

**Об утверждении Правил осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 21 октября 2014 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 21 ноября 2014 года № 9893

      В соответствии с подпунктом 11) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении», **ПРИКАЗЫВАЮ:**  
      1. Утвердить прилагаемые Правила осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом.  
      2. Департаменту развития газовой промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан обеспечить:  
      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;  
      2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление на официальное опубликование настоящего приказа в средствах массовой информации и информационно-правовой системе «Әділет»;  
      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан.  
      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.  
      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр                                    В. Школьник*

Утверждены           
приказом Министра энергетики  
Республики Казахстан     
от 21 октября 2014 года № 63

**Правила осуществления централизованного**  
**оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов**  
**единой системы снабжения товарным газом**

**1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом (далее - Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении» (далее - Закон) и определяют порядок взаимодействия субъектов единой системы снабжения товарным газом при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления.  
      2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом.

**2. Порядок осуществления централизованного**  
**оперативно-диспетчерского управления**

      3. Централизованное оперативно-диспетчерское управление (далее - ОДУ) режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом осуществляется национальным оператором.  
      4. Обеспечение взаимодействия национального оператора с газотранспортными и газораспределительными организациями при осуществлении централизованного ОДУ осуществляется на основании договоров.  
      5. Основными задачами централизованного ОДУ являются:  
      1) круглосуточное ОДУ и координация работы единой системы снабжения товарным газом;  
      2) управление снабжением потребителей Республики Казахстан товарным газом через диспетчерские службы газотранспортных и газораспределительных организаций;  
      3) разработка режимов работы единой системы снабжения товарным газом в соответствии с заключенными договорами транспортировки товарного газа и контроль за их выполнением;  
      4) контроль работы измерительных комплексов учета газа на замерных узлах и газораспределительных станциях, а также анализ и контроль баланса товарного газа по газотранспортным системам.  
      6. Национальный оператор при осуществлении централизованного ОДУ выполняет следующие функции:  
      1) обеспечивает управление режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом через диспетчерские службы газотранспортных и газораспределительных организаций;  
      2) осуществляет анализ и выявление в единой системе снабжения товарным газом по итогам работы в зимний период объектов с повышенным риском возникновения неисправности;   
      3) разрабатывает предложения по устранению рисков возникновения неисправности объектов единой системы снабжения товарным газом;   
      4) составляет общий баланс поступления товарного газа в единую систему снабжения товарным газом и распределения его потребителям, с учетом расхода товарного газа на собственные нужды и потери (далее - СНиП);  
      5) обеспечивает достоверность учета газа в единой системе снабжения товарным газом;   
      6) проводит системный анализ причин несоответствия данных по учету товарного газа на объектах единой системы снабжения товарным газом и осуществляет разработку рекомендаций газотранспортным и газораспределительным организациям по повышению точности учета товарного газа;   
      7) участвует в мероприятиях по внедрению новой техники по учету и химическому анализу товарного газа;   
      8) участвует в разработке программного обеспечения по расчетам суточного расхода товарного газа и анализу прохождения товарного газа по газотранспортной системе (далее - ГТС);  
      9) обеспечивает систематический контроль соответствия качественных параметров принимаемого к транспортировке и транспортируемого товарного газа техническим регламентам и национальным стандартам Республики Казахстан;  
      10) обеспечивает взаимодействие с газотранспортными системами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов транспортировки товарного газа;  
      11) участвует в составлении перспективных и краткосрочных планов (графиков) транспортировки товарного газа;  
      12) совместно с диспетчерскими службами газотранспортных и газораспределительных организаций способствует выполнению планов по транспортировке товарного газа при минимальных затратах топливно-энергетических ресурсов;  
      13) разрабатывает схему транспортировки товарного газа по единой системе снабжения товарным газом, обеспечивающую уровни закачки и отбора товарного газа из подземных хранилищ газа;  
      14) анализирует причины отклонений фактических режимов от заданных, разрабатывает предложения по оптимизации режима работы по каждой ГТС и в целом по Республике Казахстан;  
      15) обеспечивает заданные потоки товарного газа при оптимальных режимах работы объектов единой системы снабжения товарным газом;  
      16) ежесуточно составляет балансы поступления товарного газа в единую систему снабжения товарным газом и распределения его потребителям с учетом расхода на СНиП газотранспортных и газораспределительных организаций;   
      17) разрабатывает совместно с диспетчерскими службами совмещенные графики планово-профилактических ремонтных работ на объектах единой системы снабжения товарным газом;   
      18) принимает участие в разработке и реализации проектов и мероприятий по развитию единой системы снабжения товарным газом, в том числе направленных на повышение надежности ее работы;  
      19) обеспечивает создание и функционирование автоматизированной системы коммерческого учета товарного газа, находящегося в единой системе снабжения товарным газом.

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