**V.10. Изменения, связанные с возможностью предоставления с использованием ПО «АРМ Участника» данных по форме приложения 47А в виде единого отчета**

**Приложение № 5.10**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** исполнение поручения Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» № 1666, протокол № 26/2017 от 21.12.2017.  **Дата вступления в силу:** 1 июля 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.1.3** | 16.1.3. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики обязаны направлять в ЦФР ежемесячно по факту за прошедший месяц данные по структуре потребления, структуре задолженности и реализации товарной продукции на розничных рынках электроэнергии.  Данные должны быть предоставлены не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным, либо не позднее следующего рабочего дня, если 28-е число месяца, следующего за отчетным, приходится на нерабочий день, в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту, в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника».  Данные направляются энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность как на оптовом рынке в отношении ГТП, по которым участнику предоставлено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, так и на розничных рынках электроэнергии.  В случае если энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик осуществляет энергосбытовую деятельность только в одном субъекте Российской Федерации, то данные по форме приложения 47а к настоящему Регламенту представляются в целом по участнику оптового рынка.  Участник оптового рынка, осуществляющий энергосбытовую деятельность как на оптовом рынке, так и на розничных рынках электроэнергии на территории нескольких субъектов Российской Федерации, ежемесячно, не позднее 10-го числа отчетного месяца m, либо не позднее следующего рабочего дня, если 10-е число отчетного месяца m приходится на нерабочий день, обязан информировать ЦФР о субъектах Российской Федерации, в которых участник осуществляет свою деятельность на розничных рынках электроэнергии в отчетном месяце m, по форме приложения 151 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Если участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии только в том субъекте Российской Федерации, на территории которого в отношении указанного участника оптового рынка на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, с использованием которой участник оптового рынка осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то такой участник оптового рынка обязан однократно проинформировать ЦФР об этом путем направления приложения 151 к настоящему Регламенту, подписанного ЭП, с помощью ПО «АРМ участника», в котором информация, предусмотренная данным приложением в столбцах 1–3, заполняется со статусом «отсутствует». О последующих изменениях в части субъектов Российской Федерации, где участник осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии в отчетном месяце m, данный участник обязан проинформировать ЦФР в порядке, предусмотренном данным пунктом настоящего Регламента.  При непредоставлении участником оптового рынка информации по форме приложения 151 к настоящему Регламенту за отчетный месяц m ЦФР осуществляет действия, предусмотренные данным пунктом, а также пунктом 16.1.3.1 настоящего Регламента и пунктом 5.1.2 Регламента контроля за соблюдением участниками оптового рынка Правил оптового рынка, Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), на основании информации, представленной ранее в ЦФР данным участником оптового рынка за предыдущий отчетный период.  Формирование данных по форме приложения 47а к настоящему Регламенту осуществляется в соответствии с Методикой сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  ЦФР осуществляет проверку отчетных данных, представленных участником оптового рынка, в течение 2 (двух) рабочих дней после получения от участника оптового рынка отчетов в целом по участнику оптового рынка и (или) отдельно в отношении всех субъектов Российской Федерации, на территории которых участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность, по форме приложения 47а к настоящему Регламенту. По результатам рассмотрения ЦФР принимает или не принимает к учету отчетные данные, представленные по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, о чем информирует участника оптового рынка путем размещения уведомления в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО.  В случае принятия ЦФР отчетных данных, представленных по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП по форме приложения 142 к настоящему Регламенту.  В случае непринятия ЦФР отчетных данных, представленных по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП:  – по форме приложения 145а к настоящему Регламенту по каждому из полученных ЦФР от участника оптового рынка отчетов (в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность) при несоответствии отчетных данных одному или нескольким требованиям, указанным в абзацах 10–20 настоящего пункта;  – по форме приложения 145б к настоящему Регламенту в целом по участнику оптового рынка (после принятия ЦФР от участника оптового рынка всех отчетов по формам приложений 47а, которые участник оптового рынка обязан представить в данном отчетном периоде в соответствии с п. 16.1.3.1 настоящего Регламента) при несоответствии отчетных данных требованию, указанному в абзаце 21 настоящего пункта.  ЦФР не принимает к учету отчетные данные по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, если:  – указанные даты периодов в соответствующих полях отчетной формы заполнены не в соответствии с пунктом 3.7 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и (или) не соответствуют периоду, за который участник оптового рынка направляет отчетные данные;  – указанные участником оптового рынка уникальные коды энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков не соответствуют кодам, присвоенным им инфраструктурными организациями;  – столбцы и строки заполнены не в соответствии с разделами 3, 5, 6, 7, 8 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – столбцы и строки, предназначенные для заполнения с использованием ПО «АРМ участника», не заполнены участником оптового рынка (все поля в разделах Блока1 и Блока2 формы приложения 47а пустые или равны нулю);  – в соответствующих полях отсутствует контактная информация участника оптового рынка;  – расчет значений параметра «Реализация продукции за отчетный период» произведен не в соответствии с пунктом 5.8 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – значения параметра «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)» в соответствующих строках формы приложения 47а в текущем отчетном периоде заполнены участником оптового рынка не в соответствии с пунктом 5.5 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – при наличии в соответствующих строках значений параметра «Фактические начисления за отчетный период» в соответствующих строках формы приложения 47а отсутствуют значения параметра «Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»;  – расчет значений параметра «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» в соответствующих строках формы приложения 47а произведен не в соответствии с пунктом 5.12 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – отчетные формы приложения 47а направлены в ЦФР без использования ЭП в ПО «АРМ участника»;  – параметры в соответствующих строках и столбцах отчетной формы приложения 47а настоящего Регламента, направляемые энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками в целом по участнику оптового рынка, не равны сумме параметров соответствующих строк и столбцов отчетных форм приложений 47а настоящего Регламента в отношении субъектов Российской Федерации, на территории которых участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность как на оптовом рынке в отношении ГТП, по которым участнику предоставлено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, так и на розничных рынках электроэнергии. | 16.1.3. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики обязаны направлять в ЦФР ежемесячно по факту за прошедший месяц данные о структуре потребления, структуре задолженности и реализации товарной продукции на розничных рынках электроэнергии.  Данные должны быть предоставлены не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным, либо не позднее следующего рабочего дня, если 28-е число месяца, следующего за отчетным, приходится на нерабочий день, в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника».  Данные направляются энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками по одному из следующих вариантов:  – в виде нескольких отчетов по форме приложения 47а к настоящему Регламенту – в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии;  – в виде одного отчета по форме приложения 47а (единая) к настоящему Регламенту, содержащего данные и в целом по участнику оптового рынка, и отдельно в разрезе каждого из субъектов Российской Федерации, на территории которых участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии.  В случае если энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик осуществляет энергосбытовую деятельность только в одном субъекте Российской Федерации, то отчеты по форме приложения 47а или приложения 47а (единая) представляются в целом по участнику оптового рынка.  В случае принятия ЦФР к учету данных участника оптового рынка за один и тот же период в виде отчетов по форме приложения 47а и отчета по форме приложения 47а (единая) в порядке и сроки, соответствующие пункту 16.1.3 настоящего Регламента, приоритетными считаются данные отчета по форме приложения 47а (единая).  В случае непринятия ЦФР к учету данных отчета по форме приложения 47а (единая) в целом по участнику оптового рынка либо хотя бы по одному из субъектов Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность, к учету не принимаются все данные такого отчета.  Скорректированные данные за отчетные периоды направляются участником оптового рынка в том виде (в виде одного отчета по форме приложения 47а (единая) или нескольких отчетов по форме приложения 47а), в котором в установленные данным пунктом настоящего Регламента сроки участником оптового рынка ранее направлялись данные за соответствующие отчетные периоды.  В случае несоответствия вида скорректированных отчетов направленным ранее ЦФР публикует в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО с использованием ЭП уведомление по форме приложения 145а к настоящему Регламенту.  Участник оптового рынка, осуществляющий энергосбытовую деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации, обязан ежемесячно, не позднее 10-го числа отчетного месяца m, либо не позднее следующего рабочего дня, если 10-е число отчетного месяца m приходится на нерабочий день, информировать ЦФР о субъектах Российской Федерации, в которых участник осуществляет энергосбытовую деятельность в отчетном месяце m, путем направления уведомления по форме приложения 151 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Если участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность только в том субъекте Российской Федерации, на территории которого в отношении указанного участника оптового рынка на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, с использованием которой участник оптового рынка осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то такой участник оптового рынка обязан однократно проинформировать ЦФР об этом путем направления уведомления по форме приложения 151 к настоящему Регламенту, подписанного ЭП, с помощью ПО «АРМ участника», в котором информация, предусмотренная данным приложением в столбцах 1–3, заполняется со статусом «отсутствует». О последующих изменениях субъектов Российской Федерации, где участник осуществляет энергосбытовую деятельность в отчетном месяце m, участник обязан проинформировать ЦФР в порядке, предусмотренном данным пунктом настоящего Регламента.  При непредоставлении участником оптового рынка информации по форме приложения 151 к настоящему Регламенту за отчетный месяц m ЦФР осуществляет действия, предусмотренные данным пунктом, а также пунктом 16.1.3.1 настоящего Регламента и пунктом 5.1.2 *Регламента контроля за соблюдением участниками оптового рынка Правил оптового рынка, Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 23 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на основании информации, представленной ранее в ЦФР данным участником оптового рынка за предыдущий отчетный период.  Формирование данных отчетов по форме приложения 47а (единая) или приложения 47а осуществляется в соответствии с Методикой сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ЦФР осуществляет проверку данных, представленных участником оптового рынка, в течение 2 (двух) рабочих дней после получения отчетов по форме приложения 47а (единая) или приложения 47а. По результатам рассмотрения представленных данных ЦФР принимает их к учету или не принимает.  В случае принятия данных к учету ЦФР публикует в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО с использованием ЭП уведомление по форме приложения 142 к настоящему Регламенту.  В случае непринятия данных к учету ЦФР публикует в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО с использованием ЭП уведомление:  – по форме приложения 145а к настоящему Регламенту по каждому из полученных от участника оптового рынка отчетов (в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность) при несоответствии данных одному или нескольким требованиям, указанным в абзацах 20–29 настоящего пункта;  – по форме приложения 145б к настоящему Регламенту в целом по участнику оптового рынка (после принятия от участника оптового рынка всех отчетов, которые тот обязан представить в данном отчетном периоде в соответствии с п. 16.1.3.1 настоящего Регламента) при несоответствии данных требованию, указанному в абзаце 30 настоящего пункта.  ЦФР не принимает к учету данные отчета по форме приложения 47а (единая) или приложения 47а к настоящему Регламенту, если:  – указанные даты периодов в соответствующих полях заполнены не в соответствии с пунктом 3.7 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и (или) не соответствуют периоду, за который участник оптового рынка направляет данные;  – указанные участником оптового рынка уникальные коды энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков не соответствуют кодам, присвоенным им инфраструктурными организациями;  – столбцы и строки заполнены не в соответствии с разделами 2, 3, 5–8 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – столбцы и строки, предназначенные для заполнения с использованием ПО «АРМ участника», не заполнены участником оптового рынка (все поля в разделах Блока1 и Блока2 формы приложения 47а или приложения 47а (единая) пустые или равны нулю);  – в соответствующих полях отсутствует контактная информация участника оптового рынка;  – расчет значений параметра «Реализация продукции за отчетный период» произведен не в соответствии с пунктом 5.8 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значения параметра «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)» в соответствующих строках формы приложения 47а или приложения 47а (единая) в текущем отчетном периоде заполнены не в соответствии с пунктом 5.5 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – при наличии в соответствующих строках значений параметра «Фактические начисления за отчетный период» в соответствующих строках формы приложения 47а или приложения 47а (единая) отсутствуют значения параметра «Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»;  – расчет значений параметра «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» в соответствующих строках формы приложения 47а или приложения 47а (единая) произведен не в соответствии с пунктом 5.12 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – данные отчетов по форме приложения 47а или приложения 47а (единая) направлены в ЦФР без использования ЭП в ПО «АРМ участника»;  – параметры в соответствующих строках и столбцах формы приложения 47а или приложения 47а (единая), указанные в целом по участнику оптового рынка, не равны сумме параметров соответствующих строк и столбцов форм приложений 47а или приложения 47а (единая) в отношении субъектов Российской Федерации, на территории которых участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность. |
| **16.1.3.1** | 16.1.3.1. ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от КО реестра, сформированного в соответствии с пунктом 16.5 настоящего Регламента, и информации по форме приложения 151 к настоящему Регламенту, полученной от участников оптового рынка в соответствии с пунктом 16.1.3 настоящего Регламента, осуществляет следующие действия:  а) определяет перечень участников оптового рынка, обязанных по итогам отчетного месяца предоставить в ЦФР данные в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту в отношении месяца m;  б) в отношении определенных в подпункте «а» данного пункта участников оптового рынка формирует уведомления по форме приложения 146 к настоящему Регламенту и размещает их в персональном разделе на официальном сайте КО с использованием ЭП.  ЦФР направляет в течение 2 (двух) дней корректировочное уведомление по форме приложения 146 к настоящему Регламенту и размещает его в персональном разделе на официальном сайте КО с использованием ЭП в случае, если участник оптового рынка предоставил в ЦФР информацию по форме приложения 151 к настоящему Регламенту в сроки, превышающие установленные п. 16.1.3 настоящего Регламента, но не позднее 15-го числа месяца m+1.  В случае отсутствия у участника оптового рынка обязанности по предоставлению в ЦФР в отношении отчетного месяца m данных в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту, ЦФР не публикует указанное выше уведомление.  Обязанность по предоставлению формы приложения 47а настоящего Регламента считается исполненной участником оптового рынка в случае, если:  – в ЦФР представлена информация по форме приложения 151 к настоящему Регламенту (за исключением участников оптового рынка, однократно уведомивших ЦФР в соответствии с требованием пункта 16.1.3 настоящего Регламента);  – отчетная информация предоставлена участником оптового рынка в ЦФР в сроки, установленные пунктом 16.1.3 настоящего Регламента;  – отчетная информация предоставлена в целом по участнику оптового рынка, а случаях, предусмотренных пунктом 16.1.3 настоящего Регламента, в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность;  – отчетная информация принята к учету ЦФР.  Подтверждением факта исполнения или неисполнения участником оптового рынка обязанности по предоставлению в отношении отчетного месяца m данных в соответствии с формой приложения 47А к настоящему Регламенту является размещение ЦФР уведомления по форме приложения 149 к настоящему Регламенту в персональном разделе участника на официальном сайте КО с использованием ЭП. | 16.1.3.1. ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от КО реестра, сформированного в соответствии с пунктом 16.5 настоящего Регламента, и информации по форме приложения 151 к настоящему Регламенту, полученной от участников оптового рынка в соответствии с пунктом 16.1.3 настоящего Регламента, осуществляет следующие действия:  а) определяет перечень участников оптового рынка, обязанных по итогам отчетного месяца предоставить отчеты по форме приложения 47а или приложения 47а (единая) к настоящему Регламенту в отношении месяца m;  б) в отношении определенных в подпункте «а» данного пункта участников оптового рынка формирует уведомления по форме приложения 146 к настоящему Регламенту и размещает их в персональном разделе на официальном сайте КО с использованием ЭП.  После предоставления участником оптового рынка информации по форме приложения 151 к настоящему Регламенту в сроки, превышающие установленные п. 16.1.3 настоящего Регламента, но не позднее 15-го числа месяца *m*+1, ЦФР в течение 2 (двух) дней направляет корректировочное уведомление по форме приложения 146 к настоящему Регламенту и размещает его в персональном разделе на официальном сайте КО.  В случае отсутствия у участника оптового рынка обязанности предоставить за отчетный месяц *m* отчеты по форме приложения 47а или приложения 47а (единая) к настоящему Регламенту ЦФР не публикует указанное выше уведомление.  Обязанность предоставить отчеты по форме приложения 47а или приложения 47а (единая) к настоящему Регламенту считается исполненной в случае, если:  – в ЦФР представлена информация по форме приложения 151 к настоящему Регламенту (за исключением участников оптового рынка, однократно уведомивших ЦФР в соответствии с требованием пункта 16.1.3 настоящего Регламента);  – отчеты предоставлены в сроки, установленные пунктом 16.1.3 настоящего Регламента;  – отчеты предоставлены в целом по участнику оптового рынка, а в случаях, предусмотренных пунктом 16.1.3 настоящего Регламента, в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность;  – данные отчетов приняты ЦФР к учету.  Подтверждением факта исполнения или неисполнения участником оптового рынка обязанности предоставить отчеты по форме приложения 47а или приложения 47а (единая) к настоящему Регламенту является размещение ЦФР уведомления по форме приложения 149 к настоящему Регламенту в персональном разделе участника на официальном сайте КО с использованием ЭП. |
| **16.1.3.2** | 16.1.3.2. В целях обеспечения учета реструктурированной и/или мораторной задолженности при осуществлении мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, отразившие величины такой задолженности в форме приложения 47А за отчетный месяц m, вправе направить в ЦФР расшифровку реструктурированной задолженности за услуги по передаче электроэнергии и/или мораторной задолженности потребителей – субъектов розничных рынков за электрическую энергию за отчетный месяц m.  Данные предоставляются не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным, либо не позднее следующего рабочего дня, если 28-е число месяца, следующего за отчетным, приходится на нерабочий день, в соответствии с формами приложений 47Р и 47М к настоящему Регламенту, в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Указанные данные представляются в целом по участнику оптового рынка по факту за отчетный месяц m, с расшифровкой данных в отношении каждого заключенного участником оптового рынка с контрагентами Соглашения о реструктуризации и/или Мирового соглашения, а также каждого арбитражного дела, находящегося в *Информационной системе "Картотека арбитражных дел" (далее - КАД), утвержденной постановлением Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 25.12.2013г. № 100)*.  Срок предоставления информации по формам приложений 47Р и (или) 47М, скорректированной за отчетные периоды (месяцы *m*, *m*–1, *m*–2 и т.д.), до 5 (пятого) числа месяца *m*+2 либо до следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m*+2 приходится на нерабочий день. При предоставлении скорректированной информации участником оптового рынка в адрес ЦФР направляется письмо за подписью руководителя организации либо уполномоченного лица. В письме указываются причины, объемы проведенных корректировок по каждому скорректированному отчетному периоду.  При предоставлении в ЦФР до 5 (пятого) числа месяца *m*+2 скорректированной информации за отчетный месяц *m* по форме приложения 47А к настоящему Регламенту участник также вправе предоставить (при необходимости) скорректированную информацию за отчетный месяц *m* по формам приложений 47Р и (или) 47М к настоящему Регламенту для приведения в соответствие указанной в них информации. В случаях, если:  – скорректированная информация за отчетный месяц *m* по формам приложений 47Р и (или) 47М к настоящему Регламенту не предоставлена или  – скорректированная информация за отчетный месяц *m* по формам приложений 47Р и (или) 47М к настоящему Регламенту предоставлена, но не принята к учету ЦФР, –  расчет фактических значений индикаторов К1 и К2 *Регламента мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынк*а) за отчетный месяц *m* осуществляется на основе данных последних принятых к учету форм приложений 47Р и (или) 47М за отчетный месяц *m*.  ЦФР осуществляет проверку представленных данных в течение 2 (двух) рабочих дней после получения данных от участника оптового рынка. По результатам проверки ЦФР принимает или не принимает к учету данные, представленные по формам приложений 47Р и/или 47М к настоящему Регламенту, о чем информирует участника оптового рынка путем размещения соответствующих уведомлений с использованием ЭП в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО.  В случае принятия указанных данных ЦФР размещает уведомление по форме приложения 142 к настоящему Регламенту. В случае непринятия данных по форме приложения 47Р к настоящему Регламенту ЦФР размещает уведомление по форме приложения 145В к настоящему Регламенту. В случае непринятия данных по форме приложения 47М к настоящему Регламенту ЦФР размещает уведомление по форме приложения 145Г к настоящему Регламенту.  ЦФР не принимает к учету данные по формам приложений 47Р и 47М к настоящему Регламенту, если:  – сумма указанных в них фактических остатков реструктурированной и/или мораторной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней) в отчетном периоде m не соответствует величине, указанной в столбце №13 "Реструктурированная задолженность" и/или №17 "Мораторная задолженность" формы приложения №47А к настоящему Регламенту, представленной участником оптового рынка за отчетный период m;  - величины указанных в них фактических остатков реструктурированной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней) в отчетном периоде m больше указанных в них в соответствии с соглашением о реструктуризации общих величин реструктурированной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней);  - величины указанных в них фактических остатков мораторной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней) в отчетном периоде m больше указанных в них в соответствии с размером требований кредиторов, установленных соответствующими судебными актами, общих величин мораторной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней);  – указанные участником оптового рынка уникальные коды энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков не соответствуют кодам, присвоенным им инфраструктурными организациями;  – столбцы и строки, предназначенные для заполнения с использованием ПО «АРМ участника», не заполнены участником оптового рынка (все поля форм приложений 47Р и 47М пустые и (или) равны нулю);  – в соответствующих полях отсутствует контактная информация участника оптового рынка.  В случае принятия к учету данных по формам приложений 47Р и (или) 47М (в том числе скорректированных), предоставленных участником позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным (или после 5 (пятого) числа месяца *m*+2 для скорректированных данных), ЦФР направляет информацию об этом в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, которая принимает решение о возможности учета предоставленных данных при расчете индикаторов К1 и (или) К2 в соответствии с пп. 4.1.1 и 4.1.2 *Регламента мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ЦФР вправе осуществлять выборочную проверку указываемых участником оптового рынка величин реструктурированной и (или) мораторной задолженности по формам приложений 47Р и 47M к настоящему Регламенту.  Выборочная проверка может быть проведена в отношении участников, для которых исключение реструктурированной и (или) мораторной задолженности по итогам расчета индикаторов энергосбытовой деятельности за отчетный период (месяц *m*, *m*–1, *m*–2 и т.д.) повлекло переход индикатора К1 и (или) К2 от значений, не соответствующих рекомендуемому, к значениям, соответствующим рекомендуемому.  Проверка величин реструктурированной и (или) мораторной задолженности по формам приложений 47Р и 47M за отчетный период (месяц *m*, *m*–1, *m*–2 и т.д.) осуществляется в срок не более 15 (пятнадцати) рабочих дней, начиная с даты расчета фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности за отчетный период (месяц) *m*.  Выборочная проверка информации о реструктурированной задолженности проводится путем сравнения данных, отраженных в форме приложения 47Р, с данными, указанными в соглашениях о реструктуризации задолженности/мировых соглашений.  Для проведения соответствующей проверки ЦФР вправе запрашивать у участника копии указанных в форме приложения 47Р соглашений о реструктуризации задолженности/мировых соглашений со всеми приложениями, являющимися неотъемлемыми частями таких соглашений, а также запрашивать у контрагента, с которым у участника заключено соглашение о реструктуризации задолженности/мировое соглашение, информацию, подтверждающую действие указанных соглашений. Запрос о предоставлении информации для проведения проверки направляется ЦФР участнику на бумажном носителе, а также дублируется по электронной почте на адрес ответственных исполнителей, указанных в реквизитах форм приложений 47Р и 47М.  Участник обязан представить в адрес ЦФР запрашиваемые документы в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения запроса ЦФР. В случае непредоставления (несвоевременного предоставления) участником запрашиваемых документов ЦФР направляет информацию об этом в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности.  При проверке сравниваются следующие данные, указанные в форме приложения 47Р, с данными копий соглашений о реструктуризации задолженности/мировых соглашений:   * реквизиты соглашения о реструктуризации задолженности/мирового соглашения; * дата вступления в силу соглашения о реструктуризации задолженности/мирового соглашения; * наименование контрагента – территориальной сетевой организации; * сумма реструктурированной задолженности (по основному долгу); * фактический размер остатка задолженности (по основному долгу).   Выборочная проверка информации о мораторной задолженности, представленной по форме приложения 47М к настоящему Регламенту, проводится путем сравнения данных, отраженных в форме приложения 47М, с аналогичными данными, указанными в судебных актах по соответствующим арбитражным делам в Информационной системе «Картотека арбитражных дел» (<http://kad.arbitr.ru/>).  При проверке сравниваются следующие данные, указанные в форме приложения 47М, с данными судебных актов:   * реквизиты судебных актов; * наименования и ИНН/ОГРНИП дебитора (должника); * размер требований кредитора (по основному долгу), включенных в реестр требований кредиторов.   Результаты проверки информации о реструктурированной и мораторной задолженности направляются в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности и в адрес участника оптового рынка, в отношении которого проводилась проверка, в срок, не превышающий 2 (два) рабочих дня после окончания проверки. | 16.1.3.2. В целях обеспечения учета реструктурированной и/или мораторной задолженности при осуществлении мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, отразившие величины такой задолженности в отчете по форме приложения 47а (единая) или приложения 47а за отчетный месяц *m*, вправе направить в ЦФР расшифровку реструктурированной задолженности за услуги по передаче электроэнергии и (или) мораторной задолженности потребителей – субъектов розничных рынков за электрическую энергию за отчетный месяц *m*.  Расшифровка предоставляется не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным, либо не позднее следующего рабочего дня, если 28-е число месяца, следующего за отчетным, приходится на нерабочий день, в виде отчета по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М к настоящему Регламенту, в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Указанные данные представляются в целом по участнику оптового рынка по факту за отчетный месяц m в отношении каждого заключенного им Соглашения о реструктуризации и/или Мирового соглашения, а также каждого арбитражного дела, находящегося в *Информационной системе "Картотека арбитражных дел" (далее - КАД), утвержденной постановлением Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 25.12.2013г. № 100)*.  Срок предоставления отчетов по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М, скорректированных за отчетные периоды (месяцы *m*, *m*–1, *m*–2 и т.д.), до 5 (пятого) числа месяца *m*+2 либо до следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m*+2 приходится на нерабочий день. При предоставлении скорректированных данных участником оптового рынка в адрес ЦФР направляется письмо за подписью руководителя организации либо уполномоченного лица. В письме указываются причины, объемы проведенных корректировок по каждому скорректированному отчетному периоду.  При предоставлении в ЦФР до 5 (пятого) числа месяца *m*+2 скорректированных данных за отчетный месяц *m* в виде отчета по форме приложения 47а (единая) или приложения 47а к настоящему Регламенту участник также вправе предоставить (при необходимости) скорректированные данные за отчетный месяц *m* в виде отчета по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М к настоящему Регламенту для приведения в соответствие указанной в них информации. В случаях, если:  – скорректированные данные за отчетный месяц *m* в виде отчета по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М к настоящему Регламенту не предоставлены или  – скорректированные данные за отчетный месяц *m* в виде отчета по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М к настоящему Регламенту предоставлены, но не приняты к учету ЦФР, –  расчет фактических значений индикаторов К1 и К2 *Регламента мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынк*а) за отчетный месяц *m* осуществляется на основе последних принятых к учету отчетов по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М за отчетный месяц *m*.  ЦФР осуществляет проверку представленных данных в течение 2 (двух) рабочих дней после их получения. По результатам проверки ЦФР принимает или не принимает к учету данные отчета по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М к настоящему Регламенту, о чем информирует участника оптового рынка путем размещения соответствующих уведомлений с использованием ЭП в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО.  В случае принятия указанных данных ЦФР размещает уведомление по форме приложения 142 к настоящему Регламенту. В случае непринятия данных отчетов по форме приложения 47Р к настоящему Регламенту ЦФР размещает уведомление по форме приложения 145В к настоящему Регламенту. В случае непринятия данных отчетов по форме приложения 47М к настоящему Регламенту ЦФР размещает уведомление по форме приложения 145г к настоящему Регламенту.  ЦФР не принимает к учету данные отчетов по формам приложения 47Р и приложения 47М к настоящему Регламенту, если:  – сумма указанных в них фактических остатков реструктурированной и/или мораторной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней) в отчетном периоде m не соответствует величине, указанной в столбце № 13 "Реструктурированная задолженность" и (или) № 17 "Мораторная задолженность" отчета по форме приложения 47а (единая) или приложения 47а к настоящему Регламенту, представленных участником оптового рынка за отчетный период *m*;  – величины указанных в них фактических остатков реструктурированной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней) в отчетном периоде m больше указанных в них в соответствии с соглашением о реструктуризации общих величин реструктурированной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней);  – величины указанных в них фактических остатков мораторной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней) в отчетном периоде m больше указанных в них в соответствии с размером требований кредиторов, установленных соответствующими судебными актами, общих величин мораторной задолженности в части основного долга (без учета штрафов и пеней);  – указанные участником оптового рынка уникальные коды энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков не соответствуют кодам, присвоенным им инфраструктурными организациями;  – столбцы и строки, предназначенные для заполнения с использованием ПО «АРМ участника», не заполнены участником оптового рынка (все поля форм приложения 47Р и приложения 47М пустые и (или) равны нулю);  – в соответствующих полях отсутствует контактная информация участника оптового рынка.  В случае принятия к учету данных отчетов по форме приложения 47Р и (или) приложения 47М (в том числе скорректированных), предоставленных участником позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным (или после 5 (пятого) числа месяца *m*+2 для скорректированных данных), ЦФР направляет информацию об этом в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, которая принимает решение о возможности учета предоставленных данных при расчете индикаторов К1 и (или) К2 в соответствии с пп. 4.1.1 и 4.1.2 *Регламента мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ЦФР вправе осуществлять выборочную проверку величин реструктурированной и (или) мораторной задолженности, указываемых участником оптового рынка в отчетах по формам приложения 47Р и приложения 47M к настоящему Регламенту.  Выборочная проверка может быть проведена в отношении участников, для которых исключение реструктурированной и (или) мораторной задолженности по итогам расчета индикаторов энергосбытовой деятельности за отчетный период (месяц *m*, *m*–1, *m*–2 и т.д.) повлекло переход индикатора К1 и (или) К2 от значений, не соответствующих рекомендуемому, к значениям, соответствующим рекомендуемому.  Проверка величин реструктурированной и (или) мораторной задолженности в отчетах по формам приложения 47Р и приложения 47M за отчетный период (месяц *m*, *m*–1, *m*–2 и т.д.) осуществляется в срок не более 15 (пятнадцати) рабочих дней, начиная с даты расчета фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности за отчетный период (месяц) *m*.  Выборочная проверка информации о реструктурированной задолженности проводится путем сравнения данных отчета по форме приложения 47Р с данными соглашений о реструктуризации задолженности / мировых соглашений.  Для проведения соответствующей проверки ЦФР вправе запрашивать у участника копии указанных в отчете по форме приложения 47Р соглашений о реструктуризации задолженности/мировых соглашений со всеми приложениями, являющимися неотъемлемыми частями таких соглашений, а также запрашивать у контрагента, с которым у участника заключено соглашение о реструктуризации задолженности/мировое соглашение, информацию, подтверждающую действие указанных соглашений. Запрос о предоставлении информации для проведения проверки направляется ЦФР участнику на бумажном носителе, а также дублируется по электронной почте на адрес ответственных исполнителей, указанных в отчете по форме приложения 47Р.  Участник обязан предоставить ЦФР запрашиваемые документы в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения запроса. В случае непредоставления (несвоевременного предоставления) участником запрашиваемых документов ЦФР направляет информацию об этом в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности.  При проверке информации о реструктурированной задолженности сравниваются следующие данные:   * реквизиты соглашения о реструктуризации задолженности/мирового соглашения; * дата вступления в силу соглашения о реструктуризации задолженности/мирового соглашения; * наименование контрагента – территориальной сетевой организации; * сумма реструктурированной задолженности (по основному долгу); * фактический размер остатка задолженности (по основному долгу).   Выборочная проверка информации о мораторной задолженности проводится путем сравнения данных отчета по форме приложения 47М с данными судебных актов по соответствующим арбитражным делам в информационной системе «Картотека арбитражных дел» (<http://kad.arbitr.ru/>).  При проверке сравниваются следующие данные:   * реквизиты судебных актов; * наименования и ИНН/ОГРНИП дебитора (должника); * размер требований кредитора (по основному долгу), включенных в реестр требований кредиторов.   Результаты проверок информации о реструктурированной и мораторной задолженности направляются в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности и участнику оптового рынка, в отношении которого проводилась проверка, в течение 2 (двух) рабочих дней после окончания проверки. |
|  | **Везде по тексту регламента заменить номер приложения 47А на 47а** | |

**Добавить приложение 47а (единая) к РЕГЛАМЕНТУ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

**Приложение 47а (единая) к регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Информация о реализации на потребительском рынке электрической энергии (мощности), предоставляемая участниками оптового рынка – гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми компаниями в АО «ЦФР»**  **В целом по участнику оптового рынка (указывается наименование участника оптового рынка)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| **Название организации** |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Код участника** |  |  |
| **Период (месяц)** | **с** | |  | | **по** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС, тыс. рублей |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группы потребителей | Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период, тыс. кВт•ч | | Задолженность на начало отчетного периода (сальдо), тыс. руб. | | Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период, тыс. руб. | Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период, тыс. руб. | Реализация продукции \*\*\* за отчетный период, тыс. руб. | Списано безнадежной задолженности за отчетный период, тыс. руб. | % оплаты за отчетный период | % реализации за отчетный период | Задолженность на конец отчетного периода (сальдо), тыс. руб. | В т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода, полученных за энергию), тыс. руб. | В т.ч. дебиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, тыс. руб. | Дебиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, в т.ч.: | | | | | | | *Справочно:* Дебиторская задолженность (на которую сформирован резерв по сомнительным долгам), ВСЕГО, тыс. руб. |
| Текущая | Реструктурированная | Просроченная | | | | |
| Рабочая | | | Мораторная | Безнадежная |
| ВСЕГО | Прочая просроченная | Исковая |
|  | 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=4/3\*100% | 8=5/3\*100% | 9=2+3-4-6 или 9= 11-10 | 10 | 11=12+13+14+17+18 | 12 | 13 | 14=15+16 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **БЛОК I** |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе: |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Промышленные и приравненные к ним потребители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Непромышленные потребители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из них потребители ЖКХ \*, ВСЕГО* |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. ОАО «Оборонэнергосбыт» |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. Предприятия Минобороны РФ |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. Бюджетные потребители (без учета предприятий Минобороны), ВСЕГО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из них Федеральный бюджет (без учета предприятий Минобороны)* |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прочие бюджеты (областной + местный бюджеты), ВСЕГО (строка «Бюджетные потребители» - строка «Федеральный бюджет», без учета предприятий Минобороны)* | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |
| 6. Сельскохозяйственные товаропроизводители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7. Население |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8. Потребители – управляющие компании, ТСЖ, ЖСК и т.д., ВСЕГО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны) |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10. Потери \*\* | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |
| в т.ч. потери МРСК |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. потери прочие ТСО |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \* К группе потребителей ЖКХ относятся потребители, на которых распространяется действие ФЗ-210 от 30.12.2004 г., постановления гос. комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 25 мая 2000 г. № 51 и которые являются потребителями систем коммунальной инфраструктуры (сферы ЖКХ), в т.ч. жилищное хоз-во, ремонтно-эксплуатационное производство, водоснабжение и водоотведение, коммунальная энергетика (электро-, тепло-, газоснабжение), городской транспорт (автобус, троллейбус, трамвай), информационное хоз-во (кабельные сети, спутниковое телевидение, оптиковолоконные системы), внешнее городское благоустройство, санитарная очистка территорий, озеленение населенных пунктов, гостиничное хоз-во, бытовое обслуживание и т.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| \*\* В строках указывается объем фактических потерь с учетом нагрузочных потерь в сетях. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| \*\*\* Расчетная формула: реализация продукции = дебиторская задолженность на начало отчетного периода (столбец 11 отчета за предыдущий фактический отчетный период) + фактические начисления за эл. энергию за отчетный период (столбец 3 данного отчета) – дебиторская задолженность на конец прошлого отчетного периода (столбец 11 данного отчета) – списано безнадежной задолженности за отчетный период (столбец 6 данного отчета). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС, тыс. рублей |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период, тыс. кВт•ч | | Задолженность на начало отчетного периода, тыс. руб. | | Фактические начисления за отчетный период, тыс. руб. | Фактическая сумма перечисленных средств в отчетном периоде, тыс. руб. | Реализация продукции за отчетный период, тыс. руб. | Списано безнадежной задолженности за отчетный период, тыс. руб. | % оплаты за отчетный период | % реализации за отчетный период | Задолженность на конец отчетного периода, тыс. руб. | В т.ч. дебиторская задолженность (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода) ВСЕГО, тыс. руб. | В т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, тыс. руб. | Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, в т.ч.: | | | | | | |  |
| Текущая | Реструктурированная | Просроченная | | | | |  |
| Рабочая | | | Мораторная | Безнадежная |  |
| ВСЕГО | Прочая просроченная | Исковая |  |
|  | 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=4/3\*100% | 8=5/3\*100% | 9=2+3-4 или 9=11-10 | 10 | 11=12+13+14+17+18 | 12 | 13 | 14=15-16 | 15 | 16 | 17 | 18 |  |
| **БЛОК II** |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Услуги по передаче: | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** |  | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |  |
| в т.ч. услуги по передаче МРСК |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Покупка с РРЭ: | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** |  | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |  |
| в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.) |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **По субъекту РФ 1 (указывается наименование субъекта РФ 1, в котором участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Код участника** |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС, тыс. рублей |  |
| Группы потребителей | Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период, тыс. кВт•ч | | Задолженность на начало отчетного периода (сальдо), тыс. руб. | | Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период, тыс. руб. | Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период, тыс. руб. | Реализация продукции \*\*\* за отчетный период, тыс. руб. | Списано безнадежной задолженности за отчетный период, тыс. руб. | % оплаты за отчетный период | % реализации за отчетный период | Задолженность на конец отчетного периода (сальдо), тыс. руб. | В т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода, полученных за энергию), тыс. руб. | В т.ч. дебиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, тыс. руб. | Дебиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, в т.ч.: | | | | | | | *Справочно:* Дебиторская задолженность (на которую сформирован резерв по сомнительным долгам), ВСЕГО, тыс. руб. |
| Текущая | Реструктурированная | Просроченная | | | | |
| Рабочая | | | Мораторная | Безнадежная |
| ВСЕГО | Прочая просроченная | Исковая |
|  | 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=4/3\*100% | 8=5/3\*100% | 9=2+3-4-6 или 9= 11-10 | 10 | 11=12+13+14+17+18 | 12 | 13 | 14=15+16 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **БЛОК I** |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе: |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Промышленные и приравненные к ним потребители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Непромышленные потребители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из них потребители ЖКХ \*, ВСЕГО* |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. ОАО «Оборонэнергосбыт» |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. Предприятия Минобороны РФ |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. Бюджетные потребители (без учета предприятий Минобороны), ВСЕГО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из них Федеральный бюджет (без учета предприятий Минобороны)* |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прочие бюджеты (областной + местный бюджеты), ВСЕГО (строка «Бюджетные потребители» - строка «Федеральный бюджет», без учета предприятий Минобороны)* | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |
| 6. Сельскохозяйственные товаропроизводители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7. Население |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8. Потребители – управляющие компании, ТСЖ, ЖСК и т.д., ВСЕГО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны) |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10. Потери \*\* | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |
| в т.ч. потери МРСК |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. потери прочие ТСО |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \* К группе потребителей ЖКХ относятся потребители, на которых распространяется действие ФЗ-210 от 30.12.2004 г., постановления гос. комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 25 мая 2000 г. № 51 и которые являются потребителями систем коммунальной инфраструктуры (сферы ЖКХ), в т.ч. жилищное хоз-во, ремонтно-эксплуатационное производство, водоснабжение и водоотведение, коммунальная энергетика (электро-, тепло-, газоснабжение), городской транспорт (автобус, троллейбус, трамвай), информационное хоз-во (кабельные сети, спутниковое телевидение, оптиковолоконные системы), внешнее городское благоустройство, санитарная очистка территорий, озеленение населенных пунктов, гостиничное хоз-во, бытовое обслуживание и т.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| \*\* В строках указывается объем фактических потерь с учетом нагрузочных потерь в сетях. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| \*\*\* Расчетная формула: реализация продукции = дебиторская задолженность на начало отчетного периода (столбец 11 отчета за предыдущий фактический отчетный период) + фактические начисления за эл. энергию за отчетный период (столбец 3 данного отчета) – дебиторская задолженность на конец прошлого отчетного периода (столбец 11 данного отчета) – списано безнадежной задолженности за отчетный период (столбец 6 данного отчета). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС, тыс. рублей |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период, тыс. кВт•ч | | Задолженность на начало отчетного периода, тыс. руб. | | Фактические начисления за отчетный период, тыс. руб. | Фактическая сумма перечисленных средств в отчетном периоде, тыс. руб. | Реализация продукции за отчетный период, тыс. руб. | Списано безнадежной задолженности за отчетный период, тыс. руб. | % оплаты за отчетный период | % реализации за отчетный период | Задолженность на конец отчетного периода, тыс. руб. | В т.ч. дебиторская задолженность (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода) ВСЕГО, тыс. руб. | В т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, тыс. руб. | Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, в т.ч.: | | | | | | |  |
| Текущая | Реструктурированная | Просроченная | | | | |  |
| Рабочая | | | Мораторная | Безнадежная |  |
| ВСЕГО | Прочая просроченная | Исковая |  |
|  | 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=4/3\*100% | 8=5/3\*100% | 9=2+3-4 или 9=11-10 | 10 | 11=12+13+14+17+18 | 12 | 13 | 14=15-16 | 15 | 16 | 17 | 18 |  |
| **БЛОК II** |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Услуги по передаче: | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** |  | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |  |
| в т.ч. услуги по передаче МРСК |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Покупка с РРЭ: | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** |  | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |  |
| в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.) |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **По субъекту РФ N (указывается наименование субъекта РФ N, в котором участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Код участника** |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС, тыс. рублей |  |
| Группы потребителей | Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период, тыс. кВт•ч | | Задолженность на начало отчетного периода (сальдо), тыс. руб. | | Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период, тыс. руб. | Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период, тыс. руб. | Реализация продукции \*\*\* за отчетный период, тыс. руб. | Списано безнадежной задолженности за отчетный период, тыс. руб. | % оплаты за отчетный период | % реализации за отчетный период | Задолженность на конец отчетного периода (сальдо), тыс. руб. | В т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода, полученных за энергию), тыс. руб. | В т.ч. дебиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, тыс. руб. | Дебиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, в т.ч.: | | | | | | | *Справочно:* Дебиторская задолженность (на которую сформирован резерв по сомнительным долгам), ВСЕГО, тыс. руб. |
| Текущая | Реструктурированная | Просроченная | | | | |
| Рабочая | | | Мораторная | Безнадежная |
| ВСЕГО | Прочая просроченная | Исковая |
|  | 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=4/3\*100% | 8=5/3\*100% | 9=2+3-4-6 или 9= 11-10 | 10 | 11=12+13+14+17+18 | 12 | 13 | 14=15+16 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **БЛОК I** |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе: |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Промышленные и приравненные к ним потребители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Непромышленные потребители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из них потребители ЖКХ \*, ВСЕГО* |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. ОАО «Оборонэнергосбыт» |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. Предприятия Минобороны РФ |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. Бюджетные потребители (без учета предприятий Минобороны), ВСЕГО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из них Федеральный бюджет (без учета предприятий Минобороны)* |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прочие бюджеты (областной + местный бюджеты), ВСЕГО (строка «Бюджетные потребители» - строка «Федеральный бюджет», без учета предприятий Минобороны)* | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |
| 6. Сельскохозяйственные товаропроизводители |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7. Население |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8. Потребители – управляющие компании, ТСЖ, ЖСК и т.д., ВСЕГО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны) |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10. Потери \*\* | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |
| в т.ч. потери МРСК |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. потери прочие ТСО |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \* К группе потребителей ЖКХ относятся потребители, на которых распространяется действие ФЗ-210 от 30.12.2004 г., постановления гос. комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 25 мая 2000 г. № 51 и которые являются потребителями систем коммунальной инфраструктуры (сферы ЖКХ), в т.ч. жилищное хоз-во, ремонтно-эксплуатационное производство, водоснабжение и водоотведение, коммунальная энергетика (электро-, тепло-, газоснабжение), городской транспорт (автобус, троллейбус, трамвай), информационное хоз-во (кабельные сети, спутниковое телевидение, оптиковолоконные системы), внешнее городское благоустройство, санитарная очистка территорий, озеленение населенных пунктов, гостиничное хоз-во, бытовое обслуживание и т.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| \*\* В строках указывается объем фактических потерь с учетом нагрузочных потерь в сетях. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| \*\*\* Расчетная формула: реализация продукции = дебиторская задолженность на начало отчетного периода (столбец 11 отчета за предыдущий фактический отчетный период) + фактические начисления за эл. энергию за отчетный период (столбец 3 данного отчета) – дебиторская задолженность на конец прошлого отчетного периода (столбец 11 данного отчета) – списано безнадежной задолженности за отчетный период (столбец 6 данного отчета). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС, тыс. рублей |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период, тыс. кВт•ч | | Задолженность на начало отчетного периода, тыс. руб. | | Фактические начисления за отчетный период, тыс. руб. | Фактическая сумма перечисленных средств в отчетном периоде, тыс. руб. | Реализация продукции за отчетный период, тыс. руб. | Списано безнадежной задолженности за отчетный период, тыс. руб. | % оплаты за отчетный период | % реализации за отчетный период | Задолженность на конец отчетного периода, тыс. руб. | В т.ч. дебиторская задолженность (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода) ВСЕГО, тыс. руб. | В т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО, тыс. руб. | Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, в т.ч.: | | | | | | |  |
| Текущая | Реструктурированная | Просроченная | | | | |  |
| Рабочая | | | Мораторная | Безнадежная |  |
| ВСЕГО | Прочая просроченная | Исковая |  |
|  | 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=4/3\*100% | 8=5/3\*100% | 9=2+3-4 или 9=11-10 | 10 | 11=12+13+14+17+18 | 12 | 13 | 14=15-16 | 15 | 16 | 17 | 18 |  |
| **БЛОК II** |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Услуги по передаче: | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** |  | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |  |
| в т.ч. услуги по передаче МРСК |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Покупка с РРЭ: | **X** | | **X** | | **X** | **X** | **X** |  | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |  |
| в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.) |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций |  | |  | |  |  |  |  | **X** | **X** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф. И. О. исполнителя | |  | |
|  | |  | |
| Контактный телефон исполнителя | |  | |
|  | |  | |
| Должность исполнителя | |  | |
|  | |  | |
| Адрес электронной почты | |  | |

**Действующая редакция 145а**

**Приложение 145а**

**Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об отказе в приеме данных*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* об отказе в приеме отчета за ММ/YYYY при обработке информации в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии ввиду следующего:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уведомление о замечаниях в присланном отчете - форма 47а** | | | |  |  |  |  |
| Код участника | XXXXXXXX | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
| Отчетный период | c по | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группы потребителей | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК I** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка - гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК II** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф.И.О. исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Контактный телефон исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Должность исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Адрес электронной почты (исполнитель) | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
| Адрес электронной почты (пользователь АРМ) | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Соответствие/Не соответствие параметру Методики |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Соответствие/Несоответствие параметру Методики |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | **Приложение 145а** | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дата формирования уведомления: |  |  |  |  |  |  |  |
| DD.MM.YYYY |  |  |  |  |  |  |  |
| Руководителю | | | | | | | |
| (наименование участника) | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Об отказе в приеме данных** |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование участника) об отказе в приеме отчетов за ММ/YYYY при обработке информации в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии ввиду следующего: | | | | | | | |
| **Полученная АО «ЦФР» по состоянию на ЧЧ.ММ мск ДД.ММ.ГГГГ /скорректированная информация по форме (-ам) приложения 47а не соответствует виду информации, переданной \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование участника) ранее (по состоянию на ЧЧ.ММ мск ДД.ММ.ГГГГ).** | | | | | | | |
| **Уведомление о замечаниях в присланном отчете – форма 47а в целом по участнику оптового рынка / по субъекту РФ 1 (указывается наименование субъекта РФ 1)** | | | | | | | |
| Код участника | XXXXXXXX | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
| Отчетный период | c по | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группы потребителей | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК I** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК II** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Уведомление о замечаниях в присланном отчете – форма 47а по субъекту РФ 2 (указывается наименование субъекта РФ 2)** | | | | | | | |
| Код участника | XXXXXXXX | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группы потребителей | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК I** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК II** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Уведомление о замечаниях в присланном отчете – форма 47а по субъекту РФ N (указывается наименование субъекта РФ N)** | | | | | | | |
| Код участника | XXXXXXXX | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группы потребителей | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК I** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК II** |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа 1* |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N* |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф. И. О. исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Контактный телефон исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Должность исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Адрес электронной почты (исполнитель) | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
| Адрес электронной почты (пользователь АРМ) | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Соответствие/несоответствие параметру Методики |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Соответствие/несоответствие параметру Методики |  |  |  |  |  |  |  |
|
|

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить строку в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FORM47\_FACT\_UNIFIED | Форма приложения 47а (единая) | Регламент № 16, п. 16.1.3 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ МОНИТОРИНГА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2** | Для мониторинга энергосбытовой деятельности используются данные, предоставляемые участниками оптового рынка в ЦФР в соответствиями с требованиями, предусмотренными разделом 16 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), по формам № 47А «Информация по реализации на потребительском рынке электроэнергии (мощности) (далее – форма № 47А), 49 «Отчет о движении денежных средств» (далее – № форма 49), 103а и 103б «Бухгалтерский баланс» и «Отчет о финансовых результатах» (далее – формы №№ 103а и 103б), являющимся приложениями к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  Формирование отчетной информации по форме приложения 47А осуществляется участниками оптового рынка в соответствии с Методикой сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), являющимися приложением 1 к настоящему Регламенту. | Для мониторинга энергосбытовой деятельности используются данные отчетов по форме приложений к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) № 47А (единая) или № 47А «Информация о реализации на потребительском рынке электроэнергии (мощности) (далее – форма № 47А), № 49 «Отчет о движении денежных средств» (далее – форма № 49), № 103а и № 103б «Бухгалтерский баланс» и «Отчет о финансовых результатах» (далее – формы № 103а и 103б), предоставляемые участниками оптового рынка в ЦФР в соответствии с требованиями раздела 16 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Формирование отчетов по форме приложения № 47А (единая) или № 47А осуществляется участниками оптового рынка в соответствии с Методикой сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), являющимися приложением 1 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 1, раздел 2, п. 2.1** | Отчетный период для предоставления отчетной информации по реализации электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с формой, являющейся приложением 47А к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – форма № 47А) – календарный месяц, предшествующий текущему месяцу (отчетный месяц m). | Отчетный период для данных о реализации электрической энергии (мощности) на розничных рынках, входящих в отчет по форме приложения № 47А (единая) или приложения № 47А к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – форма № 47А), – календарный месяц, предшествующий текущему месяцу (отчетный месяц m). |
| **Приложение 1, раздел 2, п. 2.14** | **Добавить пункт** | 2.14. Формирование отчета по форме приложения № 47А (единая) к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) осуществляется в сроки, порядке и согласно критериям, установленным для отчетов по форме приложения № 47А, в соответствии с описанием в разделах № 2, 3, 5–8 приложения № 1 настоящего Регламента. |