

РАЗДЕЛ ПЯТЫЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОГО ТАМОЖЕННОГО КОМИТЕТА
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ВНЕШНИХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ,
ИНВЕСТИЦИЙ И ТОРГОВЛИ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
УЗБЕКСКОГО АГЕНТСТВА ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ,
МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ

126 Об утверждении Правил таможенного оформления товаров, перемещаемых через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении участка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка от 16 июня 2004 года и в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении месторождений на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан от 23 января 2007 года

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 19 апреля 2010 г., регистрационный № 2097

(Вступает в силу с 29 апреля 2010 года)

В соответствии со статьей 6 Закона Республики Узбекистан «О Государственной таможенной службе» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1997 г., № 9, ст. 230), Таможенным кодексом Республики Узбекистан (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1998 г., № 2, ст. 36), Законом Республики Узбекистан «О недрах» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2003 г., № 1, ст. 5), Законом Республики Узбекистан «О соглашениях о разделе продукции» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2002 г., № 1, ст. 12), Соглашением о разделе продукции в отношении участка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка от 16 июня 2004 года, одобренными постановлениями Кабинета Министров Республики Узбекистан от 11 июня 2004 года № 276 «О разработке месторождений Кандымской группы, Хаузак, Шады и проведении геологоразведочных работ в Устюртском регионе Республики Узбекистан», от 14 сентября 2004 года № 428 «О мерах по реализации Соглашения о разделе продукции в отношении участ-

ка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка» (с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 5 марта 2008 года и Дополнительного соглашения № 2 от 21 января 2009 года) и Соглашением о разделе продукции в отношении месторождений на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан от 23 января 2007 года, одобренным постановлением Президента Республики Узбекистан от 16 января 2007 года № ПП-567 «О мерах по проведению геологоразведочных работ, разработке месторождений и добыче углеводородов на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан» (с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 21 января 2009 года), Государственный таможенный комитет, Министерство внешних экономических связей, инвестиций и торговли, Министерство экономики Республики Узбекистан и Узбекское агентство по стандартизации, метрологии и сертификации **постановляют:**

1. Утвердить Правила таможенного оформления товаров, перемещаемых через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении участка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка от 16 июня 2004 года и в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении месторождений на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан от 23 января 2007 года согласно приложению.

2. Признать утратившими силу:

постановление Государственного таможенного комитета, Агентства по внешним экономическим связям и Министерства экономики Республики Узбекистан от 25 марта 2005 года №№ 01-02/12-7, НН-В-01/10-1289, 0-2/8 (рег. № 1468 от 14 апреля 2005 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2005 г., № 15-16, ст. 118);

постановление Государственного таможенного комитета, Министерства внешних экономических связей, инвестиций и торговли Республики Узбекистан, Узбекского агентства по стандартизации, метрологии и сертификации от 16 марта 2007 года №№ 01-02/20-9, ЭГ-01/10-1447, П-2 (рег. № 1674 от 14 апреля 2007 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2007 г., № 16, ст. 166);

постановление Государственного таможенного комитета, Министерства внешних экономических связей, инвестиций и торговли, Министерства экономики Республики Узбекистан от 17 апреля 2008 года №№ 01-02/12-21, ЭГ-01/10-1497, 45 (рег. № 1805 от 5 мая 2008 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2008 г., № 19, ст. 168).

3. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней

со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

**Председатель Государственного
таможенного комитета**

С. НАСЫРОВ

г. Ташкент,
5 апреля 2010 г.,
№ 01-02/12-32

**Министр внешних экономических
связей, инвестиций и торговли**

Э. ГАНИЕВ

г. Ташкент,
5 апреля 2010 г.,
№ ЭГ-01/10-240

Министр экономики

С. БЕКЕНОВ

г. Ташкент,
5 апреля 2010 г.,
№ 92

**Генеральный директор Узбекского
агентства по стандартизации,
метрологии и сертификации**

А. АБДУВАЛИЕВ

г. Ташкент,
5 апреля 2010 г.,
№ 06-282

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Государственного таможенного комитета, Министерства внешних экономических связей, инвестиций и торговли, Министерства экономики Республики Узбекистан и Агентства «Узстандарт» от 5 апреля 2010 года №№ 01-02/12-32, ЭГ-01/10-240, 92, 06-282

ПРАВИЛА

таможенного оформления товаров, перемещаемых через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении участка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка от 16 июня 2004 года и в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении месторождений на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан от 23 января 2007 года

Настоящие Правила в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О государственной таможенной службе» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1997 г., № 9, ст. 230), Таможенным кодексом Республики Узбекистан (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1998 г., № 2, ст. 36), Законом Республики Узбекистан «О недрах» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2003 г., № 1, ст. 5), Законом Республики Узбекистан «О соглашениях о разделе продукции» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2002 г., № 1, ст. 12), постановлением Президента Республики Узбекистан от 16 января 2007 года № ПП–567 «О мерах по проведению геологоразведочных работ, разработке месторождений и добыче углеводородов на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан», постановлением Президента Республики Узбекистан от 23 марта 2009 года № ПП–1078 «О дополнительных мерах по дальнейшей реализации Соглашений о разделе продукции с компанией «ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг ЛТД.», постановлениями Кабинета Министров Республики Узбекистан от 11 июня 2004 года № 276 «О разработке месторождений Кандымской группы, Хаузак, Шады и проведении геологоразведочных работ в Устюртском регионе Республики Узбекистан», от 14 сентября 2004 года № 428 «О мерах по реализации Соглашения о разделе продукции в отношении участка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка», Соглашением о разделе продукции в отношении участка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка между Республикой Узбекистан и консорциумом инвесторов в составе открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Лукойл» и Национальной холдинговой

компании «Узбекнефтегаз» от 16 июня 2004 года (с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 5 марта 2008 года и Дополнительного соглашения № 2 от 21 января 2009 года) и Соглашением о разделе продукции в отношении месторождений на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан между Республикой Узбекистан и компанией «Союзнефтегаз Восток Лимитед» от 23 января 2007 года (с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 21 января 2009 года) устанавливают порядок осуществления таможенного оформления товаров, перемещаемых через таможенную границу в рамках указанных соглашений.

I. Общие положения

1. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:
прочие углеводородные продукты — широкая фракция легких углеводородов, добываемых в рамках СРП и хранящихся в сжиженном виде под давлением, которая содержит пропан, бутаны и пентаны;

управляющий комитет — постоянно действующий орган в составе представителей Инвестора и Уполномоченного органа, осуществляющий координацию деятельности по выполнению работ в рамках СРП и принимающий в соответствии с функциями, перечисленными в СРП, обязательные решения, связанные с реализацией СРП;

Уполномоченный орган — Министерство экономики Республики Узбекистан;

Инвестор — компания «ЛУКОЙЛ Оверсиз Узбекистан Лтд.», являющаяся юридическим лицом по законодательству Британских Виргинских Островов, а также ее правопреемники и допустимые цессионарии (далее отдельно именуемый «Инвестор по СРП Хаузак — Шады — Кандым — Кунград»), и (или)

компания «Союзнефтегаз Восток Лимитед» («Soyuzneftegaz Vostok Limited»), являющаяся юридическим лицом по законодательству острова Гернси (Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии), а также ее правопреемники и допустимые цессионарии (далее отдельно именуемый «Инвестор по СРП Юго-Западный Гиссар»);

Уполномоченное лицо Инвестора — надлежащим образом уполномоченное Инвестором юридическое или физическое лицо, включая Оператора и Маркетинговую компанию, представляющее интересы Инвестора в рамках СРП в государственных органах Республики Узбекистан;

возвратные товары — материалы, оборудование, инструменты, приспособления и детали, транспортные средства и иное движимое имущество, проектная и техническая документация, помещаемые под таможенный режим «временный ввоз»;

продукты переработки — продукты, полученные в процессе подготовки, переработки нефти, природного газа, газового конденсата, а также прочих углеводородных продуктов в ходе выполнения СРП, включающие: бензин;

дизельное топливо;
масла;
мазут;
широкую фракцию легких углеводородов;
керосин;
продукты глубокой переработки газа;
серу;
другую продукцию, полученную путем переработки углеводородов;

Маркетинговая компания — «ЛУКОЙЛ Оверсиз Сапплай энд Трейдинг Лтд.» (LUKOIL Overseas Supply and Trading Ltd.), созданная для целей реализации совместной продукции в ходе реализации СРП, являющаяся юридическим лицом по законодательству Британских Виргинских Островов, а также ее правопреемники и допустимые цессионарии;

СРП — Соглашение о разделе продукции в отношении участка Кандымской группы месторождений, участков Хаузак и Шады, а также Кунградского участка от 16 июня 2004 года, заключенное между Республикой Узбекистан и консорциумом инвесторов в составе Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», которое является правопреемником компании «ЛУКОЙЛ Оверсиз Узбекистан Лтд.», и Национальной Холдинговой Компанией «Узбекнефтегаз» (далее отдельно именуемое «СРП Хаузак — Шады — Кандым — Кунград»),
и (или)

Соглашение о разделе продукции в отношении месторождений на территориях Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона Республики Узбекистан от 23 января 2007 года, заключенное между Республикой Узбекистан и компанией «Союзнефтегаз Восток Лимитед» (далее отдельно именуемое «СРП Юго-Западный Гиссар»);

Уполномоченное лицо Маркетинговой компании — надлежащим образом уполномоченное Маркетинговой компанией физическое или юридическое лицо, зарегистрированное в Республике Узбекистан, и представляющее интересы Маркетинговой компании в рамках СРП в государственных органах Республики Узбекистан;

нефтегазовые операции — любая деятельность в отношении контрактной площади и внеконтрактной площади, определенных в СРП, связанная с разведкой, доразведкой, оценкой, проектированием, обустройством месторождений и их разработкой, извлечением, добычей, стабилизацией, подготовкой (включая подготовку природного газа), возбуждением, нагнетанием, сбором, хранением, погрузкой, отгрузкой, транспортировкой углеводородов (в том числе с использованием магистрального трубопровода), добытых на контрактной площади, до пункта доставки, операциями по временной консервации, связанными с контрактной площадью, а также иная деятельность, непосредственно связанная с этими операциями и осуществляемая в рамках и целях исполнения СРП;

Оператор — ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани», со-

зданное для организации выполнения работ по СРП и зарегистрированное в Республике Узбекистан 9 июля 2004 года;

подрядчик — любое физическое или юридическое лицо, с которым Инвестор и (или) Оператор заключили договор (контракт) на поставку товаров, выполнение работ или оказание услуг, связанных с нефтегазовыми операциями по СРП. Данный термин включает в себя также субподрядчиков, с которыми подрядчиком заключены договоры (контракты) на поставку товаров, выполнение работ или оказание услуг, связанных с нефтегазовыми операциями по СРП;

товары — товары, предназначенные для выпуска в свободное обращение, и возвратные товары, перемещаемые через таможенную границу Республики Узбекистан в соответствии с СРП, а также природный газ, продукты переработки и прочие углеводородные продукты, перемещаемые через таможенную границу Республики Узбекистан Маркетинговой компанией и (или) Инвестором для целей экспорта в рамках СРП;

природный газ — углеводороды, добываемые в ходе реализации СРП, которые находятся в газообразном состоянии при нормальных условиях температуры и давления (20°C и 101,325 кПа), в том числе, включая попутный газ и сухой газ, остающийся после экстракции или сепарации жидких углеводородов из пластовой смеси месторождений углеводородов, за исключением прочих углеводородных продуктов;

договор поручения — означает договор поручения б/н от 14 сентября 2007 года, заключенный между Министерством экономики Республики Узбекистан, НХК «Узбекнефтегаз», Компанией «LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.» и Компанией «LUKOIL Overseas Supply and Trading Ltd.»
и (или)

договор поручения № UZ-09-8302-0007 от 18 мая 2009 года, заключенный между Министерством экономики Республики Узбекистан, Компанией «Soyuzneftegaz Vostok Limited» и Компанией «LUKOIL Overseas Supply and Trading Ltd.»;

товары, предназначенные для выпуска в свободное обращение — материалы, оборудование, инструменты, приспособления и детали, ГСМ (горюче-смазочные материалы), транспортные средства и иное движимое имущество, а также материально-технические ресурсы, используемые в процессе проведения работ по СРП, проектная и техническая документация, ввозимые на таможенную территорию Республики Узбекистан;

углеводороды — нефть, природный газ, газовый конденсат, прочие углеводородные продукты и (или) каждый из вышеприведенных веществ в отдельности, в зависимости от контекста.

2. Договоры (контракты) на поставку товаров (ввоз), заключенные Оператором, в установленном порядке подлежат постановке на учет в уполномоченном банке и в таможенных органах Республики Узбекистан.

Договоры (контракты) на поставку товаров (ввоз), заключенные Инвестором с нерезидентами Республики Узбекистан, не подлежат постановке на

учет в уполномоченном банке и в таможенных органах Республики Узбекистан.

3. Товары, подлежащие государственному регулированию, при ввозе которых требуются специальные разрешения, ввозятся в порядке и на условиях, определенных законодательством.

4. Таможенное оформление товаров, ввозимых Инвестором и (или) Оператором и их подрядчиками, а также вывозимых возвратных товаров, производится без взимания таможенных платежей (за исключением сборов за таможенное оформление) в соответствии со статьёй 20 СРП Хаузак — Шады — Кандым — Кунград и статьёй 19 СРП Юго-Западный Гиссар с учетом следующих особенностей:

а) учет товаров, перемещаемых Инвестором по СРП Хаузак — Шады — Кандым — Кунград через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании кода 00000020, присвоенного Инвестору по СРП Хаузак — Шады — Кандым — Кунград таможенными органами;

б) учет товаров, перемещаемых Инвестором по СРП Юго-Западный Гиссар через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании кода 00000014, присвоенного Инвестору по СРП Юго-Западный Гиссар таможенными органами;

в) учет товаров, перемещаемых Оператором, подрядчиками через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании кода ОКПО Оператора, присвоенного Оператору в соответствии с законодательством.

Правопреемникам и допустимым цессионариям Инвестора присваивается отдельный код.

Для ведения учета предоставленных льгот при таможенном оформлении товаров, ввозимых Инвестором и (или) Оператором, а также вывозимых возвратных товаров, ГТД заполняется с учетом таможенных платежей.

5. Оператор для выполнения нефтегазовых операций имеет право учредить таможенный склад в соответствии постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 ноября 2003 года № 523 «Об утверждении положений о лицензировании деятельности таможенного склада, свободного склада и магазина беспошлинной торговли» (Собрание постановлений Правительства Республики Узбекистан, 2003 г., №11, ст. 124) и Положением о таможенном режиме «таможенный склад» (рег. № 1318 от 27 февраля 2004 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 8, ст. 103).

6. Совместный экспорт природного газа, продуктов переработки, прочих углеводородных продуктов, принадлежащих Инвестору и Уполномоченному органу, за пределы Республики Узбекистан, если иное не предусмотрено законодательством Республики Узбекистан, осуществляется Маркетинговой компанией от имени и по поручению Инвестора и Уполномоченного органа в таможенном режиме экспорта в соответствии с положениями СРП без регистрации экспортных контрактов в Министерстве внешних экономических связей, инвестиций и торговли Республики Узбекистан и без их

постановки на учет в уполномоченном банке и таможенных органах Республики Узбекистан.

В случае, если в соответствии с законодательством экспорт природного газа осуществляется единым оператором НХК «Узбекнефтегаз», таможенное оформление экспортируемого природного газа производится в соответствии с Положением о порядке осуществления таможенного контроля и таможенного оформления природного газа, перемещаемого через таможенную границу Республики Узбекистан магистральными газопроводами (рег. № 1609 от 10 августа 2006 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2006 г., № 31-32, ст. 327).

7. Экспорт доли природного газа, продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов, принадлежащих Инвестору, в случаях, предусмотренных СРП, осуществляется Инвестором, в соответствии с положениями СРП на тех же условиях, что и совместный экспорт природного газа, продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов Инвестора и Уполномоченного органа, осуществляемый Маркетинговой компанией.

Экспорт доли природного газа, продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов, принадлежащих Уполномоченному органу, в случаях, предусмотренных СРП, осуществляется Уполномоченным органом в соответствии с законодательством.

8. Учет природного газа, продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов, перемещаемых Маркетинговой компанией через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании кода 00000016, присвоенного Маркетинговой компании Государственным таможенным комитетом Республики Узбекистан.

Правопреемникам и допустимым цессионариям Маркетинговой компании присваивается отдельный код.

9. Проведение экспертизы и выдача сертификатов страны происхождения товаров на экспортируемые природный газ, продукты переработки и прочие углеводородные продукты осуществляется по заявлению Маркетинговой компании либо Уполномоченного лица Маркетинговой компании в соответствии с Положением о порядке проведения сертификации происхождения товаров в Республике Узбекистан (рег. № 945 от 13 июля 2000 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 2000 г., № 13).

II. Ввоз и распоряжение товарами, предназначенными для выпуска в свободное обращение

10. Товары помещаются под таможенный режим выпуска для свободного обращения с заполнением ГТД с учетом следующих особенностей:

- а) в левом подразделе графы 24 указывается код сделки «79»;
- б) в графе 37 последние две цифры — код особенности перемещения декларируемых товаров проставлять «44»;

в) в пункте 3 графы 44 — номер и дата СРП, номер и дата письма Инвестора и (или) Оператора в отношении товаров, ввозимых Инвестором и (или) Оператором, либо номера и даты соответствующих договоров (контрактов) и писем подрядчиков в отношении товаров, ввозимых подрядчиками;

г) в пункте 1 графы «С» — регистрационный номер СРП и дата его принятия на учет в таможенном органе.

11. Проведение сертификации товаров, предназначенных для выпуска в свободное обращение и подлежащих обязательной сертификации, для целей таможенного оформления осуществляется в порядке, установленном постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 6 июля 2004 года № 318 «О дополнительных мерах по упрощению процедуры сертификации продукции» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 27, ст. 315) и Инструкцией о порядке ввоза на территорию Республики Узбекистан и вывоза с ее территории товаров (продукции), подлежащей обязательной сертификации (рег. № 901 от 26 февраля 2000 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2000 г., № 33, ст. 376).

12. Товары, помещенные под таможенный режим выпуска для свободного обращения, по заявлению Инвестора и (или) Оператора, или подрядчика могут вывозиться за пределы таможенной территории Республики Узбекистан в таможенном режиме экспорта при соблюдении требований и условий, установленных законодательством.

13. Товары Инвестора, Оператора или подрядчиков, предназначенные для выпуска в свободное обращение, могут помещаться под режим таможенного склада.

III. Ввоз и распоряжение возвратными товарами

14. Ввоз возвратных товаров на территорию Республики Узбекистан осуществляется в таможенном режиме «временный ввоз» на основании заявления Инвестора и (или) Оператора, или подрядчика в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 августа 2004 года № 399 «Об условиях временного ввоза товаров и транспортных средств на территорию Республики Узбекистан» (Собрание постановлений Республики Узбекистан, 2004 г., № 8, ст. 285), и Положением о таможенном режиме временного ввоза (вывоза) (рег. № 1418 от 14 октября 2004 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 40-41, ст. 444).

15. Возвратные товары помещаются под таможенный режим «временный ввоз» на срок, заявленный Инвестором и (или) Оператором, или подрядчиком, в зависимости от целей ввоза, с заполнением ГТД с учетом следующих особенностей:

а) в левом подразделе графы 24 указывается код сделки «79»;

б) в пункте 3 графы 44 — номер и дата СРП, номер и дата письма Инвестора и (или) Оператора в отношении возвратных товаров, ввозимых

Инвестором и (или) Оператором, либо номера и даты соответствующих договоров (контрактов) и писем подрядчиков в отношении возвратных товаров, ввозимых подрядчиками;

в) в графе 37 последние две цифры — код особенности перемещения декларируемых товаров проставлять «44».

16. До истечения предельного срока временного ввоза Инвестор и (или) Оператор, или подрядчик должны распорядиться возвратными товарами одним из следующих способов:

а) вывезти их с таможенной территории Республики Узбекистан в режиме реэкспорта;

б) продлить срок их временного ввоза на основании письменного обращения в соответствующий таможенный орган не позднее, чем за тридцать дней до истечения установленного срока временного ввоза;

в) заявить об их помещении в режим «выпуск для свободного обращения» или под иной режим в порядке, установленном законодательством.

17. Продление временного ввоза возвратных товаров на срок свыше первоначально указанного в ГТД в течение всего срока действия СРП осуществляется таможенными органами в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 августа 2004 года № 399 «Об условиях временного ввоза товаров и транспортных средств на территорию Республики Узбекистан» (СП Республики Узбекистан, 2004 г., № 8, ст. 85) и Положением о таможенном режиме «временный ввоз (вывоз)» (рег. № 1418 от 14 октября 2004 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 40-41, ст. 444).

18. Таможенное оформление вывозимых возвратных товаров может осуществляться соответствующим таможенным органом, в зоне деятельности которого они находятся в момент оформления, по согласованию с таможенным органом, поставившим эти возвратные товары на контроль при их ввозе.

IV. Вывоз природного газа

19. Таможенное оформление экспортируемого природного газа осуществляется Маркетинговой компанией или Уполномоченным лицом Маркетинговой компании. Объемы и цены на экспортируемый природный газ определяются в соответствии с положениями СРП и условиями экспортных контрактов по реализации природного газа, заключаемых Маркетинговой компанией, на условиях DAF-граница Республики Узбекистан (Инкотермс-2000 с последующими изменениями) на коммерческом замерном узле учета газа систем газопроводов Средняя Азия — Центр или Бухара — Урал, по которым поставляемый в рамках СРП природный газ пересекает границу Республики Узбекистан с Республикой Казахстан. По решению Управляющего комитета может быть утвержден другой пункт доставки.

20. Декларирование и таможенное оформление природного газа, пере-

мещаемого трубопроводным транспортом, осуществляется на двухэтапной основе.

21. На первом этапе: ежемесячно не позднее 20 числа месяца, предшествующего месяцу перемещения природного газа через таможенную границу Республики Узбекистан, Маркетинговая компания или Уполномоченное лицо Маркетинговой компании представляет в таможенный орган временную (неполную) грузовую таможенную декларацию (далее — ВГТД) на объемы природного газа, планируемого к перемещению через таможенную границу Республики Узбекистан в отчетном месяце, и следующие документы:

- а) копию соответствующего СРП (представляется только при первоначальном оформлении);
- б) копию соответствующего договора поручения;
- в) экспортный контракт по реализации природного газа;
- г) платежный документ, подтверждающий уплату сборов за таможенное оформление;
- д) инвойс (счет-фактуру) на объемы планируемого к перемещению через таможенную границу Республики Узбекистан природного газа;
- е) расчетный документ Маркетинговой компании со сведениями о стране назначения, весе, объеме, количестве и стоимости природного газа, планируемого к перемещению через таможенную границу Республики Узбекистан в отчетном месяце.

22. ВГТД на экспорт природного газа заполняется в соответствии с Инструкцией о порядке заполнения грузовой таможенной декларации (рег. № 834 от 3 ноября 1999 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 1999 г., № 12) с учетом следующих особенностей:

- а) в третьем подразделе графы 1 «Тип декларации» — указывается буквенный индекс «ВД» — временная (неполная) грузовая таможенная декларация;
- б) в графе 2 «Отправитель-экспортер» — указывается Маркетинговая компания исходя из соответствующего договора поручения;
- в) в графах 9 и 28 — указываются соответствующие реквизиты Маркетинговой компании в Республике Узбекистан;
- г) в левом подразделе графы 24 «Характер сделки» — указывается код сделки «79»;
- д) в графе 29 «Таможня на границе» — указывается название и код таможенного органа, контролирующего замерный узел учета газа систем газопроводов Средняя Азия — Центр или Бухара — Урал;
- е) в графе 31 «Грузовые места и описание товаров»: делается запись «Поставка в течение _____» с указанием календарного месяца и года поставки природного газа; указываются ориентировочные объемы природного газа исходя из намерений его вывоза в течение указанного периода;

ж) в графе 44 «Дополнительная информация, представляемые документы»:

под цифрой 3 — в качестве основания для вывоза указываются СРП, номер, дата и сумма экспортного контракта по реализации природного газа;

под цифрой 8 — номер и дата соответствующего договора поручения;

з) в графе 45 «Таможенная стоимость» заявляется условная таможенная стоимость, определяемая согласно объемам природного газа, планируемыми к перемещению через таможенную границу на основании условий экспортного контракта по реализации природного газа;

и) другие сведения, подлежащие заявлению в ВГТД, указываются ориентировочно с учетом планируемого объема природного газа.

Графы ВГТД, заполнение которых требует наличия документов, представляемых при оформлении полной грузовой таможенной декларации (далее — ГТД), не заполняются.

23. Прием, регистрация и таможенное оформление ВГТД и иных документов производится таможенным органом в соответствии с порядком, применяемым в отношении товаров, декларируемых путем подачи ГТД. Регистрация ВГТД производится в журнале регистрации ГТД.

24. Срок подачи полной ГТД не должен превышать двух месяцев с момента окончания расчетного периода, указанного в ВГТД. В исключительных случаях (при обоснованных задержках предоставления документов, необходимых для подачи полной ГТД), с разрешения начальника территориального таможенного управления срок подачи ГТД может быть продлен до тридцати дней. При этом Маркетинговая компания, или Уполномоченное лицо Маркетинговой компании, письменно обращается в таможенный орган, указав причины невозможности подачи полной ГТД.

25. На втором этапе производится таможенное оформление полной ГТД в соответствии с законодательством, действовавшим на день принятия таможенным органом ВГТД.

Одновременно с ГТД представляются следующие документы:

а) ВГТД;

б) акт приема-передачи природного газа на таможенной границе Республики Узбекистан, подписанный газотранспортной компанией Республики Узбекистан и Оператором;

в) коммерческий акт приема-передачи природного газа Инвестора и Уполномоченного органа на таможенной границе Республики Узбекистан, подписанный Маркетинговой компанией и покупателем;

г) копия соответствующего договора поручения;

д) инвойс (счет-фактуру) на объемы фактически перемещенного через таможенную границу Республики Узбекистан природного газа в отчетном месяце;

е) справка Маркетинговой компании о поставке природного газа в отчетном месяце со сведениями о стране назначения, весе, объеме, количестве и стоимости природного газа, фактически перемещенного через таможенную границу Республики Узбекистан, и данными о совместном счете в

иностранном банке, открываемом Маркетинговой компанией в иностранном банке за пределами Республики Узбекистан, и предназначенном для непосредственного зачисления всех средств, поступивших от реализации природного газа третьим лицам, а также для последующего перечисления таких средств на совместный счет в банке, зарегистрированный на территории Республики Узбекистан, открываемый Маркетинговой компанией для зачисления на него всех средств из совместного счета в иностранном банке;

ж) сертификат соответствия;

з) справка о расчетах (в рамках реализации соглашений о разделе продукции), выдаваемая уполномоченным банком по форме согласно приложению № 3 к Положению о порядке оформления справки о расчетах (рег. № 1137 от 14 мая 2002 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 2002 г., № 9).

26. ГТД заполняется в соответствии с Инструкцией о порядке заполнения грузовой таможенной декларации (рег. № 834 от 3 ноября 1999 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 1999 г., № 12) с учетом заполнения ВГТД и следующих особенностей:

а) в графе 40 «Общая декларация, предшествующий документ» указывается справочный номер ВГТД;

б) в графе Д «Таможенный контроль» сотрудник таможенного органа дополнительно проставляет дату последнего дня месяца, в котором осуществлялась поставка природного газа, подписывает ее, заверяет личной номерной печатью и вносит в электронную копию полной ГТД.

27. ГТД присваивается тот же справочный номер, что и ВГТД, при этом они являются неотъемлемой частью друг друга.

28. В случае расхождения фактических объемов природного газа, указанного в ГТД и ВГТД, при предоставлении декларантом документов о фактическом перемещении природного газа переоформление ВГТД не производится.

При этом в случае, если сумма начисленных и подлежащих уплате сборов за таможенное оформление согласно ГТД превышает сумму, уплаченную по ВГТД, производится их доплата. Доплата сборов за таможенное оформление производится до или одновременно с принятием ГТД таможенным органом.

В случае если сумма начисленных и подлежащих уплате сборов за таможенное оформление согласно ГТД меньше суммы, уплаченной по ВГТД, возврат или зачет в счет будущих сборов за таможенное оформление излишне уплаченных сборов за таможенное оформление осуществляется в соответствии с Инструкцией о возврате излишне уплаченных или взысканных таможенных платежей (рег. № 947 от 14 июля 2000 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 2000 г., № 13).

29. В случаях если экспортная поставка природного газа, заявленного

к перемещению по ВГТД, не состоялась, такая ВГТД аннулируется. При этом возврат суммы уплаченных сборов за таможенное оформление осуществляется в соответствии с Инструкцией о возврате излишне уплаченных или взысканных таможенных платежей (рег. № 947 от 14 июля 2000 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 2000 г., № 13).

V. Вывоз продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов

30. Таможенное оформление экспортируемых продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов осуществляется Маркетинговой компанией или Уполномоченным лицом Маркетинговой компании в объемах и по цене, определяемых в соответствии с положениями СРП и условиями экспортных контрактов, заключаемых Маркетинговой компанией.

31. При таможенном оформлении продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов, помещаемых под таможенный режим экспорта, одновременно с ГТД таможенным органам представляются следующие документы:

а) копию соответствующего СРП (представляется только при первоначальном оформлении);

б) копия соответствующего договора поручения;

в) экспортный контракт по реализации продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов;

г) справка о расчетах (в рамках реализации соглашений о разделе продукции), выдаваемая уполномоченным банком по форме согласно приложению № 3 к Положению о порядке оформления справки о расчетах (рег. № 1137 от 14 мая 2002 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 2002 г., № 9);

д) транспортные и товаросопроводительные документы;

е) платежный документ, подтверждающий уплату сборов за таможенное оформление;

ж) в необходимых случаях сертификат соответствия для товаров, подлежащих обязательной сертификации.

32. ГТД на экспорт продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов заполняется в соответствии с Инструкцией о порядке заполнения грузовой таможенной декларации (рег. № 834 от 3 ноября 1999 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 1999 г., № 12) с учетом особенностей, предусмотренных подпунктами «б», «в», «г» и «ж» пункта 22 настоящих Правил.

Кроме того, в графе 44 «Дополнительная информация, представляемые документы» указываются:

под цифрой 3 — в качестве основания для вывоза указываются соот-

ветствующее СРП, номер, дата и сумма экспортного контракта по реализации продуктов переработки и прочих углеводородных продуктов;
под цифрой 8 — номер и дата соответствующего договора поручения.

VI. Обязанности инвестора, оператора и их подрядчиков

33. Инвестор и (или) Оператор обязаны:

а) предъявлять таможенному органу товары и представлять таможенному органу необходимые документы для их таможенного оформления в соответствующий таможенный режим;

б) уплачивать установленные законодательством сборы за таможенное оформление;

в) уплачивать таможенные платежи в порядке, установленном законодательством при оформлении возвратных товаров в режиме «выпуск для свободного обращения»;

г) по истечении сроков временного ввоза вывозить возвратные товары за пределы таможенной территории Республики Узбекистан или пересформлять их в иной таможенный режим в соответствии с законодательством;

д) по окончании сроков действия СРП предоставить таможенному органу итоговый отчет об использовании товаров, оформленных в таможенном режиме «выпуск для свободного обращения».

34. При ввозе товаров подрядчик выполняет обязанности, предусмотренные в подпунктах «а» — «г» пункта 33 настоящих Правил в соответствии с условиями договоров (контрактов), заключенных Инвестором и (или) Оператором и подрядчиком.

35. Обязанности, предусмотренные в подпунктах «а» — «г» пункта 33 настоящих Правил, могут выполняться лицами, уполномоченными Инвестором, Оператором или подрядчиком в соответствии с заключенными договорами (контрактами).

36. Ответственность за своевременность и полноту уплаты сборов за таможенное оформление в отношении:

товаров, перемещаемых Оператором через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках СРП Хаузак — Шады — Кандым — Кунград, несет Инвестор по СРП Хаузак — Шады — Кандым — Кунград и (или) Оператор;

товаров, перемещаемых Оператором через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках СРП Юго-Западный Гиссар, несет Инвестор по СРП Юго-Западный Гиссар и (или) Оператор.

37. Ответственность за своевременность и полноту уплаты сборов за таможенное оформление в отношении товаров, перемещаемых через таможенную границу Республики Узбекистан подрядчиком, несет подрядчик в соответствии с условиями договоров (контрактов), заключенных между Инвестором и (или) Оператором и подрядчиком.

VII. Заключительные положения

38. При необходимости, по поручению Инвестора и согласованию с Уполномоченным органом Оператор вывозит за пределы Республики Узбекистан проектную, техническую, отчетную документацию, геолого-геофизические материалы, образцы и пробы геологических пород и пластовых флюидов (керн) в целях проведения обработки, анализа и изучения по письменному обращению в соответствующий таможенный орган согласно условиям СРП.

39. Оператор по поручению Инвестора и согласованию с Уполномоченным органом может вывозить за пределы Республики Узбекистан оригиналы записей и другие данные для проведения обработки, анализа и изучения. Инвестор и (или) Оператор обязаны вернуть вывезенные указанные записи и данные обратно в Республику Узбекистан согласно условиям СРП.

40. При необходимости, по поручению Инвестора и согласованию с Уполномоченным органом Маркетинговая компания может вывозить за пределы Республики Узбекистан образцы и пробы экспортируемого товара в целях проведения потенциальными покупателями обработки, анализа и изучения таких образцов и проб по письменному обращению в соответствующие таможенные органы.

Вывоз таких образцов и проб осуществляется без представления ГТД на основании разрешения соответствующего таможенного органа и товаросопроводительных документов.

41. В случае нецелевого использования ввезенных товаров, в том числе их отчуждения, соответствующий таможенный орган взыскивает в установленном порядке все таможенные платежи, подлежащие уплате в государственный бюджет, в соответствии с законодательством.

42. Настоящие Правила согласованы с Министерством финансов Республики Узбекистан, Центральным банком Республики Узбекистан и Оператором.

Министр финансов

Р. АЗИМОВ

4 апреля 2010 г.

*Председатель
Центрального банка*

Ф. МУЛЛАЖАНОВ

4 апреля 2010 г.

*Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан
Оперейтинг Компани»*

Э. ЧИЛОЯНЦ

4 апреля 2010 г.