и потребляемого физическими лицами, осуществляется с помощью приборов учета расхода

газа, а при их отсутствии - с использованием норм расхода газа, устанавливаемых в соответствии с законодательством.

6. Учет количества газа, подаваемого газоснабжающей организацией и потребляемого юридическими лицами и (или) индивидуальными предпринимателями, осуществляется по узлам учета газа газоснабжающей организации или потребителя газа, что устанавливается заключенным между ними договором газоснабжения.

7. Учет количества газа, поставляемого через газораспределительные станции поставщика газа газоснабжающим организациям или напрямую юридическим лицам и (или) индивидуальным предпринимателям по отдельному газопроводу, осуществляется по узлам учета газа поставщика газа.

В случае неисправности узла учета газа или отсутствия технической возможности организации измерения количества газа у поставщика газа учет количества газа осуществляется в соответствии с условиями заключенного между поставщиком газа и покупателем газа договора поставки газа.

8. При наличии небаланса между объемом газа, поступившим в трубопроводную сеть газоснабжающей организации, и объемом газа, использованным из нее потребителями газа, за отчетный период фактические объемы потребления газа потребителями газа определяются с учетом потерь газа на участке газораспределительной системы от границы балансовой принадлежности до места установки узла учета газа потребителя газа и на самом узле учета газа.

Расчет потерь газа выполняется в соответствии с инструкцией о порядке определения норм потерь природного газа на объектах газораспределительной системы и узлах учета газа, утверждаемой Национальной академией наук Беларуси совместно с Министерством энергетики и по согласованию с Государственным комитетом по стандартизации.

9. Узлы учета газа должны быть оборудованы в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов и настоящих Правил.

10. Узлы учета газа оборудуются приборами учета расхода газа, измерительными системами.

В состав узла учета газа могут входить средства измерений различного функционального назначения и принципа действия для измерения объема газа и его параметров.

Узел учета газа должен быть защищен от несанкционированного вмешательства пломбированием или установкой паролей доступа при участии сторон договора поставки и (или) договора газоснабжения с целью предотвращения неучтенно поставленного и (или) потребленного газа и изменения его параметров.

11. При отсутствии узлов учета газа у потребителей газа, являющихся юридическими лицами, газоснабжение не производится, если иное не предусмотрено пунктами 6 и 7 настоящих Правил.

В случае неисправности средств измерений потребителя газа количество потребляемого газа определяется в соответствии с условиями заключенного договора газоснабжения.

12. Качество газа, поставляемого газоснабжающей организации или подаваемого потребителю газа, должно соответствовать обязательным для соблюдения требованиям технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации.

13. В целях подтверждения соответствия качества газа требованиям технических нормативных правовых актов поставщик газа предоставляет газоснабжающей организации значения физико-химических показателей качества газа, полученных аккредитованной испытательной лабораторией поставщика газа на его объектах с периодичностью, определяемой договором поставки газа.

14. Монтаж и наладка приборов учета расхода газа производится специализированными организациями, имеющими право на проведение таких работ в соответствии с требованиями законодательства.

15. Учет бытовых приборов учета расхода газа и их своевременное предъявление на поверку в органы государственной метрологической службы осуществляет газоснабжающая организация.

16. Поверка бытовых приборов учета расхода газа проводится в соответствии с требованиями законодательства об обеспечении единства измерений.

При положительных результатах поверки бытовые приборы учета расхода газа подлежат клеймению и устанавливаются потребителям газа специализированными службами газоснабжающей организации.

При отрицательных результатах поверки бытовые приборы учета расхода газа подлежат изъятию газоснабжающей организацией из эксплуатации потребителями газа и направлению в ремонт. В случае, если бытовые приборы учета расхода газа не подлежат ремонту, производится их замена в порядке, установленном законодательством.

17. Измерения объема газа, осуществляемые на узлах учета газа, производятся согласно требованиям технических нормативных правовых актов. Расчет за газ на время снятия входящих в узел учета газа средств измерений в поверку осуществляется в соответствии с условиями договора газоснабжения или договора поставки газа.

18. Учет количества газа, потребляемого физическими лицами с использованием ранее введенных в эксплуатацию бытовых приборов учета расхода газа без корректоров по температуре до их замены, осуществляется с использованием методик выполнения измерений в соответствии с требованиями законодательства об обеспечении единства измерений.

### Глава 3 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К УЗЛАМ УЧЕТА ГАЗА

19. Разработка проектной документации на узлы учета газа и их монтаж осуществляются по нормам проектирования с учетом требований настоящих Правил.

20. На каждый узел учета газа оформляется паспорт узла учета газа согласно приложению 1, отражающий его данные в течение всего периода эксплуатации. При смене владельца узла учета газа новый владелец вносит соответствующие изменения в отдельные данные паспорта узла учета газа, касающиеся:

- наименования владельца;
- фамилии, имени, отчества руководителя;
- места нахождения;
- почтовых реквизитов.

21. К паспорту узла учета газа прилагаются свидетельства о поверке и (или) калибровке средств измерений и (или) свидетельство о метрологической аттестации измерительной системы узла учета газа, расчеты сужающих устройств, выполненные по программе расчета, разрешенной к применению Государственным комитетом по стандартизации, акты установки сужающих устройств приборов учета газа.

22. Ответственность за надлежащее техническое состояние узлов учета газа, своевременную поверку средств измерений, целостность поверительных клейм и пломбировки несут владельцы узлов учета газа в соответствии с законодательством.

23. Ввод в эксплуатацию узла учета газа газоснабжающей организации или потребителя газа осуществляется представителями газоснабжающей организации и потребителя газа. По результатам проверки узла учета газа составляется акт ввода в эксплуатацию узла учета газа согласно приложению 2.

24. Средства измерений, программные средства по вычислению и накоплению в базе данных результатов измерений должны быть защищены от несанкционированного вмешательства с целью изменения метрологических характеристик или учетных данных.

25. Средства измерений, измерительные системы узла учета газа могут иметь возможность синхронизации внутреннего таймера. Необходимость введения синхронизации указывается в технических условиях газоснабжающей организации.

#### Глава 4

### ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ И МЕТОДАМ ИЗМЕРЕНИЙ

26. Для учета газа должны применяться средства измерений, измерительные системы, прошедшие утверждение типа, внесенные в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь, допущенные к применению на территории Республики Беларусь или прошедшие метрологическую аттестацию (включая программное обеспечение). Поверка и (или) калибровка должны проводиться юридическими лицами, входящими в государственную метрологическую службу, аккредитованными на данный вид работ и имеющими действительные свидетельства о поверке и (или) калибровке и (или) поверительные клейма.

27. При оборудовании узла учета газа комплектом средств измерений, состоящим из отдельных типов средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь, проводится метрологическая аттестация измерительной системы узла учета газа.

28. Свидетельства о поверке средств измерений или свидетельства о метрологической аттестации хранятся у лиц, ответственных за техническое состояние узлов учета газа, или у лиц, ответственных за хранение документов по метрологическому обеспечению производства.

29. Средства измерений программируются или перепрограммируются совместно представителями поставщика газа и газоснабжающей организации или газоснабжающей организации и потребителя газа. Данные о программировании (перепрограммировании) вносятся в паспорт узла учета газа с приложением к нему данных по программированию (перепрограммированию).

30. Средства измерений должны быть опломбированы, закодированы с участием сторон договора поставки и (или) договора газоснабжения с целью предотвращения возможности изменения данных без снятия поверительных клейм, пломб или изменения кода.

31. Средства измерений, используемые при учете количества газа, входящие в состав узла учета газа, подлежат обязательной поверке с периодичностью, установленной законодательством об обеспечении единства измерений.

32. В случае возникновения спорных вопросов относительно метрологических характеристик, пригодности к применению и правильности эксплуатации средств измерений, входящих в состав узла учета газа, поставщик газа, газоснабжающая организация и потребитель газа имеют право инициировать проведение внеочередной поверки таких средств измерений.

При отрицательных результатах внеочередной поверки средств измерений, входящих в состав узла учета газа, оплата за проведение такой поверки производится владельцем узла учета газа, при положительных - стороной, которая инициировала ее проведение.

33. Предоставление на периодическую поверку средств измерений, входящих в состав узла учета газа, осуществляется на основании графика поверки, согласованного с юридическими лицами, входящими в государственную метрологическую службу, и утвержденного руководителем организации или индивидуальным предпринимателем, являющимися владельцами узла учета газа.

Графики поверки бытовых приборов учета газа утверждает руководитель газоснабжающей организации.

34. Поставщик газа или газоснабжающая организация и лица, ответственные за техническое состояние узлов учета газа потребителя газа, имеют право присутствовать при проведении поверки средств измерений, перепрограммировании и регулировке.

35. Поставщик газа и газоснабжающая организация или газоснабжающая организация и потребитель газа могут проводить совместные проверки технического состояния узлов учета газа при возникновении разногласий по результатам измерений объема газа. При проведении таких проверок повреждение поверительных клейм на средствах измерений не допускается.

36. Средства измерений, питающиеся от электрической сети, должны быть снабжены источниками бесперебойного питания, необходимыми для обеспечения функционирования узла учета газа в рабочих условиях продолжительностью не менее двух часов при отсутствии автоматического включения резерва электропитания, а при наличии автоматического включения резерва электропитания - не менее двадцати минут.

37. Вычислители или контроллеры и корректоры должны иметь:

электронное устройство индикации, обеспечивающее индикацию не менее семи разрядов;

возможность ввода в память значений условно постоянных величин (плотность газа в стандартных условиях, молярная доля азота, двуокиси углерода, атмосферное давление и иные необходимые параметры) непосредственно на месте эксплуатации или дистанционно (по каналам связи);

интерфейс для обеспечения передачи информации о результатах измерения объема газа на диспетчерский пульт управления и (или) персональный компьютер;

программное обеспечение, позволяющее осуществлять учет газа, регистрацию и сохранение информации об аварийных ситуациях, их продолжительности и характеристиках;

возможность контроля и проверки функционирования программного обеспечения вычислителей или контроллеров и корректоров.

38. Продолжительность цикла измерений и вычисления количества газа в рабочих условиях, приведенного к стандартным условиям, должна составлять не более десяти секунд для одного трубопровода.

39. Для расширения функциональных возможностей узла учета газа допускается кодирование аварийных ситуаций. Расшифровка кода аварийных ситуаций представляется разработчиком программного обеспечения в эксплуатационной документации.

40. Для обеспечения надежности функционирования средств измерений перед ними устанавливаются фильтры в соответствии с эксплуатационной документацией для данного средства измерений.

Технические требования к фильтрам устанавливаются при проектировании узла учета газа.

41. Выбор средств измерений узла учета газа осуществляется исходя из:

максимального и минимального часового расхода (объема) газа в стандартных условиях в течение года;

максимального суточного объема газа в стандартных условиях по договору газоснабжения;

среднегодового диапазона изменения температуры (по данным за предыдущий год);

среднегодового диапазона изменения плотности в стандартных условиях (по данным

за предыдущий год);

фиксированного значения плотности в стандартных условиях, равного минимальному значению плотности в стандартных условиях, которое имело место за предыдущий год;

среднегодового компонентного состава газа за предыдущий год.

42. Средства измерений, применяемые в составе узла учета газа, должны обеспечивать измерение объема газа, приведенного к стандартным условиям, в диапазоне от минимального значения измеряемого объема до максимального значения измеряемого объема, указанных в проектной документации и паспорте узла учета газа, с относительной суммарной погрешностью, не превышающей плюс / минус 1,5 процента. По бытовым потребителям газа погрешность средств измерений не должна превышать плюс / минус 3 процента.

43. При измерении расхода и количества газа могут применяться объемные или скоростные методы измерений.

К расходомерам и приборам учета газа, основанным на объемном методе измерений, относятся мембранные или ротационные приборы учета газа.

К расходомерам и приборам учета газа, основанным на скоростном методе измерений, относятся:

преобразователи переменного перепада давления, применяемые с сужающими устройствами или осредняющими трубками типа "Annubar";

турбинные приборы учета газа;

вихревые расходомеры и приборы учета газа, ультразвуковые расходомеры и иные.

## Глава 5

### ПОРЯДОК РАСЧЕТА И ФОРМИРОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ НА ОСНОВЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

44. Поставщик газа должен представлять газоснабжающей организации в установленные договором поставки сроки свидетельство о качестве газа, в котором указываются результаты измерений физико-химических показателей качества газа за установленный период.

45. Результаты измерений физико-химических показателей газа, которые необходимы для расчета текущих значений потребленного газа, должны передаваться потребителю газа в течение суток после получения результатов, за исключением выходных и праздничных дней, если иное не предусмотрено договором газоснабжения.

46. Об обнаружении неисправностей узла учета газа стороны должны уведомить друг друга в письменной форме или электронной почтой незамедлительно.

В этом случае учет количества газа осуществляется с момента возникновения неисправности до времени ее устранения по среднесуточному потреблению газа за последние три дня, предшествующие возникновению неисправности, либо рассчитывается другим способом по соглашению сторон, что оговаривается в договоре поставки газа между поставщиком газа и газоснабжающей организацией или договоре газоснабжения между газоснабжающей организацией и потребителем газа.

47. Программное обеспечение системы измерения объема газа и передачи информации (для вновь проектируемых) должно давать возможность для подготовки сведений на бумажном носителе на русском или белорусском языке, то есть содержать:

наименование организации или индивидуального предпринимателя - владельца узла учета газа;

сведения о типах средств измерений;

сведения о количестве поставляемого (потребляемого) газа за сутки, декаду (пятидневку), месяц;

протокол аварийных ситуаций и их продолжительности;

протокол о внесении в память средства измерений условно постоянных величин для расчетов объема газа;

места для подписи ответственных лиц.

Допускается данные параметров газа формировать в виде таблиц или графиков.

Для узлов учета газа с двумя и более трубопроводами указанные сведения формируются по каждому трубопроводу.

48. Сведения о вычислениях за сутки должны включать:

дату представления информации (день, месяц, год);

текущие значения каждого часа (часы, минуты, секунды);

среднечасовые значения температуры газа, абсолютного давления газа;

почасовой объем газа в стандартных условиях в кубических метрах;

суммарный объем газа за сутки в кубических метрах;

перечень аварийных ситуаций за сутки с указанием времени начала и окончания каждой из них.

49. Сведения о вычислениях за месяц должны включать:

дату представления информации (день, месяц, год);

последовательность нумерации каждого числа месяца;

суммарный объем газа за каждые сутки с начала месяца в кубических метрах;

перечень аварийных ситуаций за месяц с указанием времени начала и окончания каждой из них;

даты (числа) месяца, когда проводились отключения в целях проведения поверки, замены средств измерений, внесения новых числовых значений условно постоянных характеристик газа.

## Глава 6

### ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ УЗЛОВ УЧЕТА ГАЗА

50. Проверку технического состояния узла учета газа осуществляет комиссия с участием заинтересованных представителей потребителя газа, газоснабжающей организации, поставщика газа (далее - комиссия). В состав комиссии могут входить представители государственной метрологической службы, иных организаций.

51. Проверка технического состояния узлов учета газа осуществляется с учетом условий договора поставки газа между поставщиком газа и газоснабжающей организацией или договора газоснабжения между газоснабжающей организацией и потребителем газа.

52. При проверке технического состояния узлов учета газа владелец узла учета газа предоставляет комиссии проект узла учета газа, акт ввода в эксплуатацию узла учета газа, паспорт узла учета газа, свидетельства о поверке и (или) калибровке, метрологической аттестации средств измерений, измерительной системы, другие необходимые документы по требованию комиссии.

53. По результатам проверки технического состояния узлов учета газа составляется соответствующий акт за подписью членов комиссии.

54. Проверку технического состояния бытовых приборов учета расхода газа осуществляют газоснабжающие организации в соответствии с требованиями законодательства.

Приложение 1  
к Правилам учета  
природного газа



Принадлежит \_\_\_\_\_  
 (наименование владельца,  
 \_\_\_\_\_  
 фамилия, имя, отчество руководителя,  
 \_\_\_\_\_  
 место нахождения, почтовые реквизиты)  
 Введен в эксплуатацию с \_\_\_\_\_ акт N \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
 (заполняется после подписания акта ввода  
 в эксплуатацию)

Перечень средств измерений,  
 входящих в состав узла учета природного газа

| N<br>п/п | Наименование<br>средств<br>измерений и<br>типы | Номер в<br>Государственном<br>реестре средств<br>измерений<br>Республики<br>Беларусь | Заводской<br>номер | Единица<br>измерения | Диапазон<br>измерений | Предел<br>допускаемой<br>погрешности | Межповерочный<br>интервал |
|----------|--|--|--------------------|----------------------|-----------------------|--------------------------------------|---------------------------|
|          |  |  |                    |                      |                       |                                      |                           |

Характеристика трубопровода

Длина прямолинейного участка трубопровода:  
 до места установки первичного преобразователя расхода / объема, мм \_\_\_\_,  
 после установки первичного преобразователя расхода / объема, мм \_\_\_\_.  
 Материал трубопровода \_\_\_\_\_.  
 Измеренное значение внутреннего диаметра трубопровода, приведенное к  
 20 °С, мм \_\_\_\_.  
 Расход по трубопроводу:  
 минимальный, куб.м/ч \_\_\_\_\_,  
 максимальный, куб.м/ч \_\_\_\_\_.  
 Пароли (коды) введены (при наличии, согласно документации на средства  
 измерений): \_\_\_\_\_  
 (перечень параметров, вводимых представителями  
 предприятий Госстандарта)

\_\_\_\_\_.  
 (перечень параметров, вводимых обслуживающим персоналом узла учета)  
 Суммарная относительная погрешность средств измерений, измерительной  
 системы на основании свидетельства о поверке или метрологической аттестации  
 N \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ не превышает плюс / минус 1,5 процента в диапазоне  
 расхода или объема \_\_\_\_.  
 Наименование и обозначение программного обеспечения (при наличии): \_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_.  
 (например, расчет сужающего устройства выполнен по программе "Расход-СТ")

Приложения к паспорту узла учета природного газа:  
 структурная схема узла учета природного газа;  
 свидетельства о поверке или метрологической аттестации средств  
 измерений, измерительной системы.  
 Паспорт узла учета природного газа составлен:

\_\_\_\_\_  
 (фамилия, имя, отчество) (подпись) (дата)

Ответственный за техническое состояние узла учета природного газа:

\_\_\_\_\_  
 (фамилия, имя, отчество) (подпись) (дата)

Сведения о поверке, метрологической аттестации средств измерений,  
 измерительной системы:

| Наименование и<br>тип средств<br>измерений,<br>измерительной<br>системы | Номер средств<br>измерений,<br>измерительной<br>системы | Дата поверки или метрологической аттестации |          |          |          |          |
|---|---|---|----------|----------|----------|----------|
|   |   | _____ г.                                    | _____ г. | _____ г. | _____ г. | _____ г. |
|   |   |   |          |          |          |          |

Сведения о замене средств измерений, измерительной системы, входящих в  
 состав узла учета природного газа:

|                |  |         |  |  |
|----------------|--|---------|--|--|
| Наименование и |  | Подпись |  |  |
|----------------|--|---------|--|--|

| тип средств измерений, измерительной системы | Фамилия, имя, отчество лица, внесшего изменения | ответственного за техническое состояние узла учета природного газа | Дата внесения изменений | Основание для внесения изменений |
|--|---|--|-------------------------|----------------------------------|
|  |   |  |                         |                                  |

**Приложение 2  
к Правилам учета  
природного газа**

АКТ  
ввода в эксплуатацию узла учета природного газа

Дата \_\_\_\_\_

Комиссия в составе - \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество, должность,

наименование газоснабжающей организации)

(фамилия, имя, отчество, должность, наименование потребителя  
природного газа)

провела проверку узла учета природного газа, расположенного по адресу: \_\_\_\_\_

и принадлежащего \_\_\_\_\_.

(наименование владельца, место нахождения, почтовые  
реквизиты)

В результате проверки установлено:

1. Проект разработан \_\_\_\_\_  
(наименование юридического лица или

индивидуального предпринимателя, место нахождения,  
и зарегистрирован под номером \_\_\_\_\_.

почтовые реквизиты)

2. Монтаж произведен \_\_\_\_\_  
(наименование юридического лица или

индивидуального предпринимателя, место нахождения,  
\_\_\_\_\_.

почтовые реквизиты)

3. В состав узла учета природного газа входят:

| Наименование и тип средств измерений, измерительной системы | Заводской номер | Свидетельство о поверке или метрологической аттестации |             |               |
|---|-----------------|--|-------------|---------------|
|   |                 | номер  | дата выдачи | срок действия |
|   |                 |  |             |               |

4. Перечень средств измерений, измерительных систем и их метрологические характеристики соответствуют паспорту узла учета природного газа N \_\_\_\_\_.

5. Эксплуатационная документация на средства измерений, измерительную систему имеется: \_\_\_\_\_.

(перечень документов и их обозначение)

6. Условия эксплуатации узла учета природного газа, в том числе средств измерений, измерительной системы требованиям документации соответствуют (не соответствуют) \_\_\_\_\_.

7. Защита от несанкционированного вмешательства в узел учета природного газа путем пломбирования произведена на \_\_\_\_\_  
(задвижках, байпасной линии,  
\_\_\_\_\_  
средствах измерений, соединениях и др.)

8. Оборудование узла учета природного газа соответствует (не соответствует) требованиям проекта и Правил учета природного газа \_\_\_\_.

Заключение комиссии.

Предъявленный узел учета природного газа вводится в эксплуатацию с \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ без замечаний (с замечаниями) \_\_\_\_\_,  
(дата)  
которые должны быть устранены до \_\_\_\_\_.  
(дата)

Перечень замечаний: \_\_\_\_\_  
Предъявленный узел учета природного газа не может быть введен в  
эксплуатацию ввиду наличия несоответствий: \_\_\_\_\_  
(перечислить в последовательности  
пунктов данного акта)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)

С актом ознакомлен \_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество) \_\_\_\_\_  
(дата)

---