Проект

Закон Республики Казахстан

**О внесении изменений и дополнений в**

**некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам развития и совершенствования биржевой торговли**

Статья 1. Внести изменения и дополнения в следующие законодательные акты Республики Казахстан:

1. В Закон Республики Казахстан от 4 мая 2009 года
«О товарных биржах»**:**

1) в статье 1:

подпункты 2-1), 3), 4), 5), 6), 7), 10), 11-2), 16-1) и 16-2) изложить в следующей редакции:

«2-1) биржевое обеспечение – денежное обеспечение, вносимое на возвратной основе участниками биржевой торговли товарной бирже или клиринговому центру товарной биржи для участия в биржевых торгах в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по заключаемым биржевым сделкам;

3) биржевая торговля – предпринимательская деятельность по реализации биржевых товаров, осуществляемая товарной биржей путём проведения биржевых торгов в электронной форме, регистрации и оформления сделок в соответствии с законодательством Республики Казахстан о товарных биржах;

4) правила биржевой торговли – документ, устанавливающий порядок ведения биржевой торговли на товарной бирже;

5) биржевые торги – процесс, проводимый в рамках правил биржевой торговли, направленный на совершение сделок по биржевым товарам на основе электронных заявок, поданных в электронную торговую систему товарной биржи, обеспечивающую автоматизацию процесса заключения биржевых сделок;

6) участники биржевой торговли – клиенты, брокеры и дилеры, осуществляющие сделки и взаимодействующие на товарной бирже по установленным правилам биржевой торговли;

7) биржевой товар – стандартизированный товар, нестандартизированный товар, работа, услуга, в том числе направленные на снижение углеродного следа, дебиторская (кредиторская) задолженность, не изъятые из оборота или не ограниченные в обороте, допущенные товарной биржей к биржевой торговле с учетом ограничений, установленных настоящим Законом, за исключением недвижимого имущества и объектов интеллектуальной собственности. Торги через товарные биржи по дебиторской (кредиторской) задолженности вправе проводить государственные органы и организации, субъекты квазигосударственного сектора, а также иные юридические лица;»;

«10) клиент – физическое или юридическое лицо, совершающее сделки с биржевым товаром, в своих интересах и за свой счет в качестве разового посетителя, но не более 1 (одного) раза в полугодие, в порядке, установленном правилами биржевой торговли, либо пользующееся услугами брокера для совершения сделок с биржевым товаром;»;

«11-2) режим двойного встречного аукциона – режим торговли, при котором биржевые сделки заключаются анонимно в результате конкуренции продавцов и покупателей, а цена на стандартизированный товар и дебиторскую (кредиторскую) задолженность устанавливается на уровне равновесия спроса и предложения;»;

«16-1) нестандартизированный товар – товар, не изъятый из оборота или не ограниченный в обороте, допущенный товарной биржей к биржевой торговле, за исключением стандартизированных товаров, работ, услуг, в том числе направленных на снижение углеродного следа, дебиторской (кредиторской) задолженности, недвижимого имущества и объектов интеллектуальной собственности;

16-2) режим стандартного аукциона – режим торговли, при котором биржевые сделки по нестандартизированным товарам, работам, услугам, в том числе направленным на снижение углеродного следа, заключаются в ходе

аукциона на понижение или повышение по наилучшей цене для покупателя (продавца) - инициатора аукциона;»;

дополнить подпунктом 16-3) следующего содержания:

«16-3) стандартизированный товар – однородный товар, включенный в Единую товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, единицы которого идентичны во всех отношениях, имеют сходные характеристики и состоят из схожих компонентов, что позволяет им выполнять те же функции, обладающие свойством полной взаимозаменяемости партий от различных производителей;»;

подпункт 17) изложить в следующей редакции:

«17) члены товарной биржи – брокеры и дилеры, аккредитованные на товарной бирже в порядке, установленном настоящим Законом;»;

подпункт 18) исключить;

дополнить подпунктами 20-4) и 22) следующего содержания:

«20-4) маркет мейкер – юридическое лицо, формирующее и поддерживающее ликвидность биржевого рынка путем ежедневного выставления котировок и принятия обязательств по покупке и продаже определённого минимального объема товара;»;

«22) торговый лот – минимальное количество биржевого товара, кратным которому должно быть количество биржевого товара, указанное в заявке на продажу (покупку) биржевого товара;»;

2) в статье 4:

подпункты 2-1) и 6-1) изложить в следующей редакции:

«2-1) утверждает правила биржевой торговли;»;

подпункт 6-1) изложить в следующей редакции:

«6-1) утверждает правила аккредитации брокеров и (или) дилеров на товарной бирже;»;

дополнить подпунктами 10-3), 10-4), 10-5) и 10-6) следующего содержания:

«10-3) устанавливает максимальный размер торгового лота в одной торговой сессии, за исключением сельскохозяйственной продукции, в случаях, предусмотренных правилами биржевой торговли;

10-4) ведет реестр товарных бирж по подвидам деятельности;

10-5) ведет реестр маркет мейкеров, а также размещает их на своем интернет-ресурсе;

10-6) устанавливает минимальный размер биржевого сбора по торгам в рамках перечня биржевых товаров;»;

3) пункты 1 и 4 статьи 6 изложить в следующей редакции:

«1. Товарной биржей является юридическое лицо, созданное в организационно-правовой форме акционерного общества, осуществляющее организационное и техническое обеспечение торгов путем их непосредственного проведения с использованием торговой системы товарной биржи.

Товарная биржа обеспечивает проведение торгов по установленным правилам биржевой торговли.»;

«4. Уставной капитал товарной биржи составляет:

для подвида деятельности, который осуществляет торги с биржевыми товарами (первый подвид), – не менее семисоттысячекратного размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом Республики Казахстан о республиканском бюджете;

для подвида деятельности, который осуществляет торги только нестандартизированными товарами (второй подвид), – не менее трехсоттысячекратного размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом Республики Казахстан о республиканском бюджете.

Товарные биржи формируют уставный капитал в сто процентном денежном эквиваленте.

Уставный капитал, сформированный в денежном эквиваленте, являет собой неснижаемый денежный остаток на специальном банковском счете товарной биржи.

Недропользователи имеют право проводить торги через товарные биржи второго подвида без брокера при сумме торгов до семитысячекратного размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом Республики Казахстан о республиканском бюджете.»;

4) статью 10 изложить в следующей редакции:

«Статья 10. Правила биржевой торговли

1. Правила биржевой торговли определяют порядок деятельности участников биржевой торговли при совершении биржевых сделок с биржевыми товарами.

2. Правила биржевой торговли включают:

1) условия и порядок аккредитации членов товарной биржи, маркет мейкеров, приостановления и прекращения их аккредитации;

2) условия и порядок регистрации клиентов в качестве разовых посетителей биржевых торгов;

3) порядок проведения биржевых торгов в режимах торговли, установленных статьей 15-1 настоящего Закона;

4) порядок проведения биржевых торгов срочными контрактами;

5) особые условия к проведению биржевых торгов (совершению биржевых сделок) с отдельными видами товаров, включенных в перечень биржевых товаров (режим торговли, максимальный размер лота в одной торговой сессии, диапазон ценовых заявок, ежемесячный (ежеквартальный) объем реализуемого товара, наличие документов, подтверждающих факт оплаты и поставки (отгрузки) биржевого товара и иные условия);

6) порядок определения размера биржевого обеспечения;

7) порядок осуществления расчетов по заключенным на биржевых торгах сделкам с товарами;

8) порядок взаимодействия с саморегулируемыми организациями, а также обеспечение брокерами и дилерами законности биржевой сделки;

9) условия и порядок приостановления и возобновления торгов на товарной бирже;

10) порядок формирования и организации деятельности биржевого арбитража, а также механизмы разрешения споров, связанных с заключением биржевых сделок с биржевыми товарами;

11) порядок принятия (утверждения) документов по биржевой торговле;

12) порядок учета и регистрации биржевых сделок с биржевыми товарами на товарной бирже, а также регистрации внебиржевых сделок со стандартизированными товарами;

13) порядок формирования размера биржевого сбора и обеспечения заявок;

14) порядок представления товарной биржей отчетов уполномоченному органу;

15) порядок проведения государственных и иных закупок через товарную биржу;

16) порядок размещения информации о проводимых торгах на интернет-ресурсе товарной биржи.

3. По организационно-техническимвопросам, связанным с организацией и проведением торгов биржевыми товарами, не урегулированным правилами биржевой торговли и требующим дополнительной регламентации, товарная биржа вправе утверждать соответствующие внутренние нормативные документы.»;

5) пункт 2 статьи 11 исключить;

6) в статье 13:

пункт 2 дополнить подпунктом 2-5) следующего содержания:

«2-5) регистрацию клиентов в качестве разовых посетителей биржевых торгов;»;

подпункт 5) пункта 2 исключить;

дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Товарные биржи, а также все участники биржевой торговли обязаны соответствовать минимальному порогу финансовой устойчивости.

Финансовая устойчивость участников биржевой торговли определяется путем их категорирования в порядке, определенном правилами биржевой торговли.»;

7) пункт 1 статьи 13-1 изложить в следующей редакции:

«1. Государственные закупки на товарной бирже осуществляются в порядке, установленном правилами биржевой торговли;»;

8) пункт 2 статьи 13-2 дополнить подпунктом 1-1) следующего содержания:

«1-1) соблюдать правила биржевой торговли;»;

9) в статье 14:

пункт 2 дополнить подпунктом 4) следующего содержания:

«4) дифференцированный биржевой сбор в зависимости от объёма совершенных сделок брокеров и дилеров;»;

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Размеры платежей, взимаемых с участников биржевой торговли, определяются внутренними документами товарной биржи и должны быть доступны для ознакомления любому участнику биржевой торговли.»;

10) в статье 15:

пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Сделки с товарами, включенными в перечень биржевых товаров, совершенные в нарушение требований законодательства Республики Казахстан о товарных биржах вне товарных бирж, признаются недействительными по иску заинтересованных лиц, уполномоченного органа либо прокурора.»;

дополнить пунктом 6 следующего содержания:

«6. Расчеты по заключенным на биржевых торгах сделкам с биржевыми товарами осуществляются в национальной валюте.»;

11) в статье 15-1:

пункты 1 и 5 изложить в следующей редакции:

«1. Биржевые торги биржи подвида, осуществляющей торги с биржевыми товарами:

1) режим стандартного аукциона;

2) режим двойного встречного аукциона.

Биржевые торги биржи подвида, осуществляющей торги только нестандартизированными товарами, проводятся в режиме стандартного аукциона.»;

«5. Порядок проведения биржевых торгов в режимах торговли определяется правилами биржевой торговли.»;

дополнить пунктом 7 следующего содержания:

«7 Товарные биржи при проведении биржевых торгов в режиме двойного встречного аукциона вправе осуществлять страхование биржевых сделок.»;

12) статью 16 дополнить подпунктом 5) следующего содержания:

«5) сделки с долговыми обязательствами (кредиторская и дебиторская задолженность);»;

13) дополнить статьей 16-2 следующего содержания:

«Статья 16-2. Секции биржевых торгов

На товарной бирже разделение товаров и торгов по секциям и выставление отдельных требований к каждой секции определяются Правилами биржевой торговли.»;

14) в статье 17:

пункт 6 дополнить подпунктом 7) следующего содержания:

«7) в рамках двойного встречного аукциона взаиморасчеты между участниками биржевых торгов проводятся через клиринговый центр на Эскроу- счет, за исключением государственных закупок;»;

дополнить пунктом 7-1 следующего содержания:

«7-1. При проведении торгов по государственным закупкам, закупкам недропользователей, закупкам субъектов квазигосударственного сектора в клиринговую организацию вносится обеспечение заявки на участие в торгах в размере не менее одного процента от суммы закупки.»;

15) в статье 19-1:

пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Членами (участниками) саморегулируемой организации являются товарные биржи, брокеры или дилеры. Товарные биржи, брокеры и дилеры могут быть членами (участниками) только одной саморегулируемой организации.»;

дополнить пунктом 5-1 следующего содержания:

«5-1. Саморегулируемая организация посредством размещения на своем интернет-ресурсе представляет информацию по ценам на товары, размерами лотов и марок.».

2. В Закон Республики Казахстан от 20 июля 2011 года
«О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов»:

1) в статье 1:

подпункт 5) исключить;

подпункты 15) и 16) изложить в следующей редакции:

«15) оптовая реализация нефтепродуктов – предпринимательская деятельность по реализации нефтепродуктов производителями нефтепродуктов, поставщиками нефти, оптовыми поставщиками нефтепродуктов, импортерами для целей дальнейшей реализации. К оптовой реализации нефтепродуктов не относится реализация нефтепродуктов, находящихся в емкостях для хранения нефтепродуктов автозаправочных станций (за исключением автозаправочных станций передвижного типа) и (или) баз нефтепродуктов, производимая розничными реализаторами нефтепродуктов в связи со сменой собственника и (или) владельца (арендатора)таких автозаправочных станций и (или) баз нефтепродуктов;

16) производство нефтепродуктов – комплекс работ по переработке сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов их переработки, а также компаундированию, обеспечивающих получение нефтепродуктов. Не относится к производству нефтепродуктов компаундирование, осуществляемое в емкостях для хранения нефтепродуктов баз нефтепродуктов и (или) автозаправочных станций в целях изменения физико-химических свойств нефтепродуктов;»;

подпункт 17) исключить;

2) в статье 7:

подпункт 2) изложить в следующей редакции:

«2) разрабатывает и утверждает порядок утверждения и отзыва паспорта производства;»;

дополнить подпунктом 2-2) следующего содержания:

«2-2) участвует в разработке и согласовывает правила реализации нефтепродуктов через товарные биржи;»;

подпункты 8), 21) и 21-4) исключить;

3) подпункт 10-2) статьи 8 исключить;

4) в статье 12:

подпункты 4), 5) и 9) пункта 1 исключить;

5) статью 15 исключить;

6) в статье 19:

подпункт 2) пункта 3 изложить в следующей редакции:

«2) автозаправочных станций (за исключением автозаправочных станций передвижного типа) – производителями нефтепродуктов, поставщиками нефти, оптовыми поставщиками нефтепродуктов, импортерами, розничными реализаторами нефтепродуктов.

Реализация, отгрузка и (или) транспортировка, прокачка мазута и дорожного битума осуществляются без применения контрольных приборов учета, за исключением случаев их отгрузки и (или) реализации с производственных объектов производителя нефтепродуктов.

Реализация нефтепродуктов через товарные биржи в соответствии с правилами реализации нефтепродуктов через товарные биржи может осуществляться без слива (отгрузки) нефтепродуктов с соответствующих емкостей для хранения нефтепродуктов.

Реализация нефтепродуктов, находящихся в емкостях для хранения нефтепродуктов автозаправочных станций (за исключением автозаправочных станций передвижного типа) и (или) баз нефтепродуктов, производимых в связи со сменой собственника и (или) владельца (арендатора)таких автозаправочных станций и (или) баз нефтепродуктов, может осуществляться без слива (отгрузки) нефтепродуктов с таких емкостей.

Вводится в действие с 1 января 2018 года.»;

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. При оптовой и розничной реализации нефтепродуктов, а также экспорте и импорте нефтепродуктов оформляются сопроводительные накладные в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области оборота нефтепродуктов.

При розничной реализации нефтепродуктов с автозаправочной станции сопроводительные накладные не оформляются.

Запрещаются приобретение и (или) хранение нефтепродуктов без сопроводительных накладных, за исключением случаев приобретения

нефтепродуктов, находящихся в емкостях для хранения нефтепродуктов автозаправочных станций (за исключением автозаправочных станций передвижного типа) и (или) баз нефтепродуктов, производимых в связи со сменой собственника и (или) владельца (арендатора)таких автозаправочных станций и (или) баз нефтепродуктов.

Вводится в действие с 1 января 2018 года и действует до 31 декабря
2020 года.»;

7) пункт 2 статьи 20 изложить в следующей редакции:

«2. При реализации и (или) отгрузке, а также осуществлении операций по транспортировке нефтепродуктов железнодорожным, автомобильным, морским, внутренним водным и воздушным транспортом в обязательном порядке оформляются сопроводительные накладные, за исключением случаев реализации нефтепродуктов, находящихся в емкостях для хранения нефтепродуктов автозаправочных станций (за исключением автозаправочных станций передвижного типа) и (или) баз нефтепродуктов, производимых в связи со сменой собственника и (или) владельца (арендатора)таких автозаправочных станций и (или) баз нефтепродуктов.

Вводится в действие с 1 января 2018 года и действует до 31 декабря
2020 года»;

8) в статье 21:

пункты 3 и 8 изложить в следующей редакции:

«3. Производитель нефтепродуктов, поставщик нефти, импортер вправе осуществлять оптовую реализацию нефтепродуктов только оптовым поставщикам нефтепродуктов и (или) розничным реализаторам нефтепродуктов.

Положения настоящего пункта не распространяются на случаи реализации поставщиком нефти мазута и дорожного битума, являющихся продуктами переработки собственного давальческого сырья, другому поставщику нефти в резервуаре производственного объекта производителя нефтепродуктов.»;

«8. Правила реализации нефтепродуктов через товарные биржи утверждаются уполномоченным органом в области регулирования торговой деятельности и устанавливают:

1) требования к товарным биржам, на которых допускается реализация нефтепродуктов в рамках плана поставок нефтепродуктов, и порядок подтверждения соответствия товарных бирж таким требованиям;

2) требования к участникам биржевой торговли нефтепродуктами;

3) требования к организации и проведению биржевых торгов нефтепродуктами.»;

дополнить пунктом 9 следующего содержания:

«9. Положения пунктов 3 и 4 настоящей статьи не распространяются на реализацию нефтепродуктов через товарные биржи в соответствии с правилами реализации нефтепродуктов через товарные биржи:»;

9) пункт 1 статьи 22 изложить в следующей редакции:

«1. Розничная реализация нефтепродуктов допускается производителями нефтепродуктов, поставщиками нефти, импортерами, оптовыми поставщиками нефтепродуктов, а также розничными реализаторами нефтепродуктов.

Розничные реализаторы нефтепродуктов, приобретающие нефтепродукты у производителей нефтепродуктов, поставщиков нефти, оптовых поставщиков нефтепродуктов и (или) импортеров, а также у структурных подразделений уполномоченного органа в области государственного материального резерва (при выпуске нефтепродуктов из государственного материального резерва), обязаны осуществлять реализацию нефтепродуктов только конечным потребителям, за исключением случаев реализации нефтепродуктов, находящихся в емкостях для хранения нефтепродуктов автозаправочных станций (за исключением автозаправочных станций передвижного типа), производимых розничными реализаторами нефтепродуктов в связи со сменой собственника и (или) владельца (арендатора) таких автозаправочных станций.

Вводится в действие с 1 января 2018 года.».

3. В Закон Республики Казахстан от 9 января 2012 года
«О газе и газоснабжении»:

1) в статье 1:

подпункт 36) изложить в следующей редакции:

«36) групповая резервуарная установка – инженерное сооружение, состоящее из группы емкостей, предохранительно-запорной и регулирующей арматуры, газопроводов и предназначенное для хранения и подачи сжиженного нефтяного газа в газопотребляющие системы, эксплуатация которого отнесена к сферам естественных монополий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;»;

дополнить подпунктом 36-1) следующего содержания:

«36-1) система учета бытовых баллонов – комплекс технических устройств и программного обеспечения, предназначенный для автоматизированного сбора, обработки, хранения и передачи информации об обороте бытовых баллонов и объемах сжиженного нефтяного газа, реализуемого в бытовых баллонах;

вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

подпункт 43) исключить;

2) в статье 6:

подпункт 7) изложить в следующей редакции:

«7) утверждает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан и предельные цены сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж, а также правила их определения.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

подпункт 18-1) исключить;

вводится в действие с 1 января 2022 года;

3) в статье 7:

подпункт 1) пункта 4 изложить в следующей редакции:

«1) согласовывает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан и предельные цены сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж;

вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

пункт 4-1 дополнить подпунктом 1-1) следующего содержания:

«1-1) разрабатывает и утверждает правила идентификации бытовых баллонов и функционирования систем учета бытовых баллонов;»;

дополнить пунктом 4-2 следующего содержания:

«4-2. Уполномоченный орган в области регулирования торговой деятельности:

1) разрабатывает и утверждает правила реализации сжиженного нефтяного газа через товарные биржи;

2) осуществляет иные полномочия, предусмотренные настоящим Законом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

4) в статье 10:

в пункте 3:

подпункт 4) исключить;

вводится в действие с 1 января 2022 года;

подпункт 5) изложить в следующей редакции:

«5) владельцы газонаполнительных станций, газонаполнительных пунктов, групповых резервуарных установок и автогазозаправочных станций;»;

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Уполномоченный орган ведет учет и публикует на интернет-ресурсе перечень субъектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом.»;

5) пункт 4 статьи 12 изложить в следующей редакции:

«4. Технические условия на подключение к магистральному газопроводу, газораспределительной системе или групповой резервуарной установке выдаются эксплуатирующей такой объект газотранспортной либо газораспределительной организацией или владельцем групповой резервуарной установки. При этом выданные технические условия являются основанием для проектирования вновь строящихся, модернизируемых и (или) реконструируемых объектов систем газоснабжения.»;

6) в статье 17:

в пункте 4

подпункт 4) исключить;

вводится в действие с 1 января 2022 года;

подпункт 5) изложить в следующей редакции:

«5) владельцами газонаполнительных станций, газонаполнительных пунктов, групповых резервуарных установок и автогазозаправочных станций;»;

пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Газотранспортная или газораспределительная организация, или владелец групповых резервуарных установок обязаны обеспечивать на условиях, установленных настоящим Законом, бесперебойное снабжение товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке.»;

в пункте 9:

часть первую изложить в следующей редакции:

«9. Газотранспортная или газораспределительная организация, или владелец групповых резервуарных установок вправе в одностороннем порядке приостанавливать подачу товарного или сжиженного нефтяного газа потребителю до устранения нарушений в следующих случаях:»;

подпункт 4) изложить в следующей редакции:

«4) недопущения представителей газотранспортной или газораспределительной организации, или владельца групповых резервуарных установок к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета;»;

7) пункты 3 и 4 статьи 19 изложить в следующей редакции:

«3. Коммунально-бытовые и бытовые потребители обязаны заключить договор на техническое обслуживание принадлежащих им газопотребляющих систем с газораспределительной организацией или владельцем групповых резервуарных установок, осуществляющими подачу товарного или сжиженного нефтяного газа, либо с независимой специализированной организацией, осуществляющей техническое обслуживание газопотребляющих систем, аттестованной в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области промышленной безопасности на право производства работ в области промышленной безопасности.

4. Коммунально-бытовые и бытовые потребители, использующие сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах, обязаны заключить договор на техническое обслуживание принадлежащего им газового оборудования с владельцем газонаполнительного пункта, осуществляющим розничную реализацию сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

8) в статье 20:

заголовок изложить в следующей редакции:

«Статья 20. Государственное регулирование цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан и цен сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж;

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

пункты 1, 5, 6 и 8 изложить в следующей редакции:

«1. В Республике Казахстан осуществляется государственное регулирование цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан и цен сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан (далее – план поставки) вне товарных бирж.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

«5. Предельная цена сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки вне товарных бирж, устанавливается ежегодно 1 июля и действует на всей территории Республики Казахстан.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.

6. Уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий, в срок не позднее 15 мая утверждает предельную цену сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки вне товарных бирж, на предстоящий год.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

«8. Лица, осуществляющие оптовую реализацию товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан или реализацию сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки вне товарных бирж на территории областей, городов республиканского значения, столицы, обязаны не превышать установленные предельные цены.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

пункт 10 исключить;

вводится в действие с 1 января 2022 года;

9) в статье 27:

в пункте 1:

подпункт 4) изложить в следующей редакции:

«4) газосетевые организации – в случае реализации сжиженного нефтяного газа владельцам групповых резервуарных установок, газонаполнительных пунктов и (или) автогазозаправочных станций;

действует до 31 декабря 2021 года.»;

дополнить подпунктом 4-1) следующего содержания:

«4-1) владельцы газонаполнительных станций – в случае реализации сжиженного нефтяного газа, приобретенного вне плана поставки, владельцам групповых резервуарных установок, газонаполнительных пунктов и (или) автогазозаправочных станций;»;

пункт 5 исключить;

вводится в действие с 1 января 2022 года;

10) в статье 27-1:

пункты 1, 2, 3, 4, 5, 9 и 10 изложить в следующей редакции:

«1. В целях удовлетворения потребностей внутреннего рынка Республики Казахстан в сжиженном нефтяном газе уполномоченный орган ежеквартально формирует план поставки.

2. План поставки формируется на основе сводных заявок, направляемых в уполномоченный орган местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы в срок не позднее чем за двадцать пять календарных дней до начала месяца, предшествующего планируемому кварталу.

3. Сводная заявка в части поставки сжиженного нефтяного газа вне товарных бирж формируется на основании заявок лиц, указанных в части первой пункта 11 настоящей статьи, направляемых в соответствующий местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы в срок не позднее чем за тридцать пять календарных дней.

4. Сводная заявка в части поставки сжиженного нефтяного газа через товарные биржи формируется на основании заявок участников торгов сжиженным нефтяным газом, направляемых в соответствующий местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы в срок не позднее чем за тридцать пять календарных дней до начала месяца, предшествующего планируемому кварталу.

5. Размер доли сжиженного нефтяного газа, заявляемого для поставки через товарные биржи, который должен быть установлен в сводной заявке, устанавливается уполномоченным органом по согласованию с антимонопольным органом и размещается на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в срок не позднее чем за сорок календарных дней до начала месяца, предшествующего планируемому кварталу.»;

«9. Решение комиссии по формированию плана поставки выносится в срок не позднее чем за пятнадцать календарных дней до начала месяца, предшествующего планируемому кварталу.

10. План поставки в срок не позднее чем за пять календарных дней до начала месяца, предшествующего планируемому кварталу, направляется уполномоченным органом производителям, собственникам сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья.»;

в пункте 11:

часть первую изложить в следующей редакции:

«11. Правом приобретения сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки вне товарных бирж, обладают:»;

дополнить подпунктами 4), 5) и 6) следующего содержания:

«4) владельцы групповых резервуарных установок – в объемах, подлежащих последующей розничной реализации бытовым и коммунально-бытовым потребителям через групповые резервуарные установки;

5) газосетевые организации и владельцы газонаполнительных пунктов – в объемах, подлежащих последующей розничной реализации бытовым и коммунально-бытовым потребителям в бытовых баллонах, имеющих уникальные коды, присвоенные системами учета бытовых баллонов.

Действует до 31 декабря 2021 года;

6) владельцы газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов – в объемах, подлежащих последующей розничной реализации бытовым и коммунально-бытовым потребителям в бытовых баллонах, имеющих уникальные коды, присвоенные системами учета бытовых баллонов.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.»;

пункты 12 и 14 изложить в следующей редакции:

«12. Правила реализации сжиженного нефтяного газа через товарные биржи устанавливают:

1) требования к товарным биржам, на которых допускается реализация сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки, и порядок подтверждения соответствия товарных бирж таким требованиям;

2) требования к участникам биржевой торговли сжиженного нефтяного газа;

3) требования к организации и проведению биржевых торгов сжиженным нефтяным газом.»;

«14. Производители, собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, обязаны выполнять план поставки.

Положение абзаца первого настоящего пункта не распространяется на собственников сжиженного нефтяного газа:

1) произведенного за пределами территории Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на основании международных договоров Республики Казахстан;

2) произведенного в рамках партнерства в сфере газа и газоснабжения при реализации инвестиционного проекта по переработке сырого газа в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан, – в течение периода окупаемости проекта, указанного в соответствующем инвестиционном контракте.»;

11) в статье 28:

в пункте 1:

подпункт 1) исключить;

вводится в действие с 1 января 2022 года;

подпункт 2) изложить в следующей редакции:

«2) владельцами газонаполнительных станций, газонаполнительных пунктов, групповых резервуарных установок;»;

пункты 2, 3, 4, 5 и 6 изложить в следующей редакции:

«2. Владельцы групповых резервуарных установок обязаны обеспечивать их сохранность и исправное техническое состояние.

3. Подключение газового оборудования физических и юридических лиц к системе снабжения сжиженным нефтяным газом, модернизация и (или) реконструкция объектов системы снабжения сжиженным нефтяным газом, а также изменение технологической схемы подключения осуществляются владельцами групповых резервуарных установок за счет таких лиц.

4. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа потребителям через групповые резервуарные установки осуществляется на основании договора розничной реализации сжиженного нефтяного газа между потребителем и владельцем групповых резервуарных установок.

5. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах осуществляется владельцами газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов, которые обязаны обеспечивать исправное техническое состояние бытовых баллонов.

При этом заправка сжиженным нефтяным газом бытовых баллонов допускается на газонаполнительных пунктах и газонаполнительных станциях.

Вводится в действие с 1 января 2022 года.

6. Лица, указанные в пункте 5 настоящей статьи, обязаны:

1) осуществлять абонентский учет потребителей, приобретающих сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах;

2) обследовать наполняемые бытовые баллоны на предмет технической исправности;

3) осуществлять идентификацию бытовых баллонов уникальным кодом, присваиваемым системами учета бытовых баллонов, и (или)товарным знаком владельца газонаполнительной станции или газонаполнительного пункта;»;

подпункт 2) пункта 7 изложить в следующей редакции:

«2) эксплуатация одних и тех же газонаполнительных станций одновременно двумя и более физическими и (или) юридическими лицами;»;

пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Владельцы групповых резервуарных установок, эксплуатирующие внутридомовое газовое оборудование, предназначенное для подачи сжиженного нефтяного газа в газопотребляющие системы потребителей, обязаны обеспечивать его сохранность и исправное техническое состояние.

Положение настоящего пункта не распространяется на газовое оборудование, находящееся внутри жилища.»;

12) пункты 5 и 6 статьи 30 изложить в следующей редакции:

«5. Газотранспортные, газораспределительные организации и владельцы групповых резервуарных установок обязаны иметь в своем составе аварийно-диспетчерскую службу с круглосуточным режимом работы, включая выходные и праздничные дни.

6. Газотранспортные, газораспределительные организации и владельцы групповых резервуарных установок вправе на договорной основе привлекать аварийно-диспетчерскую службу иных организаций для ликвидации аварийных ситуаций.».

4. В Закон Республики Казахстан от 16 мая 2014 года
«О разрешениях и уведомлениях»:

строку 46 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 446. | Лицензия на право занятия деятельностью товарных бирж | 1. Биржевые торги с биржевыми товарами.
2. Биржевые торги с нестандартизированными товарами.
 | Неотчуждаемая; класс 1 |

».

5. В Закон Республики Казахстан от 4 июля 2018 года «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам газа и газоснабжения»:

1) в статье 1:

подпункты 3) и 13) исключить;

вводится в действие с 1 января 2022 года;

подпункт 12) пункта 3 изложить в следующей редакции:

«12) дополнить статьей 27-1 следующего содержания:

«Статья 27-1. Реализация сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан в рамках плана поставки

Сводная заявка в части поставки сжиженного нефтяного газа вне электронных торговых площадок формируется на основании заявок лиц, указанных в подпунктах 1) и 3) части первой пункта 11 настоящей статьи, направляемых в соответствующий местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы в срок не позднее чем за тридцать пять календарных дней до начала месяца, предшествующего планируемому.»;»;

подпункт 2) пункта 11 исключить;

2) статью 2 изложить в следующей редакции:

«Статья 2.

1. Настоящий Закон вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением:

абзаца двадцать четвертого подпункта 9), абзаца семнадцатого подпункта 11) и абзацев седьмого, восьмого и двадцать четвертого подпункта 12) пункта 3 статьи 1, которые вводятся в действие с 1 января 2019 года;

абзацев третьего, четвертого и пятого подпункта 1), подпунктов 3), 4) и 5) пункта 1, абзацев второго, третьего и четвертого подпункта 1), абзаца двенадцатого подпункта 3), подпункта 7) пункта 3 и пункта 4 статьи 1, которые вводятся в действие с 1 января 2022 года.

2. Абзацы десятый и шестнадцатый подпункта 11), абзац двадцатый подпункта 12) пункта 3 статьи 1 настоящего Закона действуют до 31 декабря 2021 года.».

Статья 2.

1. Настоящий Закон вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.
2. Товарные биржи, действовавшие до принятия настоящего Закона, осуществляют увеличение уставного капитала путем внесения в денежном эквиваленте не менее четырехсоттысячекратного размера месячного расчетного показателя в течений восемнадцати месяцев со дня введения в действие настоящего Закона

В случае неисполнения данного требования товарная биржа осуществляет торги только нестандартизированными товарами.

 **Президент**

**Республики Казахстан**