

**Об утверждении критериев оценки степени риска и формы проверочного листа в сфере газа и газоснабжения**

***Утративший силу***

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 26 июня 2015 года № 441 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 июня 2015 года № 483. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2015 года № 11827. Утратил силу совместным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 декабря 2015 года № 748 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 29 декабря 2015 года № 824

      Сноска. Утратил силу совместным приказом Министра энергетики РК от 24.12.2015 № 748 и Министра национальной экономики РК от 29.12.2015 № 824 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 11, пунктом 3 статьи 13 и пунктом 1 статьи 15 Закона Республики Казахстан от 6 января 2011 года «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан» **ПРИКАЗЫВАЕМ**:  
      1. Утвердить:  
      1) критерии оценки степени риска в сфере газа и газоснабжения согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;  
      2) форму проверочного листа в сфере газа и газоснабжения согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу.  
      2. Признать утратившими силу некоторые совместные приказы Министра нефти и газа Республики Казахстан и Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу.  
      3. Комитету экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:  
      1) государственную регистрацию настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;  
      2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания и информационно-правовую систему «Әділет»;   
      3) направление копии настоящего совместного приказа в течение десяти календарных дней со дня его получения в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Республиканский центр правовой информации» Министерства юстиции Республики Казахстан;  
      4) размещение настоящего совместного приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;  
      5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта.  
      4. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.  
      5. Настоящий совместный приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня его первого официального опубликования.

*И.о. Министра национальной                Министр энергетики*  
*экономики Республики Казахстан             Республики Казахстан*  
*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М. Кусаинов             \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В. Школьник*

*«СОГЛАСОВАН»*  
*Председатель Комитета*   
*по правовой статистике и*  
*специальным учетам*  
*Генеральной прокуратуры*  
*Республики Казахстан*  
*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С. Айтпаева*  
    30 *июня 2015 года*

Приложение 1              
к совместному приказу         
и.о. Министра национальной экономики   
Республики Казахстан          
от 30 июня 2015 года № 483       
и Министра энергетики         
Республики Казахстан          
от 26 июня 2015 года № 441

**Критерии оценки степени риска**  
**в сфере газа и газоснабжения**

**1. Общие положения**

      1. Настоящие Критерии оценки степени риска в сфере газа и газоснабжения (далее - Критерии) разработаны в соответствии с законами Республики Казахстан от 6 января 2011 года «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан», от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении» и Методикой формирования государственными органами (за исключением Национального Банка Республики Казахстан) системы оценки рисков, утвержденной приказом и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 343 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов 19 мая 2015 года № 11082), для отнесения субъектов проверки в сфере газа и газоснабжения к степеням рисков.  
      2. В настоящих Критериях используются следующие понятия:  
      1) риск в сфере газа и газоснабжения – вероятность причинения вреда в результате деятельности проверяемого субъекта жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий, которое также может привести к невозможности создания единой системы снабжения товарным газом; к невозможности бесперебойного обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном и сжиженном нефтяном газе; к снижению доли товарного и сжиженного нефтяного газа в общем объеме потребляемых в Республике Казахстан топливно-энергетических ресурсов;   
      2) проверяемые субъекты – производители товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа, газосетевые, газораспределительные, газотранспортные организации;   
      3) объективные критерии оценки степени риска (далее - объективные критерии) - критерии оценки степени риска, используемые для отбора проверяемых субъектов (объектов) в зависимости от степени риска в сфере газа и газоснабжения и не зависящие непосредственно от отдельного проверяемого субъекта (объекта);  
      4) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора проверяемых субъектов (объектов) в зависимости от результатов деятельности конкретного проверяемого субъекта (объекта).  
      3. Критерии оценки степени риска для выборочных проверок в сфере газа и газоснабжения формируются посредством объективных и субъективных критериев.

**2. Объективные критерии**

      4. Объективные критерии в сфере газа и газоснабжения формируются посредством следующих этапов:  
      1) определение риска;  
      2) распределение проверяемых субъектов (объектов) по степеням риска (высокая и не отнесенная к высокой) и определение степени риска, в которой будут проводиться выборочные проверки, с учетом рисков в сфере газа и газоснабжения.   
      5. В отношении проверяемых субъектов (объектов), отнесенных к высокой степени риска проводятся выборочные проверки, внеплановые проверки и иные формы контроля.  
      6. К высокой степени риска относятся следующие субъекты (объекты), осуществляющие деятельность в сфере газа и газоснабжения: производители товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа, газосетевые, газораспределительные, газотранспортные организации.

**3. Субъективные критерии**

      7. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:  
      1) формирование базы данных и сбор информации;  
      2) анализ информации и оценка рисков.  
      8. Формирование базы данных и сбор информации необходимы для выявления проверяемых субъектов (объектов), нарушающих законодательство Республики Казахстан в сфере газа и газоснабжения.  
      9. Анализ и оценка субъективных критериев необходимы для определения проверки в отношении проверяемого субъекта (объекта) с наибольшим потенциальным риском.   
      10. Для оценки степени рисков в сфере газа и газоснабжения используются следующие источники информации:   
      1) результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых проверяемым субъектом, в том числе посредством автоматизированных информационных систем, а также согласно Правилам представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 декабря 2014 года № 9957);   
      2) результаты предыдущих проверок, при этом степень тяжести нарушений (грубое, значительное, незначительное) устанавливается в случае не соблюдения требований законодательства, отраженных в проверочных листах;  
      3) наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений;   
      4) результаты иных форм контроля.  
      11. Оценка степени рисков в сфере газа и газоснабжения осуществляется с учетом субъективных критериев оценки степени риска в сфере газа и газоснабжения, указанных в приложении к настоящим Критериям.  
      При этом, при анализе и оценке не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенных и использованных в отношении конкретного проверяемого субъекта (объекта).  
      12. Критерии системы оценки степени риска подразделяются на три степени показателя: грубые, значительные, незначительные.  
      Одно невыполненное требование грубой степени приравнивается к показателю 100 и это является основанием для проведения выборочной проверки.  
      13. В случае если требований грубой степени не выявлено, то для определения показателя степени риска рассчитывается суммарный показатель требований значительной и незначительной степени.   
      14. При определении показателя нарушений значительной степени применяется коэффициент 0,7 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

Рз = (Р2 х 100/Р1) х 0,7,

      где:  
      Рз – показатель нарушений значительной степени;  
      Р1 – общее количество индикаторов значительной степени, предъявленных к проверке (анализу) проверяемому субъекту (объекту);  
      Р2 - количество нарушенных требований значительной степени.  
      15. При определении показателя нарушений незначительной степени применяется коэффициент 0,3 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

Рн = (Р2 х 100/Р1) х 0,3,

      где:  
      Рн – показатель нарушений незначительной степени;  
      Р1 – общее количество индикаторов незначительной степени, предъявленных к проверке (анализу) проверяемому субъекту (объекту);  
      Р2 - количество нарушенных требований незначительной степени.  
      16. Общий показатель степени риска (УР) рассчитывается по шкале от 0 до 100 и определяется путем суммирования показателей по следующей формуле:

Р = Рз + Рн ,

      где:  
      Р - общий показатель степени риска;  
      Рз - показатель нарушений значительной степени;  
      Рн - показатель нарушений незначительной степени.  
      17. По показателям степени риска проверяемый субъект (объект) относится:  
      1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 60 до 100 и в отношении него проводится выборочная проверка;  
      2) не отнесенной к высокой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 60 и в отношении него не проводится выборочная проверка.  
      Субъективные критерии оценки степени риска приведены в приложении 1 к настоящим Критериям.  
      18. Кратность проведения выборочной проверки определяется по результатам проводимого анализа и оценки получаемых сведений по субъективным критериям и не может быть чаще одного раза в год.  
      19. Выборочные проверки проводятся на основании списков выборочных проверок, формируемых на квартал (полугодие, год) по результатам проводимого анализа и оценки, которые направляются в уполномоченный орган по правовой статистике и специальным учетам в срок не позднее, чем за пятнадцать календарных дней до начала соответствующего отчетного периода.  
      20. Списки выборочных проверок составляются с учетом:  
      1) приоритетности проверяемых субъектов (объектов) с наибольшим показателем степени риска по субъективным критериям;  
      2) нагрузки на должностных лиц, осуществляющих проверки, государственного органа.

Приложение         
к Критериям оценки степени  
риска в сфере газа и     
газоснабжения

**Субъективные критерии оценки степени риска**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник информации | Критерии | Степень показателя |
| 1 | 2 | 3 |
| **1. Производители** |
| Результаты мониторинга отчетности | Отчет не представлен три раза и более | Грубое |
| Повторное предоставление недостоверной отчетности, предусмотренной Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Значительное |
| Предоставление отчета с нарушением срока, предусмотренного Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Незначительное |
| Результаты предыдущих проверок (степень тяжести устанавливается при несоблюдении требований) | Не соблюдение приоритетного права государства на приобретение отчуждаемых объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом | Грубое |
| Не соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование, а также товарного газа, произведенного недропользователями в процессе переработки добытого ими сырого газа и принадлежащего им в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование | Грубое |
| Не соблюдение недропользователями требования по не превышению утвержденной уполномоченным органом цены сырого и (или) товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование, а также товарного газа, произведенного недропользователями в процессе переработки добытого ими сырого газа и принадлежащего им в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование | Грубое |
| Не соблюдение установленных сроков предоставления коммерческого предложения национальному оператору при намерении произвести отчуждение сырого и (или) товарного газа | Грубое |
| Не соблюдение установленных предельных цен оптовой реализации товарного или сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке | Грубое |
| Не соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом | Значительное |
| Отсутствие контрольных приборов учета | Значительное |
| Не выполнение плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок | Значительное |
| Не соблюдение требований  по осуществлению учета сжиженного нефтяного газа:  1) на автогазозаправочных станциях, газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах и в групповых резервуарных установках;  2) реализуемого потребителям | Значительное |
| Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений | Наличие трех и более подтвержденных жалоб и обращений | Грубое |
| Наличие двух подтвержденных жалоб и обращений | Значительное |
| Наличие одной подтвержденной жалобы и обращения | Незначительное |
| **2. Газосетевые организации** |
| Результаты мониторинга отчетности | Отчет не представлен три раза и более | Грубое |
| Повторное предоставление недостоверной отчетности, предусмотренной Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Значительное |
| Предоставление отчета с нарушением срока, предусмотренного Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Незначительное |
| Результаты предыдущих проверок (степень тяжести устанавливается при несоблюдении требований) | Не соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом | Грубое |
| Не соблюдение условий по бесперебойному снабжению товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке | Значительное |
| Не соблюдение установленных предельных цен при оптовой реализации сжиженного нефтяного газа | Значительное |
| Допущение эксплуатации одних и тех же газонаполнительных станций одновременно двумя и более газосетевыми организациями | Значительное |
| Допущение использования газонаполнительных пунктов и автогазозаправочных станций для реализации сжиженного нефтяного газа одновременно двумя и более физическими и (или) юридическими лицами | Значительное |
| Не соблюдение требований по осуществлению абонентского учета потребителей, приобретающих сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах | Значительное |
| Не проведение обследования наполняемых бытовых баллонов на предмет технической исправности | Значительное |
| Не соблюдение требований по осуществлению маркировки бытовых баллонов товарным знаком газосетевой организации или владельца газонаполнительного пункта | Значительное |
| Не выдача гарантийного талона качества на каждый продаваемый потребителям бытовой баллон | Значительное |
| Не обеспечение аварийного и планового обслуживание газобаллонных установок | Значительное |
| Не соблюдение требований по осуществлению реализации сжиженного нефтяного газа с обязательным его перемещением через контрольные приборы учета | Значительное |
| Не соблюдение требований по осуществлению учета сжиженного нефтяного газа:  1) на автогазозаправочных станциях, газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах и в групповых резервуарных установках;  2) реализуемого потребителям | Значительное |
| Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений | Наличие трех и более подтвержденных жалоб и обращений | Грубое |
| Наличие двух подтвержденных жалоб и обращений | Значительное |
| Наличие одной подтвержденной жалобы и обращения | Незначительное |
| **3. Газораспределительные организации** |
| Результаты мониторинга отчетности | Отчет не представлен три раза и более | Грубое |
| Повторное предоставление недостоверной отчетности, предусмотренного Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Значительное |
| Предоставление отчета с нарушением срока, предусмотренного Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Незначительное |
| Результаты предыдущих проверок (степень тяжести устанавливается при несоблюдении требований) | Не соблюдение приоритетного права государства на приобретение отчуждаемых объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом | Грубое |
| Не соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование, а также товарного газа, произведенного недропользователями в процессе переработки добытого ими сырого газа и принадлежащего им в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование | Грубое |
| Не соблюдение условий по бесперебойному снабжению товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке | Грубое |
| Не соблюдение установленных предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке | Грубое |
| Не соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом | Значительное |
| Не соблюдение требований:  1) по предоставлению владельцам товарного газа на равных условиях доступа к мощностям магистрального газопровода, хранилища товарного газа или газораспределительной системы;   2) по предоставлению по запросу уполномоченного органа информации о наличии свободных мощностей магистрального газопровода, хранилища товарного газа, газораспределительной системы, а также программы их использования;  3) по информированию владельцев товарного газа и (или) потребителей о планируемых ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке, хранению и (или) розничной реализации товарного газа | Значительное |
| Отсутствие контрольных приборов учета товарного газа и передача данных по учету объема реализуемого товарного газа национальному оператору | Значительное |
| Отсутствие аварийно-диспетчерской службы с круглосуточным режимом работы | Значительное |
| Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений | Наличие трех и более подтвержденных жалоб и обращений | Грубое |
| Наличие двух подтвержденных жалоб и обращений | Значительное |
| Наличие одной подтвержденной жалобы и обращения | Незначительное |
| **4. Газотранспортные организации** |
| Результаты мониторинга отчетности | Отчет не представлен три раза и более | Грубое |
| Повторное предоставление недостоверной отчетности, предусмотренного Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Значительное |
| Предоставление отчета с нарушением срока, предусмотренного Правилами представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 октября 2014 года № 92 | Незначительное |
| Результаты предыдущих проверок (степень тяжести устанавливается при несоблюдении требований) | Не соблюдение приоритетного права государства на приобретение отчуждаемых объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом | Грубое |
| Не соблюдение условий по бесперебойному снабжению товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке | Грубое |
| Не соблюдение требования по недопущению эксплуатации одних и тех же соединительных, магистральных газопроводов и хранилищ товарного газа двумя и более газотранспортными организациями | Грубое |
| Не соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом | Грубое |
| Отсутствие контрольных приборов учета газа и передача данных по учету объема транспортируемого товарного газа национальному оператору | Грубое |
| Отсутствие аварийно-диспетчерской службы с круглосуточным режимом работы | Грубое |
| Не соблюдение требований:   1) по предоставлению владельцам товарного газа на равных условиях доступа к мощностям магистрального газопровода, хранилища товарного газа или газораспределительной системы;   2) по предоставлению по запросу уполномоченного органа информацию о наличии свободных мощностей магистрального газопровода, хранилища товарного газа, газораспределительной системы, а также программы их использования;   3) по информированию владельцев товарного газа и (или) потребителей о планируемых ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке, хранению и (или) розничной реализации товарного газа | Значительное |
| Не соблюдение требований по недопущению в транспортировке и (или) хранении товарного газа в случаях:   1) несоответствия товарного газа требованиям технических регламентов и национальных стандартов;  2) непредставления недропользователем письменного отказа национального оператора от преимущественного права государства на приобретение объемов товарного газа, планируемого к транспортировке, либо документов, подтверждающих получение национальным оператором за месяц до обращения недропользователя в газотранспортную организацию коммерческого предложения об отчуждении объемов товарного газа, планируемого к транспортировке | Значительное |
| Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений | Наличие трех и более подтвержденных жалоб и обращений | Грубое |
| Наличие двух подтвержденных жалоб и обращений | Значительное |
| Наличие одной подтвержденной жалобы и обращения | Незначительное |

Приложение 2              
к совместному приказу         
и.о. Министра национальной экономики   
Республики Казахстан          
от 30 июня 2015 года № 483       
и Министра энергетики         
Республики Казахстан          
от 26 июня 2015 года № 441

**Проверочный лист**  
**в сфере газа и газоснабжения**

      в отношении производителей товарного, сжиженного нефтяного и  
(или) сжиженного природного газа, газосетевых, газораспределительных,  
газотранспортных организаций.   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(наименование однородной группы проверяемых субъектов (объектов))  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование проверяемого субъекта (объекта) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(ИИН), БИН проверяемого субъекта (объекта) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1. Производители товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа** |
| 1 | Соблюдение приоритетного права государства на приобретение отчуждаемых объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом |  |  |  |  |
| 2 | Соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование, а также товарного газа, произведенного недропользователями в процессе переработки добытого ими сырого газа и принадлежащего им в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование |  |  |  |  |
| 3 | Соблюдение недропользователями требований по не превышению утвержденной уполномоченным органом цены сырого и (или) товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование, а также товарного газа, произведенного недропользователями в процессе переработки добытого ими сырого газа и принадлежащего им в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование |  |  |  |  |
| 4 | Соблюдение установленных сроков предоставления коммерческого предложения национальному оператору при намерении произвести отчуждение сырого и (или) товарного газа |  |  |  |  |
| 5 | Соблюдение установленных предельных цен оптовой реализации товарного или сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке |  |  |  |  |
| 6 | Соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом |  |  |  |  |
| 7 | Наличие контрольных приборов учета |  |  |  |  |
| 8 | Выполнение плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок |  |  |  |  |
| 9 | Соблюдение требований  по осуществлению учета сжиженного нефтяного газа:  1) на автогазозаправочных станциях, газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах и в групповых резервуарных установках;  2) реализуемого потребителям |  |  |  |  |
| **2. Газосетевые организации** |
| 10 | Наличие на праве собственности или ином законном основании производственно-технической базы и (или) баз, соответствующих разрешительным требованиям |  |  |  |  |
| 11 | Наличие специализированных производственных зданий |  |  |  |  |
| 12 | Наличие инженерных сооружений |  |  |  |  |
| 13 | Наличие объектов хранения газа |  |  |  |  |
| 14 | Наличие служб и ответственных лиц, обеспечивающих соблюдение требованиям промышленной безопасности, в том числе: производственный контроль за опасными производственными  объектами и техническими устройствами; эксплуатацию и техническое обслуживание газонаполнительной станции; соблюдение технического процесса эксплуатации объектов хранения, перевозки и реализации сжиженного нефтяного газа; охрану труда, технику безопасности и охрану окружающей среды; метрологический контроль; пожарную безопасность; промышленную безопасность; охранную безопасность; выполнение аварийно-диспетчерских и ремонтных заявок, в соответствии с разрешительными требованиями |  |  |  |  |
| 15 | Наличие квалифицированного состава (для технических руководителей – высшее образование в нефтегазовой сфере, для специалистов – не менее 50 % от общей численности технического персонала и минимум средне-специальное образование), отвечающих соответствующему образовательному уровню, имеющих опыт практической работы не менее двух лет по специальности, прошедших обучение, инструктаж, переподготовку, аттестацию по вопросам промышленной безопасности |  |  |  |  |
| 16 | Соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом |  |  |  |  |
| 17 | Соблюдение условий по бесперебойному снабжению товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке |  |  |  |  |
| 18 | Соблюдение установленных предельных цен при оптовой реализации сжиженного нефтяного газа |  |  |  |  |
| 19 | Недопущение эксплуатации одних и тех же газонаполнительных станций одновременно двумя и более газосетевыми организациями |  |  |  |  |
| 20 | Недопущение использования газонаполнительных пунктов и автогазозаправочных станций для реализации сжиженного нефтяного газа одновременно двумя и более физическими и (или) юридическими лицами |  |  |  |  |
| 21 | Наличие утвержденных программ и мероприятий по промышленной безопасности, охране окружающей среды, охране труда и технике безопасности; планов ликвидации аварий и взаимодействия служб города по ликвидации аварий |  |  |  |  |
| 22 | Наличие декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, зарегистрированной уполномоченным органом в области промышленной безопасности |  |  |  |  |
| 23 | Наличие договора обязательного страхования ответственности владельцев объектов |  |  |  |  |
| 24 | Осуществление абонентского учета потребителей, приобретающих сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах |  |  |  |  |
| 25 | Обследование наполняемых бытовых баллонов на предмет технической исправности |  |  |  |  |
| 26 | Осуществление маркировки бытовых баллонов товарным знаком газосетевой организации или владельца газонаполнительного пункта |  |  |  |  |
| 27 | Выдача гарантийного талона качества на каждый продаваемый потребителям бытовой баллон |  |  |  |  |
| 28 | Обеспечение аварийного и планового обслуживание газобаллонных установок |  |  |  |  |
| 29 | Осуществление реализации сжиженного нефтяного газа с обязательным его перемещением через контрольные приборы учета |  |  |  |  |
| 30 | Соблюдение требований  по осуществлению учета сжиженного нефтяного газа:  1) на автогазозаправочных станциях, газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах и в групповых резервуарных установках;  2) реализуемого потребителям |  |  |  |  |
| **3. Газораспределительные организации** |
| 31 | Соблюдение приоритетного права государства на приобретение отчуждаемых объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом |  |  |  |  |
| 32 | Соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование, а также товарного газа, произведенного недропользователями в процессе переработки добытого ими сырого газа и принадлежащего им в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование |  |  |  |  |
| 33 | Соблюдение условий по бесперебойному снабжению товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке |  |  |  |  |
| 34 | Соблюдение установленных предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке |  |  |  |  |
| 35 | Соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом |  |  |  |  |
| 36 | Соблюдение требований:  1) по предоставлению владельцам товарного газа на равных условиях доступа к мощностям магистрального газопровода, хранилища товарного газа или газораспределительной системы;  2) по предоставлению по запросу уполномоченного органа информацию о наличии свободных мощностей магистрального газопровода, хранилища товарного газа, газораспределительной системы, а также программу их использования;   3) по информированию владельцев товарного газа и (или) потребителей о планируемых ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке, хранению и (или) розничной реализации товарного газа |  |  |  |  |
| 37 | Наличие контрольных приборов учета товарного газа и передача данных по учету объема реализуемого товарного газа национальному оператору |  |  |  |  |
| 38 | Наличие аварийно-диспетчерской службы с круглосуточным режимом работы |  |  |  |  |
| **4. Газотранспортные организации** |
| 39 | Соблюдение приоритетного права государства на приобретение отчуждаемых объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом |  |  |  |  |
| 40 | Соблюдение условий по бесперебойному снабжению товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке |  |  |  |  |
| 41 | Соблюдение требований по недопущению эксплуатации одних и тех же соединительных, магистральных газопроводов и хранилищ товарного газа двумя и более газотранспортными организациями |  |  |  |  |
| 42 | Соблюдение установленных технологических режимов эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом |  |  |  |  |
| 43 | Наличие контрольных приборов учета газа и передача данных по учету объема транспортируемого товарного газа национальному оператору |  |  |  |  |
| 44 | Наличие аварийно-диспетчерской службы с круглосуточным режимом работы |  |  |  |  |
| 45 | Соблюдение требований:  1) по предоставлению владельцам товарного газа на равных условиях доступа к мощностям магистрального газопровода, хранилища товарного газа или газораспределительной системы;   2) предоставления по запросу уполномоченного органа информацию о наличии свободных мощностей магистрального газопровода, хранилища товарного газа, газораспределительной системы, а также программу их использования;   3) по информированию владельцев товарного газа и (или) потребителей о планируемых ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке, хранению и (или) розничной реализации товарного газа |  |  |  |  |
| 46 | Соблюдение требований по недопущению в транспортировке и (или) хранении товарного газа в случаях:   1) несоответствия товарного газа требованиям технических регламентов и национальных стандартов;  2) непредставления недропользователем письменного отказа национального оператора от преимущественного права государства на приобретение объемов товарного газа, планируемого к транспортировке, либо документов, подтверждающих получение национальным оператором за месяц до обращения недропользователя в газотранспортную организацию коммерческого предложения об отчуждении объемов товарного газа, планируемого к транспортировке |  |  |  |  |

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                           (должность)   (подпись)  (Ф.И.О.)  
                          \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                            (должность)  (подпись)   (Ф.И.О.)  
Руководитель   
проверяемого субъекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                          (Ф.И.О., должность)    (подпись)

Приложение 3              
к совместному приказу         
и.о. Министра национальной экономики   
Республики Казахстан          
от 30 июня 2015 года № 483       
и Министра энергетики         
Республики Казахстан          
от 26 июня 2015 года № 441

**Перечень утративших силу некоторых совместных приказов**  
**Министра нефти и газа Республики Казахстан и Министра**  
**экономического развития и торговли Республики Казахстан**

      1. Совместный приказ Министра нефти и газа Республики Казахстан от 29 февраля 2012 года № 41 и Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан от 15 марта 2012 года № 71 «Об утверждении критериев оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сфере газа и газоснабжения» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 7484, опубликован в газете «Казахстанская правда» от 29 мая 2012 года № 157-158 (26976-26977).  
      2. Совместный приказ Министра нефти и газа Республики Казахстан от 29 февраля 2012 года № 40 и Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан от 15 марта 2012 года № 72 «Об утверждении формы проверочного листа в сфере частного предпринимательства в сфере газа и газоснабжения» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 7486, опубликован в газете «Казахстанская правда» от 29 мая 2012 года № 157-158 (26976-26977).  
      3. Пункты 4 и 5 Перечня нормативных правовых актов Министерства нефти и газа Республики Казахстан и Министерства экономического развития и торговли Республики Казахстан, в которые вносятся изменения, утвержденною совместным приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 11 июля 2013 года № 123 и и.о. Министра регионального развития Республики Казахстан от 16 июля 2013 года № 135/НҚ «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства нефти и газа Республики Казахстан и Министерства экономического развития и торговли Республики Казахстан» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8619, опубликован в газете «Казахстанская правда» от 11 сентября 2013 года № 271 (27545).  
      4. Пункт 3 Изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства нефти и газа Республики Казахстан и Министерства экономического развития и торговли Республики Казахстан, утвержденных совместным приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 28 января 2014 года № 10 и Министра регионального развития Республики Казахстан от 31 января 2014 года № 22/ОД «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства нефти и газа Республики Казахстан и Министерства экономического развития и торговли Республики Казахстан» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 9184, опубликован в газете «Казахстанская правда» от 4 сентября 2014 года № 172 (27793).

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан