



Об утверждении Правил и требований по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2015 года № 484. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 декабря 2016 года № 806.

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 15.12.2016 № 806 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

Примечание РЦПИ!

Порядок введения в действие см. п.2

В соответствии с подпунктом 12-4) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 20 июля 2011 года «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» Правительство Республики Казахстан

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые Правила и требования по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета.

2. Настоящее постановление вводится в действие с 1 января 2016 года – для производителей нефтепродуктов, поставщиков нефти, оптовых поставщиков нефтепродуктов или розничных реализаторов с базы нефтепродуктов или резервуаров, с 1 января 2017 года – для розничных реализаторов нефтепродуктов с заправочных станций, за исключением розничной реализации нефтепродуктов с заправочных станций передвижного типа, и подлежит официальному опубликованию.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

К. МАСИМОВ

У т в е р ж д е н ы

п о с т а н о в л е н и е м

П р а в и т е л ь с т в а

Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

от 27 июня 2015 года № 484

Правила

и требования по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета

1. Общие положения

1. Настоящие Правила и требования по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 12-4) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 20 июля 2011 года «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» и устанавливают порядок и требования по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета (д а л е е – К П У) .

КПУ являются техническими устройствами, измеряющими количественные и качественные характеристики нефтепродуктов для ведения учета с целью последующей передачи в режиме реального времени уполномоченному органу в области оборота нефтепродуктов (далее – уполномоченный орган), посредством автоматизированной системы информации об объемах производства и (или) оборота нефтепродуктов, установленными на резервуарах производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) (далее — резервуары), допущенными к применению в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области обеспечения единства измерений.

2. Правила и требования по оснащению КПУ

2. Оснащение резервуаров КПУ осуществляется производителями нефтепродуктов, а также физическими и (или) юридическими лицами, владеющими на праве собственности базой нефтепродуктов и (или) заправочной с т а н ц и е й .

3. К КПУ, измеряющим количественные и качественные характеристики нефтепродуктов, относятся стационарные уровнемеры для дистанционного контроля вливов нефтепродуктов в мерах вместимости и мерах полной вместимости, расходомеры различных типов и вспомогательные устройства.

4. К применению допускаются КПУ, зарегистрированные в реестре

государственной системы обеспечения единства измерений и допущенные к применению в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области обеспечения единства измерений.

5. Учет нефтепродуктов КПУ осуществляется по массе (в тоннах), измерение массы продукта осуществляется посредством:

1) КПУ нефтепродуктов на приеме (сливе) и наливе нефтепродуктов (определяющих массу поступивших, реализованных и отгруженных нефтепродуктов);

2) КПУ нефтепродуктов в резервуаре (определяющих массу нефтепродуктов, находящихся в резервуаре на хранении (остатков)).

Прием (слив), налив нефтепродуктов из железнодорожных, автомобильных цистерн осуществляется посредством расходомеров различных типов. КПУ устанавливаются на технологических трубопроводах, идущих от насосной в резервуарный парк.

Измерение массы нефтепродукта КПУ определяется автоматически, на основе измерения плотности и объема продукта в трубопроводах. Точность измерения массы нефтепродуктов должна соответствовать точности $\pm 0,25\%$.

Измерение резервуарных запасов, находящихся на хранении в резервуарном парке (резервуарах), осуществляется посредством стационарных уровнемеров для дистанционного контроля вливов нефтепродуктов в мерах вместимости и мерах полной вместимости, устанавливаемых на каждом резервуаре.

Измерение массы нефтепродукта в резервуарах КПУ определяется автоматически, на основе измерения плотности и объема продукта в мерах вместимости и мерах полной вместимости. Точность измерения уровня должна составлять ± 1 мм.

6. КПУ обеспечиваются средствами передачи данных (по сети Интернет, телефонной линии), источниками бесперебойного питания, программным обеспечением и отвечают следующим требованиям:

1) допустимая погрешность измеряемых параметров при температуре окружающего воздуха $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$, относительной влажности от 30 до 80%, атмосферном давлении 84–107 кПа должна соответствовать:

Параметры	Точность измерения
Массовый расход	$\pm 0,25\%$
Объемный расход	$\pm 0,15\%$
Уровень нефтепродукта	$\pm 1,0$ мм
Давление	$\pm 0,6\%$
Температура	$\pm 0,2 ^\circ\text{C}$
Плотность	$\pm 0,03\%$

2) срок службы КПУ не превышает срока службы, указанного в техническом п а с п о р т е ;

3) емкость памяти обеспечивает нарастающий итог;

4) обеспечивает сохранение всей накопившейся информации в случае сбоев в режиме работы КПУ, а также при его замене;

5) наличие системы безопасности от несанкционированного доступа (код, ключ, пломба, голографическая наклейка);

6) защищенность от сбоев и внешних воздействий (отсекатель напряжения, источник бесперебойного питания), а в случае аварийных сбоев – продолжительность автономной работы в электроснабжении не менее трех суток ;

7) иметь технический паспорт к КПУ, инструкцию по эксплуатации и документ о происхождении.

7. Места установки КПУ во избежание несанкционированного доступа пломбируются должностными лицами уполномоченного органа, о чем составляется соответствующий акт с указанием мест наложения, номеров или оттисков пломб.