УТВЕРЖДЕНО

Приказ председателя

концерна «Белнефтехим»

11.05.2015 № 168

(в редакции приказа председателя

концерна «Белнефтехим»

07.07.2022 № 152)

ПОРЯДОК

реализации организациями нефтепродуктов на экспорт

в рамках генеральных лицензий

ГЛАВА 1

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Порядок реализации организациями нефтепродуктов на экспорт в рамках генеральных лицензий (далее – Порядок) разработан в соответствии с постановлениями Совета Министров Республики Беларусь от 23 июня 2016 г. № 486 «О некоторых вопросах лицензирования и применения иных административных мер регулирования внешнеторговой деятельности при осуществлении торговли товарами с третьими странами и при введении мер нетарифного регулирования в одностороннем порядке», от 27 марта 2015 г. № 235 «О некоторых вопросах экспорта нефтепродуктов», а также в целях реализации иных решений Совета Министров Республики Беларусь по вопросам экспорта нефтепродуктов на основании генеральных лицензий.

Нормы Порядка могут применяться при экспорте нефтепродуктов, произведенных на территории Республики Беларусь и приобретенных для поставки в полном объеме за пределы Республики Беларусь, кроме вывоза на территорию государств – членов Евразийского экономического союза, в той части, в которой это определено соглашением, заключаемым Белорусским государственным концерном по нефти и химии (далее ‒ концерн «Белнефтехим») и субъектом хозяйствования в случае, если заключение такого соглашения предусмотсвярено постановлением Совета Министров Республики Беларусь, принятым в соответствии с абзацем пятым подпункта 1.7 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 23 июня 2016 г. № 486.

2. Для целей Порядка используются следующие основные термины и их определения:

базовая котировка – среднее значение котировок нефтепродукта агентства S&P Global Platts, опубликованных в «Platts European MаrketScan», или агентства Argus Media, опубликованных в «Argus European Products», используемого в качестве аналога согласно приложению 1 к Порядку;

биржевые торги – проводимая товарной биржей процедура заключения контрактов;

долгосрочный контракт – заключенный в рамках генеральной лицензии контракт на экспорт за пределы таможенной территории ЕАЭС нефтепродукта на долгосрочной основе (период отгрузки по числу месячных партий от трех месяцев до одного года) по содержащей определенную поправку формуле цены, установленной для всего вывозимого по контракту объема нефтепродукта на весь срок действия контракта;

контракт ‒ долгосрочный или спотовый контракт, а также дополнительное соглашение, дополнение, приложение, спецификация, иной документ, являющийся неотъемлемой частью долгосрочного или спотового контракта;

лицензиат – организация, которой по согласованию с концерном «Белнефтехим» Министерством антимонопольного регулирования и торговли выдана генеральная лицензия на экспорт нефтепродуктов;

нефтепродукты – продукты переработки нефти, происходящие из Республики Беларусь и соответствующие товарным позициям и субпозиции ТН ВЭД ЕАЭС, обозначенным кодами 2710, 2712 10, 2713;

окончательная цена по контракту – фактическая цена, сложившаяся по истечении периода ценообразования с учетом всех составляющих формулы цены, установленной в контракте;

расчетная поправка для долгосрочного контракта – расчетная величина поправки в формуле цены долгосрочного контракта по продаже нефтепродукта определенного наименования, определенная концерном «Белнефтехим» в соответствии с настоящим Порядком;

Соглашение – соглашение, заключенное между концерном «Белнефтехим» и организацией в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь, принятым на основании абзаца пятого подпункта 1.7 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 23 июня 2016 г. № 486, на соответствующее наименование нефтепродукта, планируемого к реализации/реализуемое на экспорт лицензиатом в рамках генеральной лицензии;

спотовый контракт – заключенный в рамках генеральной лицензии контракт на экспорт за пределы таможенной территории ЕАЭС разовой партии нефтепродукта с периодом отгрузки не более двух месяцев с даты заключения контракта;

товарная биржа – открытое акционерное общество «Белорусская универсальная товарная биржа».

ГЛАВА 2

ПЕРЕЧЕНЬ И ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ

3. Лицензиат в течение трех рабочих дней\* после получения генеральной лицензии представляет ее копию в концерн «Белнефтехим».

4. Лицензиат в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой заключения в рамках генеральной лицензии спотового или долгосрочного контракта, представляет в концерн письмо с уведомлением о заключении в рамках генеральной лицензии контракта с приложением к нему следующих документов:

копии контракта, заключенного в рамках генеральной лицензии, заверенной подписью руководителя (с указанием наименования должности и расшифровки подписи) организации на лицевой стороне каждого листа;

должности и расшифровки подписи руководителя организации на лицевой стороне каждого листа;

информации об объеме, цене, условиях реализации нефтепродукта на экспорт по заключенному в рамках генеральной лицензии контракту по форме согласно приложению 2 к Порядку (дополнительно представляется в электронном виде в формате Excel).

5. Ответственность за достоверность представленных документов несет лицензиат.

ГЛАВА 3

ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ЛИЦЕНЗИАТОМ ДОКУМЕНТОВ И ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЙ ПО НИМ

6. Документы, представленные лицензиатом в соответствии с пунктом 4 Порядка, регистрируются сотрудником главного управления внешнеэкономических связей концерна «Белнефтехим» (далее – исполнитель) путем проставления на письме лицензиата учетного
порядкового номера представленного комплекта документов и даты регистрации.

Представленные лицензиатом документы рассматриваются главным управлением внешнеэкономических связей концерна «Белнефтехим» (далее – ГУВЭС). При необходимости к рассмотрению могут быть привлечены иные структурные подразделения концерна.

7. При рассмотрении представленных документов исполнитель проверяет соответствие представленных лицензиатом документов требованиям пункта 4 и условиям реализации нефтепродукта,
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 \* Для целей Порядка дни, являющиеся рабочими, определяются в соответствии с установленным режимом работы концерна «Белнефтехим».

изложенным в пунктах 15 – 18 Порядка.

По результатам рассмотрения исполнитель готовит проект справки по форме согласно приложению 3 (в случае заключения контракта по результатам биржевых торгов) либо приложению 4 (в случае заключения контракта вне биржевых торгов) к Порядку о соответствии (несоответствии) представленных документов требованиям Порядка (пункта 4 и условиям реализации нефтепродукта, изложенным в пунктах 15 – 18 Порядка).

8. В случае несоответствия представленных лицензиатом документов условиям реализации нефтепродукта, изложенным в пунктах 15 – 18 Порядка, исполнитель одновременно с проектом справки готовит проекты:

телеграмм в адрес нефтеперерабатывающего завода (далее – НПЗ) и ГП «Белоруснефть-Транс» о приостановлении отгрузок объемов нефтепродукта по соответствующему контракту;

уведомления лицензиату о необходимости устранения несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии и приостановлении отгрузок нефтепродукта по контракту с НПЗ.

Проекты справки, а также телеграммы в адрес НПЗ и уведомления лицензиату о необходимости устранения несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии (в случае их подготовки) вместе с пакетом документов, представленным лицензиатом в соответствии с пунктом 4 Порядка, представляются для анализа и согласования (визирования):

начальнику отдела логистики, поставки нефти и нефтепродуктов;

начальнику ГУВЭС или его заместителю.

Документы, указанные в части первой настоящего пункта, после согласования (визирования), но не позднее трех рабочих дней с даты, следующей за датой поступления документов от лицензиата, представляются исполнителем для подписания заместителю председателя концерна, курирующему ГУВЭС (в его отсутствие – лицу, исполняющему его обязанности, либо председателю концерна (лицу, исполняющему его обязанности).

После подписания уведомление о необходимости устранения несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии выдается представителю лицензиата (с отметкой на экземпляре концерна о получении) либо направляется лицензиату почтой или факсом.

9. Лицензиат в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения уведомления концерна о необходимости устранения несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии, представляет в концерн письменный отчет об устранении (неустранении) этих несоответствий контракта с указанием причин, повлекших их наличие.

К отчету лицензиата прилагаются заверенные копии документов, подтверждающих устранение несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта.

10. По результатам рассмотрения ГУВЭС отчета лицензиата об устранении (неустранении) несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии, а также в случае непредставления лицензиатом такого отчета в установленные сроки исполнитель готовит проекты:

в случае устранения лицензиатом несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии – телеграммы в адрес НПЗ и ГП «Белоруснефть-Транс» о возобновлении отгрузок нефтепродукта по данному контракту;

в случае неустранения лицензиатом несоответствий контракта условиям реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии либо непредставления лицензиатом такого отчета в установленные
сроки – уведомлений в адрес лицензиата и Министерства антимонопольного регулирования и торговли о принятии решения об одностороннем отказе концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения, заключенного с данным лицензиатом на соответствующее наименование нефтепродукта.

Проекты телеграммы в адрес НПЗ о возобновлении отгрузок нефтепродукта либо уведомлений в адрес лицензиата и Министерства антимонопольного регулирования и торговли о принятии решения об одностороннем отказе концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения, заключенного с данным лицензиатом на соответствующее наименование нефтепродукта, представляются для анализа и согласования (визирования), последующего подписания должностным лицам концерна и выдаются либо направляются лицензиату в порядке, определенном в частях второй ‒ четвертой пункта 8 Порядка.

11. В случае выявления (установления) концерном «Белнефтехим» несоблюдения лицензиатом условия (ий) реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии, изложенного (ых) в пунктах
15 – 18 Порядка, исполнитель готовит проекты:

справки о выявленных нарушениях (несоответствиях);

уведомления в адрес лицензиата о нарушении лицензиатом условия (ий) реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии и наличии оснований для одностороннего отказа концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения, заключенного с данным лицензиатом на соответствующее наименование нефтепродукта.

Проекты справки о выявленных нарушениях (несоответствиях) и уведомления в адрес лицензиата о нарушении лицензиатом условия (ий) реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии и наличии оснований для одностороннего отказа концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения, заключенного с данным лицензиатом на соответствующее наименование нефтепродукта, представляются для анализа и согласования (визирования), последующего подписания должностным лицам концерна и выдаются либо направляются лицензиату в порядке, определенном в частях второй ‒ четвертой пункта 8 Порядка.

12. Лицензиат в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения уведомления концерна о нарушении лицензиатом условия (ий) реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии и наличии оснований для одностороннего отказа концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения, заключенного с данным лицензиатом на соответствующее наименование нефтепродукта, представляет в концерн письменный отчет о причинах, повлекших соответствующее нарушение, и принятых мерах по их устранению.

При необходимости к отчету лицензиата прилагаются заверенные копии документов.

13. В случаях, если причины, повлекшие нарушение лицензиатом условия (ий) реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии, установленного (ых) Порядком, являются объективными и (или) обоснованными, исполнитель готовит проект соответствующей справки об урегулировании с лицензиатом спорных вопросов.

В случаях, если причины, повлекшие нарушение лицензиатом условия (ий) реализации нефтепродукта в рамках генеральной лицензии, установленного (ых) Порядком, не являются объективными и (или) обоснованными, а также в случае непредставления лицензиатом отчета в установленные сроки и (или) непринятия мер по устранению выявленных нарушений, исполнитель готовит проекты уведомлений в адрес лицензиата и Министерства антимонопольного регулирования и торговли о принятии решения об одностороннем отказе концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения, заключенного с данным лицензиатом на соответствующее наименование нефтепродукта.

Проекты справки об урегулировании с лицензиатом спорных вопросов или уведомлений в адрес лицензиата и Министерства антимонопольного регулирования и торговли о принятии решения об одностороннем отказе концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения, заключенного с данным лицензиатом на соответствующее наименование нефтепродукта, представляются для анализа и согласования (визирования), последующего подписания должностным лицам концерна и выдаются либо направляются лицензиату в порядке, определенном в частях второй ‒ четвертой пункта 8 Порядка.

14. В течение одного года с даты подписания уведомления о принятии решения об одностороннем отказе концерна «Белнефтехим» от исполнения Соглашения по основаниям, указанным в пунктах 10 и 13 Порядка, концерн вправе отказать организации в заключении с ней нового Соглашения на это же наименование нефтепродукта.

ГЛАВА 4

УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ВЫВОЗА С ТАМОЖЕННОЙ ТЕРРИТОРИИ ЕАЭС НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОСНОВАНИИ ГЕНЕРАЛЬНОЙ ЛИЦЕНЗИИ

15. Лицензиат при осуществлении реализации нефтепродуктов на экспорт на основании генеральной лицензии обязан соблюдать следующие условия (условия реализации нефтепродукта (ов):

15.1. представление в концерн «Белнефтехим» копии генеральной лицензии в течение трех рабочих дней после ее получения;

15.2. представление в концерн «Белнефтехим» документов, указанных в пункте 4 Порядка, в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой заключения в рамках генеральной лицензии спотового или долгосрочного контракта;

15.3. при реализации нефтепродуктов по спотовым контрактампредставлять в концерн «Белнефтехим» сведения о реализации приобретенных нефтепродуктов на экспорт в порядке и в сроки в соответствии с Соглашением;

15.4. при реализации нефтепродуктов по долгосрочным контрактам:

15.4.1. представлять в концерн «Белнефтехим» сведения о реализации приобретенных нефтепродуктов на экспорт в порядке и в сроки в соответствии с Соглашением;

15.4.2. окончательная поправка в формуле цены, установленная в долгосрочном контракте на реализацию нефтепродукта, приведенная к условиям FCA завод – изготовитель нефтепродукта, должна быть больше или равна величине расчетной поправки для долгосрочного контракта, действующей при заключении долгосрочного контракта для периода, на который данный долгосрочный контракт заключен;

15.4.3. в случае реализации нефтепродукта по долгосрочному контракту, заключенному по результатам состоявшихся торгов на товарной бирже, условие, указанное в подпункте 15.4.2 настоящего подпункта, не применяется, и цена в таком контракте является ценой, соответствующей Порядку;

15.4.4. в случае реализации по долгосрочному контракту нефтепродукта (реализации нефтепродукта в географическом направлении поставок), на который (ое) расчетная поправка для долгосрочного контракта не установлена, цена в таком контракте является ценой, соответствующей Порядку, если контракт заключен:

по результатам состоявшихся торгов на товарной бирже;

по результатам проведенных лицензиатом торгов (аукциона либо конкурса) и сведения об условиях и результатах таких торгов представлены лицензиатом в концерн «Белнефтехим» не позднее представления документов согласно пункту 4 Порядка (заверенная копия протокола или выписка из протокола о признании победителем (присуждении права на заключение контракта), сведения о количестве поставляемого в его адрес нефтепродукта, контрактной (ых) цене (ах) и базисе (ах) ее (их) формирования и др.);

с организацией ‒ участником проведенных лицензиатом торгов (аукциона либо конкурса), признанных несостоявшимися, в том числе по причине подачи заявки (предложения) только одним участником, и сведения об условиях и результатах таких торгов представлены лицензиатом в концерн «Белнефтехим» не позднее представления документов согласно пункту 4 Порядка (заверенная копия протокола или выписка из протокола о признании торгов несостоявшимися, сведения о количестве поставляемого в адрес единственного участника торгов нефтепродукта, контрактной (ых) цене (ах) и базисе (ах) ее (их) формирования др.).

16.В случаях, если в долгосрочном контракте установлено ценообразование по формуле с привязкой к котировке, отличной от базовой котировки аналога нефтепродукта, указанной в приложении 1 к Порядку, при оценке уровня контрактной цены учитывается поправка, исчисленная как разница между котировкой, указанной в контракте, и соответствующей базовой котировкой аналога нефтепродукта, указанной в приложении 1 к Порядку, на дату заключения контракта и за период, предшествующий заключению долгосрочного контракта и равный (сопоставимый) ему по длительности (периоду отгрузки в рамках долгосрочного контракта по числу месячных партий), для долгосрочного контракта.

17. Для приведения контрактных условий поставки DAF (DAP) название железнодорожной станции на границе Республики Беларусь к условиям FCA завод – изготовитель нефтепродукта применяются тарифы на перевозку нефтепродуктов в вагонах инвентарного парка от станции отправления до указанного в контракте пограничного перехода, действовавшие на дату подписания контракта.

Железнодорожные тарифы на перевозку нефтепродуктов по территории Республики Беларусь рассчитываются в белорусских рублях на весовую норму 50 тонн для 4-осного вагона-цистерны и пересчитываются в доллары США по среднему официальному курсу Национального банка Республики Беларусь белорусского рубля по отношению к доллару США, рассчитанному как средняя геометрическая величина, за месяц, предшествующий месяцу заключения контракта.

Кроме указанных тарифов для приведения контрактных условий поставки FOB, DAT, CFR, CIF, CPT к условиям FCA завод – изготовитель нефтепродукта применяются тарифы и ставки на транспортировку, перевалку, экспедирование, фрахт, страхование, представляемые лицензиатом в концерн «Белнефтехим» в рамках пункта 4 Порядка.

18. Если в контракте, заключенном лицензиатом в рамках генеральной лицензии, указано несколько возможных пограничных станций перехода или только направление поставки (страна) или не указана станция пограничного перехода, применяется наибольший железнодорожный тариф от станции отправления до пограничной станции Белорусской железной дороги.

ГЛАВА 5

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАСЧЕТНЫХ ПОПРАВОК

ДЛЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ КОНТРАКТОВ

19. Расчетная поправка для долгосрочного контракта определяется для формулы цены нефтепродукта с привязкой к базовой котировке аналога нефтепродукта, указанной в приложении 1 к Порядку, по результатам долгосрочных и спотовых продаж на экспорт нефтепродукта белорусского производства, а также на основании оценки ситуации на рынке поставки за аналогичный период, предшествующий заключению долгосрочного контракта и равный (сопоставимый) ему по длительности (периоду отгрузки в рамках долгосрочного контракта по числу месячных партий), с учетом текущей ситуации на рынке нефтепродукта.

В качестве расчетной поправки для долгосрочного контракта принимается значение, следующее за минимальным, из числа следующих рассчитываемых поправок, приведенных в зависимости от производителя к условиям поставки FCA ст.Барбаров или FCA ст.Новополоцк (FCA завод – изготовитель нефтепродукта):

средневзвешенное значение скидок (премий) в формуле цены долгосрочных контрактов на экспорт белорусского нефтепродукта за аналогичный период, предшествующий заключению долгосрочного контракта и равный (сопоставимый) ему по длительности (периоду отгрузки в рамках долгосрочного контракта по числу месячных партий);

средневзвешенное значение скидок (премий) в формуле цены спотовых контрактов на экспорт белорусского нефтепродукта (прямых и заключенных по результатам торгов на товарной бирже за аналогичный период, предшествующий заключению долгосрочного контракта и равный (сопоставимый) ему по длительности (периоду отгрузки в рамках долгосрочного контракта по числу месячных партий);

средневзвешенное значение скидок (премий) в формуле цены спотовых контрактов на экспорт белорусского нефтепродукта (прямых и заключенных по результатам торгов на товарной бирже) за предыдущие три календарных месяца до месяца заключения долгосрочного контракта;

значение индикативной поправки для рынка поставки путем обратного счета затрат (нетбэк) от базиса, на котором публикуется индикатив цены (котировка), до базиса FCA завод – изготовитель нефтепродукта на основе показателей с учетом текущей ситуации на рынке нефтепродукта (на дату расчета) по следующей формуле:

**D = P – Fr – T**, где

P – ценовая разница между индикативом цены (котировкой), отражающей стоимость товара на рынке назначения, и применяемой базовой котировкой.

При определении величины P под индикативом цены (котировкой), отражающей стоимость товара на рынке назначения, понимаются:

для темных нефтепродуктов – котировки агентства S&P Global Platts на базисе ARA для поставок в северном направлении и на базисе MED (Средиземноморье) для поставок в южном направлении;

для поставок светлых нефтепродуктов в Украину – котировки агентства Argus Media «Моторное топливо Украины» на базисе DAP граница РБ/Украины;

для поставок светлых нефтепродуктов в Польшу, Литву – котировки Оrlen на нефтебазах;

для поставок светлых нефтепродуктов в Латвию, Эстонию – нетбэк котировок агентства S&P Global Platts на базисе ARA до финского порта Порвоо (как альтернативного поставщика для латвийских и эстонских потребителей);

для поставок светлых нефтепродуктов в направлении портов – котировки агентства S&P Global Platts (для автобензинов – котировки агентства Argus Media) на базисе ARA для поставок в северном направлении и на базисе MED (Средиземноморье) для поставок в южном направлении;

Fr – стоимость фрахта (включая затраты на страховку груза);

T – затраты на транспортировку (стоимость железнодорожной транспортировки, перевалки), скидка или премия за качество.

При определении расчетной поправки для долгосрочного контракта периодом долгосрочного контракта считается период отгрузки в рамках долгосрочного контракта по числу месячных партий. При этом под месячной партией понимается определенный в долгосрочном контракте объем нефтепродукта с периодом ценообразования в рамках одного месяца.

В случае, если вследствие отсутствия продаж нефтепродукта за аналогичный период, предшествующий заключению долгосрочного контракта, лицензиатами представлено одно значение индикативной поправки для рынка поставки из указанных в части второй настоящего пункта в качестве расчетной поправки для долгосрочного контракта принимается это значение.

Расчетная поправка для долгосрочного контракта имеет отрицательную величину, если применяется как скидка в формуле цены, и положительную величину, если применяется как премия в формуле цены.

В случае продажи нефтепродукта по котировке, отличной от базовой котировки аналога нефтепродукта, указанной в приложении 1 к Порядку, расчетная поправка корректируется на величину разницы между средним значением котировки, указанной в контракте, и средним значением базовой котировки аналога нефтепродукта, указанной в приложении 1 к Порядку, за период, предшествующий заключению долгосрочного контракта и равный (сопоставимый) ему по длительности (периоду отгрузки в рамках долгосрочного контракта по числу месячных партий).

Величина расчетной поправки для долгосрочного контракта устанавливается в долларах США за 1 тонну. При необходимости для пересчета евро в доллары США применяется средний кросс-курс EUR/USD «BFIX 14:00 Frankfurt», публикуемый информационным агентством Bloomberg, за аналогичный период, предшествующий заключению долгосрочного контракта и равный (сопоставимый) ему по длительности (периоду отгрузки в рамках долгосрочного контракта по числу месячных партий).

В случае необходимости устанавливаются отдельные расчетные поправки для долгосрочных контрактов на отдельные нефтепродукты, поставляемые на отдельные рынки сбыта.

20. Определение расчетной поправки для долгосрочного контракта по каждому наименованию нефтепродуктов осуществляется ГУВЭС на основании информации о долгосрочных и спотовых продажах, представляемой лицензиатами не позднее 10-го числа месяца по форме согласно приложению 5 к Порядку. Информация, представляемая в концерн «Белнефтехим» в соответствии с настоящим пунктом, заверяется подписью руководителя (с указанием наименования должности и расшифровки подписи) организации.

21. При представлении лицензиатами в концерн «Белнефтехим» более одного значения индикативной поправки для рынка поставки, указанного в абзаце пятом части второй пункта 19 Порядка, для одного и того же нефтепродукта, для последующего определения расчетной поправки для долгосрочного контракта применяется наибольшее значение индикативной поправки для рынка поставки из представленных лицензиатами.

22. Расчетные поправки для долгосрочных контрактов по каждому наименованию нефтепродуктов утверждаются заместителем председателя концерна, курирующим ГУВЭС, или лицом, исполняющим его обязанности, по форме согласно приложению 6 к Порядку.

23. ГУВЭС обеспечивает представление информации о действующих расчетных поправках для долгосрочных контрактов лицензиатам не позднее 20-го числа каждого месяца.

ГЛАВА 6

УЧЕТ И ХРАНЕНИЕ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ЛИЦЕНЗИАТАМИ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ О СОБЛЮДЕНИИ УСЛОВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ В РАМКАХ ГЕНЕРАЛЬНЫХ ЛИЦЕНЗИЙ

24. ГУВЭС ведет учет представленных лицензиатами документов о соблюдении условий реализации нефтепродуктов в рамках генеральных лицензий.

25. Документы, представленные лицензиатами, товарной биржей, а также оформленные концерном в соответствии с Порядком, хранятся в ГУВЭС в течение срока, установленного номенклатурой дел.