

Об утверждении Правил организации и функционирования централизованных торгов электрической энергии в Республике Казахстан

Утративший силу

Приказ и.о. Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 10 сентября 2004 года N 212. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 сентября 2004 года N 3087. Утратил силу - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 8 ноября 2007 года N 259.

Извлечение из приказа Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 8 ноября 2007 года N 259.

*В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 июля 2007 года "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам деятельности отраслевых регуляторов",
П Р И К А З Ы В А Ю :*

1. Признать утратившими силу:

1) приказ и.о. Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики К а з а х с т а н от 10 сентября 2004 года N 212 "Об утверждении Правил организации и функционирования централизованных торгов электрической энергии в Республике Казахстан" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за N 3087, опубликованный в Бюллетене нормативных правовых актов центральных исполнительных и иных государственных органов Республики Казахстан, 2005 г., N 2, ст. 14.);

2) ;

3)

2

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

В целях реализации Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить Правила организации и функционирования централизованных торгов электрической энергии в Республике Казахстан (далее - Правила).

2. Департаменту электроэнергетики и твердого топлива (Бертисбаев Н.Б.) обеспечить проведение государственной регистрации настоящего приказа в

Министерстве юстиции Республики Казахстан в установленном законодательством порядке.

3. Установить, что оператор рынка централизованных торгов электрической энергией оказывает услуги по коммерческой диспетчеризации и выполняет функции по составлению суточного графика поставки-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и фактического баланса купли-продажи на оптовом рынке электрической энергии до 1 июля 2005 г о д а .

4. Установить с 1 января 2005 года следующие объемы купли-продажи электроэнергии, которые должны быть реализованы на централизованных торгах :

1) энергопроизводящими организациями до 30% от объемов продажи электроэнергии на оптовом рынке;

2) энергоснабжающими организациями, гарантирующими поставщиками электрической энергии и организациями, осуществляющими покупку электрической энергии в целях последующей продажи до 50% от объемов отпуска электроэнергии своим потребителям. <*>

Сноска. В пункт 4 внесены изменения приказом и.о. Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 23 июня 2006 года N 180 (вводится в действие со дня официального опубликования).

5. Установить до 1 января 2005 года следующие объемы купли-продажи электроэнергии на централизованных торгах:

1) энергопроизводящими организациями до 5% от объемов продажи электроэнергии на оптовом рынке;

2) организациям, осуществляющим деятельность по энергоснабжению, гарантирующими поставки электроэнергии в регионах, до 10% от объемов отпуска электроэнергии своим потребителям.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-министра энергетики и минеральных ресурсов Оразбаева Б.Е.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его государственной регистрации.

И . о М и н и с т р а

С о г л а с о в а н :

*И . о . П р е д с е д а т е л я А г е н т с т в а
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н п о
р е г у л и р о в а н и ю е с т е с т в е н н ы х*

10 сентября 2004 год

У т в е р ж д е н ы
приказом Министра энергетики и
минеральных ресурсов Республики Казахстан
от 10 сентября 2004 года N 212
"Об утверждении Правил организации и
функционирования централизованных
торгов электроэнергией
в Республике Казахстан"

П р а в и л а
организации и функционирования централизованных торгов
электрической энергией в Республике Казахстан

Глава 1. Общие положения

1. Правила организации и функционирования централизованных торгов электрической энергией в Республике Казахстан (далее - Правила) разработаны во исполнение Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике".

2. Настоящие Правила определяют порядок организации и функционирования рынка централизованной торговли электрической энергией в Республике К а з а х с т а н .

3. Отношения, возникающие между участниками централизованных торгов, регулируются гражданским законодательством Республики Казахстан, настоящими Правилами и другими нормативными правовыми актами.

Глава 2. Основные понятия и определения

4. В Правилах используются следующие понятия и определения:

1) договор участия на рынке централизованной торговли электрической энергией - договор, заключаемый между субъектом оптового рынка электроэнергии и оператором рынка централизованной торговли электроэнергией с целью получения доступа к рынку централизованной торговли , к услугам оператора рынка централизованной торговли и их оплаты;

2) единая цена покупки (продажи) - цена на электроэнергию, определенная в ходе первой торговой сессии централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды, сопоставлением ранжированных графиков спроса и п р е д л о ж е н и я ;

3) заявка - заявка на покупку или продажу электрической энергии с указанием цены, объемов и сроков поставки. Подача заявки означает безусловное согласие данного участника централизованных торгов на заключение сделки по цене, указанной в заявке, или более выгодной для него цене;

4) клиринговая цена - цена электрической энергии для каждого часа операционных суток, определенная сопоставлением ранжированных графиков спроса и предложения, для расчетов по спот сделкам купли-продажи электрической энергии;

5) оператор торгов - ответственный работник субъекта оптового рынка электрической энергии, прошедший обучение у оператора рынка централизованной торговли по работе в торговой системе и имеющий доступ к кодам и паролям, правомочный вносить информацию, связанную с участием в т о р г а х ;

6) обеспечение платежа - деньги участников централизованных торгов, размещаемые ими в обслуживающем банке до начала проведения спот-торгов в размере стоимости объемов электрической энергии подаваемой заявки, являющиеся обеспечением надлежащего исполнения заключенных сделок;

7) обслуживающий банк - банк, определенный оператором рынка централизованной торговли электрической энергией в установленном законодательством Республики Казахстан порядке и осуществляющий финансовое урегулирование обязательств участников централизованных торгов, по заключенным на торгах сделкам. Порядок выбора, критерии, предъявляемые к обслуживающему банку, и к условиям договора банковского счета определяются оператором рынка централизованной торговли электрической энергией;

7-1) период природоохранного попуска - отрезок времени, в течение которого в соответствии с законодательством Республики Казахстан об использовании водных ресурсов, ГЭС осуществляют попуски воды;

8) расчетная ведомость - документ, составляемый оператором рынка централизованной торговли по итогам централизованных торгов и направляемый в обслуживающий банк для осуществления взаиморасчетов по сделкам, заключенным на централизованных торгах;

9) ранжированный график - упорядоченный список заявок по указанным в них ценам, а при равных ценах - по времени их поступления в торговую систему;

10) реестр пар "покупатель-продавец" - документ, составляемый оператором рынка централизованной торговли электрической энергией, в котором регистрируются пары "покупатель-продавец";

11) реестр заключенных на торгах сделок - документ, составляемый оператором рынка централизованной торговли, подтверждающий заключение сделок на централизованных торгах;

12) рынок централизованной торговли электрической энергией - организованная торговая площадка для купли-продажи электрической энергии на краткосрочный (спот-торги), среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды;

13) торговая сессия - процесс, в течение которого осуществляется подача заявок на участие в торгах, а также осуществляется определение цены, объемов купленной (проданной) электрической энергии и пар "покупатель-продавец" по результатам централизованных торгов;

14) торговая система - комплекс организационных, технических, программных компонентов, обеспечивающих проведение централизованных торгов;

15) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий контроль и регулирование в области электроэнергетики;

15-1) уполномоченный орган в области использования и охраны водного фонда - государственный орган, осуществляющий функции управления и контроля в области использования и охраны водного фонда;

16) участник централизованных торгов - субъект оптового рынка, получивший в соответствии с настоящими Правилами доступ к торговой системе и право участвовать в централизованных торгах;

17) цена сделки - цена на электрическую энергию, определенная в ходе второй торговой сессии централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды (цена, указанная в востребованной встречной заявке).

Сноска. В пункт 4 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

Глава 3. Рынок централизованной торговли электрической энергией

5. К рынку централизованной торговли электрической энергией допускаются все субъекты оптового рынка, заключившие с оператором рынка централизованной торговли электрической энергией договор участия на рынке централизованной торговли электрической энергией.

6. Договор участия на рынке централизованной торговли электрической энергией, обязательные условия которого определены настоящими Правилами, и может быть принят субъектом оптового рынка только путем присоединения к нему в целом. Форма договора участия на рынке централизованной торговли электрической энергией разрабатывается оператором рынка централизованной торговли электрической энергией.

7. Договор участия на рынке централизованной торговли электрической

энергией должен содержать:

1) предмет договора, виды оказываемых оператором рынка централизованной торговли электрической энергией услуг, сроки и порядок оплаты;

2) критерии и требования, предъявляемые к субъекту оптового рынка электрической энергии для участия на централизованных торгах и допуску к торговой системе;

3) методы и порядок проведения централизованных торгов, в том числе порядок регистрации сделок и уведомления участников о результатах торгов;

4) условия открытия субъектом оптового рынка электрической энергии банковского счета в обслуживающем банке, в том числе требования к ведению и закрытию банковского счета, распоряжению денег на нем (порядок блокирования денег на счету на время проведения централизованных торгов, а также их перечисления во исполнение денежных обязательств по заключенным сделкам);

5) порядок определения суммы обеспечения платежа, сроки оплаты электрической энергии, купленной участником централизованных торгов;

6) условия ограничения допуска участников централизованных торгов к торговой системе;

7) ответственность участника централизованных торгов за нарушение условий договора;

8) ответственность оператора рынка централизованной торговли за необеспечение принципа равенства условий доступа субъектов оптового рынка электрической энергии на рынок централизованной торговли электрической энергией, за разглашение получаемой от обслуживающего банка информации о размерах денег участников централизованных торгов, за разглашение информации о ценах и объемах, указанных в заявках участников централизованных торгов с указанием наименования участника торгов, за несвоевременное направление в обслуживающий банк расчетной ведомости, за иные условия, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

Сноска. В пункт 7 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

8. Услуги оператора рынка централизованной торговли оплачиваются всеми субъектами оптового рынка электроэнергии по тарифу в соответствии с законодательством.

9. Оператор рынка централизованной торговли электрической энергией:

1) осуществляет организацию и проведение спот-торгов;

2) осуществляет организацию и проведение централизованной торговли электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (

квартал, год) периоды;

2-1) осуществляет организацию и проведение централизованной торговли электрической энергией в период природоохранных попусков воды за исключением объемов электрической энергии, выработанной из расчета среднегодового расхода воды;

3) обеспечивает равные условия доступа субъектов оптового рынка электрической энергии на рынок централизованной торговли электрической энергии;

4) определяет соответствие субъектов оптового рынка электрической энергии требованиям, установленным настоящими Правилами;

5) осуществляет регистрацию и учет заключенных сделок по купле-продаже электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией;

6) обеспечивает в пределах своей компетенции субъектов оптового рынка электрической энергии информацией по индикативным ценам на электрическую энергию, сложившимся на централизованных торгах, и другой рыночной информацией.

Сноска. В пункт 9 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

10. Для обеспечения функционирования централизованных торгов оператор рынка централизованной торговли электрической энергией:

1) поддерживает торговую систему в постоянной готовности к проведению централизованных торгов электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии;

2) внедряет централизованную систему гарантирования и взаиморасчетов за купленную (проданную) электрическую энергию на рынке централизованной торговли электрической энергией с целью минимизации коммерческих рисков субъектов оптового рынка;

3) осуществляет выбор в установленном законодательством порядке обслуживающего централизованные торги банка и организация через него взаиморасчетов за проданную (купленную) на централизованных торгах электрическую энергию, выставление участникам централизованной торговли платежных извещений (уведомлений) и указаний банку на их оплату;

4) формирует и утверждает график проведения торгов;

5) разрабатывает методы и порядок проведения централизованных торгов;

6) проводит обучение операторов торгов по работе в торговой системе;

7) взаимодействует с обслуживающим банком и участниками централизованных торгов по вопросам проведения централизованных торгов и взаиморасчетов;

8) оказывает содействие субъектам оптового рынка электрической энергии в оперативном заключении договоров купли-продажи электрической энергии;

9) взаимодействует с системным оператором по вопросам, связанным с организацией и проведением централизованных торгов;

10) осуществляет мониторинг исполнения заключенных на централизованных торгах сделках;

10-1) готовит информацию о фактических объемах производства/потребления электрической энергии на рынке централизованной торговли для участников торговой системы по данным фактического баланса, предоставляемого системным оператором;

11) ограничивает доступ участников централизованных торгов к торговой площадке в случае нарушения настоящих Правил;

12) запрашивает у участников централизованной торговли информацию по вопросам организации и проведения централизованных торгов;

13) совершает иные действия, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

Сноска. В пункт 10 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

11. Для участия в централизованных торгах субъекту оптового рынка электрической энергии необходимо выполнить следующие требования:

1) оборудовать рабочее место оператора торгов техническими и программными средствами, позволяющими работать с базой данных торговой системы;

2) определить и предоставить оператору рынка централизованных торгов электрической энергией список уполномоченных лиц - операторов торгов, прошедших обучение и аттестацию у оператора рынка централизованной торговли электрической энергией по работе в торговой системе;

3) для участия в спот-торгах открыть в обслуживающем банке банковский счет для размещения на нем обеспечения платежа подаваемых заявок на покупку электрической энергии и предоставить данную информацию оператору рынка централизованной торговли электрической энергией;

4) внести обеспечение платежа подаваемых на участие в спот-торгах заявок на покупку электрической энергией, в порядке, установленном настоящими Правилами.

12. Условия, указанные в пункте 11 настоящих Правил, должны быть отражены в договоре участия на рынке централизованной торговли электрической энергией.

13. Субъект оптового рынка электрической энергии приобретает статус участника централизованных торгов после регистрации в торговой системе.

Глава 4. Права участников рынка централизованной торговли

14. Оператор рынка централизованной торговли электрической энергией
в п р а в е :

- 1) требовать от субъектов оптового рынка электрической энергии, участвующих на спот-торгах, обеспечения платежа подаваемых заявок на покупку электрической энергии;
- 2) давать указания обслуживающему банку на осуществление взаиморасчетов за купленную (проданную) на спот-торгах электрическую энергию;
- 3) требовать от участников централизованных торгов предоставления информации связанной с организацией и проведением централизованных торгов;
- 4) разрабатывать инструкции и регламенты по вопросам организации и проведения централизованных торгов;
- 5) совершать иные действия, предусмотренные настоящими Правилами.

15. Участник централизованных торгов вправе:

- 1) покупать (продавать) электрическую энергию на централизованных торгах в порядке, установленном настоящими Правилами, инструкциями и регламентами оператора рынка централизованной торговли электрической энергией ;
- 2) получать от оператора рынка централизованной торговли электрической энергией информацию об объемах и ценах на электрическую энергию, сложившихся на централизованных торгах, и другой рыночной информации;
- 3) размещать на электронной доске объявлений информацию о покупке-продаже электрической энергии и использовать ее для заключения двусторонних сделок купли-продажи электрической энергии;
- 4) совершать иные действия, предусмотренные законодательством Республики Казахстан .

Сноска. В пункт 15 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

Глава 5. Проведение централизованных торгов

§1. Подача заявок на участие в централизованных торгах

16. Подача заявки на продажу или покупку электрической энергии является

необходимым и достаточным свидетельством того, что подавший ее участник централизованных торгов согласен на заключение сделки купли (продажи) электрической энергии по цене, определенной в ходе торгов, удовлетворяющей условиям поданной заявки.

17. Подача заявки производится с момента открытия торговой сессии и до момента окончания времени приема заявок.

18. Подача заявок на участие в торгах осуществляется с использованием сети Интернет и (или) факсимильной связи.

19. Использование факсимильной связи допускается в случаях, предусмотренных методом проведения торгов, когда участник централизованных торгов не имеет доступа к сети Интернет.

20. Заявки, подаваемые с использованием сети Интернет, формируются непосредственно на Веб-сервере торговой системы и вносятся в базу данных торговой системы.

21. Заявки, подаваемые участником централизованных торгов посредством факсимильной связи, должны быть подписаны уполномоченным лицом участника централизованных торгов и заверены печатью организации. Данные, содержащиеся в заявке, также вносятся оператором рынка централизованной торговли электрической энергией в базу данных торговой системы.

22. Участник централизованных торгов, до окончания времени приема заявок, может изменить ранее поданную заявку или аннулировать ее путем подачи новой заявки.

23. Заявляемая электрическая энергия на продажу, должна быть свободна от других договорных обязательств.

24. Электрическая энергия, предназначенная для экспорта-импорта, подлежит таможенному оформлению участником централизованных торгов в порядке, установленном таможенным законодательством Республики Казахстан.

25. В заявке должны содержаться следующие основные сведения:

1) наименование участника централизованных торгов;

2) вид заявки (на покупку или продажу);

3) вид покупаемой (продаваемой) электрической энергии (базовая или пиковая);

4) цена электрической энергии указываться в национальной валюте Республики Казахстан;

5) период поставки (потребления) электрической энергии (год, квартал, месяц, неделя, сутки, часы суток) с указанием сроков начала и окончания поставки;

6) почасовой объем электрической энергии, заявляемый на покупку (продажу);

7) суммарный объем электрической энергии, заявляемый на покупку (продажу)

-) ;
- 8) фамилия и инициалы руководителя или ответственного лица, подписавшего заявку ;
- 9) реквизиты участника торгов (телефон, факс, адрес электронной почты);
- 10) объем электрической энергии, заявляемый участником централизованных торгов на покупку или продажу, который должен быть не менее 1 тысячи киловаттчасов и кратен 1 тысяче киловаттчасов.

§2. Место и время проведения централизованных торгов

26. Централизованные торги проводятся анонимно, дистанционно с использованием сети Интернет, на Веб-сервере торговой системы.

27. График проведения торгов разрабатывается и утверждается оператором централизованных торгов. В графике проведения централизованных торгов указывается временной регламент проведения торгов, включая время начала и окончания торгов. График проведения торгов заблаговременно размещается на Веб-сервере торговой системы.

§3. Проведение спот-торгов в режиме "за день вперед"

28. В ходе спот-торгов в режиме "за день вперед" совершаются краткосрочные сделки купли-продажи на физическую поставку электрической энергии.

29. Спот-торги в режиме "за день вперед" проводятся в форме аукциона.

30. По итогам торгов определяется:

- 1) клиринговая цена по каждому часу операционных суток;
- 2) объем купленной (проданной) электрической энергии для каждого часа операционных суток.

31. Из заявок на покупку и продажу оператор рынка централизованной торговли электрической энергией составляет ранжированные графики спроса и предложения электрической энергии:

1) заявки на покупку ранжируются в порядке убывания указанных в заявках цен, а при равных ценах - в порядке очередности их поступления в торговую систему ;

2) заявки на продажу ранжируются в порядке возрастания указанных в заявках цен, а при равных ценах - в порядке очередности их поступления в торговую систему .

32. Определение оператором рынка централизованной торговли клиринговой цены на каждый час операционных суток производится сопоставлением ранжированных графиков спроса и предложения.

33. В случае, если последняя востребованная заявка на продажу или покупку содержит условие о минимально допустимом часовом объеме продажи

электрической энергии и это условие не может быть выполнено при имеющемся спросе (предложении), то такая заявка на продажу (покупку) заменяется следующей в очереди заявкой на продажу (покупку).

34. После расчета клиринговой цены на каждый час операционных суток оператор рынка определяет объем покупок (продаж) электрической энергии и список участников централизованных торгов, чьи заявки вошли в этот объем (полностью или частично). К ним относятся продавцы, заявившие цену на продажу ниже клиринговой цены или равную ей, и покупатели, заявившие цену на покупку выше клиринговой цены или равную ей. На основании расчетов клиринговой цены, определения объема покупок (продаж) и списка участников централизованных торгов, чьи заявки вошли в этот объем, оператор рынка централизованной торговли формирует для осуществления взаиморасчетов между участниками торгов список пар "продавец - покупатель" исходя из принципа "минимизации количества пар".

35. В случае выявления на этапе планирования режимов производства-потребления электрической энергии в Единой электроэнергетической системе Казахстана перегрузок (технических ограничений) на отдельных участках Национальной электрической сети, централизованные торги проводятся в пределах квот, установленных уполномоченным органом для централизованных торгов.

36. По окончании торговой сессии оператор рынка централизованной торговли электрической энергией передает на согласование системному оператору результаты торгов с указанием точек учета приема/отпуска электрической энергии для включения купленных объемов электрической энергии в суточный график.

37. Оператор рынка централизованной торговли в течение трех рабочих дней после получения от системного оператора утвержденного суточного графика с включенными в него объемами купленной на централизованных торгах электрической энергии направляет в обслуживающий банк расчетную ведомость с указанием о проведении взаиморасчетов между участниками централизованных торгов по заключенным ими на торгах сделкам.

38. Все включенные по итогам централизованных торгов в утвержденный суточный график объемы поставки и потребления электрической энергии фиксируются оператором рынка как проданные и купленные участниками централизованных торгов.

39. Торги объявляются несостоявшимися, в случаях, если:

1) системный оператор не согласовал объемы покупок (продаж) по результатам торгов;

2) отсутствуют заявки на покупку (продажу);

3) ранжированные графики спроса и предложения не пересекаются и ни одна из заявок на покупку графика спроса не содержит цену большую, чем цена любой из заявок на продажу графика предложения.

Сноска. В пункт 39 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

40. О результатах торгов оператор рынка централизованной торговли уведомляет участников централизованных торгов до 18-00 торгового дня (астанинского времени).

§4. Проведение спот-торгов "в течение операционных суток"

41. В ходе спот-торгов "в течение операционных суток" совершаются краткосрочные сделки купли-продажи на физическую поставку электроэнергии.

42. Торги "в течение операционных суток" проводятся по методу непрерывных встречных торгов.

43. Подача заявок на участие в торгах осуществляется не позднее, чем за три часа до часа начала фактической поставки (потребления) электрической энергии.

44. Все принятые заявки сводятся в очереди неудовлетворенных заявок на продажу и на покупку:

1) заявки на покупку ранжируются в порядке убывания указанных в них цен, а при равных ценах - в порядке очередности их поступления в торговую систему;

2) заявки на продажу ранжируются в порядке возрастания указанных в них цен, а при равных ценах - в порядке очередности их поступления в торговую систему.

45. Вновь поступившая заявка на продажу удовлетворяется за счет имеющихся заявок на покупку (далее - востребованные заявки), в которых цены покупки выше или равны цене поступившей заявки, начиная с заявки на покупку, содержащей наивысшую цену. Этот процесс продолжается либо до полного удовлетворения данной заявки на продажу, либо до исчерпания приемлемых по цене заявок на покупку.

46. Вновь поступившая заявка на покупку удовлетворяется за счет имеющихся заявок на продажу (далее - востребованные заявки), в которых цены продажи ниже или равны цене поступившей заявки, начиная с заявки на продажу, содержащей самую низкую цену. Этот процесс продолжается либо до полного удовлетворения данной заявки на покупку, либо до исчерпания приемлемых по цене заявок на продажу.

На основании вновь поступившей заявки могут быть совершены одна или более сделок в зависимости от числа востребованных встречных заявок на покупку (продажу). Сделки совершаются по ценам, указанным в востребованных

47. Полностью удовлетворенные заявки на покупку (продажу) электрической энергии в дальнейшем в торгах не участвуют. Частично удовлетворенные заявки продолжают участвовать в торгах в части неудовлетворенных объемов на покупку (продажи) электрической энергии.

48. Полностью удовлетворенные заявки направляются системному оператору с указанием точки приема/отпуска электрической энергии на согласование объемов поставки/потребления электрической энергии, не позднее, чем за 2 часа до операционного часа физической поставки электрической энергии. Оператор рынка централизованной торговли в течение трех банковских дней после получения от системного оператора подтверждения о включении в суточный график объемов купленной/проданной на централизованных торгах электрической энергии направляет в обслуживающий банк расчетную ведомость с указанием о проведении взаиморасчетов между участниками централизованных торгов по заключенным ими на торгах сделкам, путем списания обслуживающим банком в безакцептном порядке со счета покупателя сумму за приобретенную им на централизованных торгах электрическую энергию.

49. Сделка между участниками централизованных торгов не заключается в случае не согласования системным оператором объемов поставки/потребления электрической энергии о чем оператор рынка централизованной торговли в течение 1 часа уведомляет участников централизованных торгов.

§5. Проведение торгов электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды

50. Централизованные торги электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды проводятся в две независимые друг от друга торговые сессии. Первая торговая сессия проводится в форме аукциона, вторая торговая сессия - по методу непрерывных встречных торгов. Участник централизованных торгов может участвовать в обеих торговых сессиях или в любой из них по своему усмотрению.

51. По результатам торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды совершаются сделки, связанные с взаимной передачей прав и обязанностей в отношении товара с отсроченным сроком его поставки (форвардные сделки на физическую поставку электрической энергии сроком на год, на квартал, на месяц, на неделю, различающиеся по виду электроэнергии - поставка электроэнергии для покрытия базовой нагрузки по ровному графику (далее - базовая электроэнергия) на все дни недели и поставка электроэнергии для покрытия пиковой нагрузки по ровному графику (далее - пиковая электроэнергия

) в рабочие дни недели.

Часы поставки пиковой электроэнергии, при необходимости, могут корректироваться оператором рынка в зависимости от сезона поставки электрической энергии. Об этих изменениях оператор рынка заблаговременно оповещает участников централизованных торгов.

Сноска. В пункт 51 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

52. По итогам аукциона определяется:

- 1) единая цена покупки (продажи), по которой заключаются сделки;
- 2) объем купленной (проданной) электрической энергии;
- 3) список пар "продавец-покупатель".

Данные об образовавшихся по окончанию торговой сессии парах регистрируются оператором рынка в реестре сделок, заключенных на централизованных торгах.

Сноска. В пункт 52 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

53. Из заявок участников торгов на покупку и продажу оператор рынка составляет ранжированные графики спроса и предложения электрической энергии:

1) заявки на покупку ранжируются в порядке убывания указанных в заявках цен, а при равных ценах - в порядке очередности их поступления в торговую систему;

2) заявки на продажу ранжируются в порядке возрастания указанных в заявках цен, а при равных ценах - в порядке очередности их поступления в торговую систему.

54. Единая цена покупки (продажи) определяется сопоставлением ранжированных графиков спроса и предложения.

55. Объем купленной (проданной) электрической энергии определяется сопоставлением ранжированных графиков спроса и предложения.

Сноска. В пункт 55 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

56. По результатам расчетов единой цены покупки (продажи) и объема купленной (проданной) электрической энергии оператор рынка определяет список участников централизованных торгов (покупателей и продавцов), чьи заявки вошли в этот объем купленной (проданной) электрической энергии и формирует список пар "продавец-покупатель".

57. Не осуществляется определение пар "продавец-покупатель" и торги объявляются несостоявшимися, при наступлении случаев, указанных в подпунктах 2) и 3) пункта 39 настоящих Правил.

Сноска. В пункт 57 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

58. Порядок определения цен сделок и объемов купленной (проданной) электрической энергии на централизованных торгах, проводимых методом непрерывных встречных торгов аналогичен порядку, установленному в пунктах 44-47 настоящих Правил.

§ 5-1. Проведение централизованных торгов электрической энергией, вырабатываемой в период природоохранных попусков воды, за исключением объемов электрической энергии, выработанной из расчета среднегодового расхода воды

58-1. Все энергопроизводящие организации - ГЭС, регулирование стока водохранилищ которых предполагает в соответствие с законодательством Республики Казахстан участие в процессе проведения природоохранных попусков, должны продавать на централизованных торгах электрическую энергию, вырабатываемую в период природоохранных попусков воды, за исключением объемов электрической энергии, выработанной из расчета среднегодового расхода воды.

58-2. Обязательной продаже на централизованных торгах электрической энергией подлежат объемы электрической энергии, вырабатываемой ГЭС в период природоохранных попусков, за исключением объемов электрической энергии, выработанной из расчета среднегодового расхода воды.

Срок обязательной продажи электрической энергии, вырабатываемой ГЭС, определен периодом природоохранных попусков, установленных уполномоченным органом в области использования и охраны водного фонда.

58-3. Ежегодно, до 15 марта, по запросу энергопроизводящих организаций - ГЭС уполномоченный орган в области использования и охраны водного фонда предоставляет предварительную информацию об объемах стока воды в период проведения природоохранного попуска.

58-4. На основании полученных от уполномоченного органа в области использования и охраны водного фонда предварительных данных по объему стока воды, ГЭС определяют планируемые объемы производства электроэнергии в период природоохранных попусков воды.

ГЭС ежегодно в третьей декаде марта представляют оператору рынка централизованной торговли информацией о планируемых объемах производства электроэнергии в рамках среднегодовых расходов воды и объемах производства

электроэнергии в рамках природоохранных попусков воды.

58-5. Оператор рынка централизованной торговли устанавливает дату начала централизованных торгов, публикует ее на веб-сайте www.korem.kz и доводит до всех субъектов оптового рынка информацию о планируемых объемах обязательных продаж ГЭС электрической энергии в период природоохранных попусков воды, за исключением объемов электрической энергии, выработанной из расчета среднегодового расхода воды.

58-6. Торги электрической энергией, вырабатываемый ГЭС, в период природоохранных попусков воды проводятся в форме аукциона, аналогично порядку, установленному в пунктах 50-57 настоящих правил. Минимально допустимый часовой объем электрической энергии в заявках на продажу не указывается.

58-7. При увеличении, в период природоохранных попусков объемов производства электрической энергии против предварительно запланированных и реализованных на централизованных торгах объемов электроэнергии, ГЭС могут продать эти дополнительные объемы на централизованных спот-торгах.

Сноска. Глава 5 дополнена § 5-1 - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

Глава 6. Заключение и исполнение сделок на рынке централизованной торговли электрической энергией

59. Сделки, совершенные в ходе централизованных торгов, считаются заключенными с момента регистрации оператором рынка централизованной торговли электрической энергией в Реестре заключенных на торгах сделок. Подтверждением заключения сделки является уведомление оператором рынка централизованных торгов электрической энергией о результатах состоявшихся торгов, в котором указывается объем проданной (купленной) электрической энергии, цена, периоды поставки.

60. Договор купли-продажи электрической энергии на спот-торгах совершается в бездокументарной форме.

61. По сделкам, совершенным в ходе централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды, субъектами оптового рынка заключаются двусторонние письменные договора на куплю-продажу (поставку) электрической энергии. Заключение договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии между субъектами оптового рынка осуществляется самостоятельно на основании полученных уведомлений оператора рынка централизованных торгов электрической энергии о результатах совершенных сделок на централизованных торгах.

Сноска. Пункт 61 в редакции приказа Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

62. Договор купли-продажи электрической энергии между субъектами оптового рынка по результатам торгов электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды заключается по ценам, объемам и срокам поставки электрической энергии и предусматривает следующие условия:

1) стоимость отпущенной электроэнергии рассчитывается как произведение объема электрической энергии согласно акту сверок на цену, определенную в ходе централизованных торгов, согласно полученным уведомлениям;

2) в случае, если при заключении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии участники централизованных торгов не пришли к иному соглашению, оплата Покупателем за поставленную электрическую энергию производится по декадно;

3) в случае возникновения у Продавца непредвиденной (аварийной) ситуации, Продавец обязан обеспечить Покупателю поставку эквивалентного количества электрической энергии от других энергоисточников (за исключением случаев форс-мажора), предварительно согласовав замещение с Системным оператором. При этом все дополнительные затраты, вызванные замещением выбывшей мощности, возлагаются на Продавца.

Сноска. Пункт 62 в редакции приказа Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

63. По заключенным на торгах сделкам у продавцов и покупателей возникают права и обязанности в соответствии с условиями поданной заявки и действующим законодательством Республики Казахстан.

Сноска. В пункт 63 внесены изменения приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

64. Оплата услуг за передачу электрической энергии по национальной электрической сети, купленной на централизованных торгах, осуществляется по тарифу, утвержденному государственным органом по регулированию естественных монополий.

65. Исполнение сделок, заключенных на спот-торгах, осуществляется после включения системным оператором купленного (проданного) объема электрической энергии в суточный график.

66. Исполнение сделок, заключенных по итогам централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (

квартал, год) периоды, осуществляется в соответствии с условиями заключаемого участниками торгов договора купли-продажи.

Сноска. Пункт 66 в редакции приказа Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 6 апреля 2006 года N 113 (вводится в действие со дня официального опубликования).

67. Оператор рынка централизованной торговли электрической энергией не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение участниками централизованных торгов заключенных сделок в части физической поставки/потребления электрической энергии.

Глава 7. Централизованная система гарантирования сделок и осуществление взаиморасчетов по ним

68. Для организации финансового урегулирования обязательств участников централизованной торговли оператор рынка централизованной торговли электрической энергией в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан производит выбор обслуживающего банка, через который централизованно реализуется система гарантирования сделок и осуществляются взаиморасчеты по заключенным на торгах сделкам. Порядок выбора, критерии, предъявляемые к обслуживающему банку и к условиям договора банковского счета, определяются оператором рынка централизованной торговли электрической энергией.

69. Расчеты за купленную на спот-торгах электрическую энергию производятся путем списания обслуживающим банком в безакцептном порядке со счета покупателя сумму за приобретенную им на централизованных торгах электрическую энергию.

Глава 8. Отмена или приостановление проведения централизованных торгов

70. Проведение централизованных торгов может быть отменено или начатые торги приостановлены в случае наступления следующих обстоятельств, препятствующих функционированию торговой системы:

- 1) технические неполадки на серверном оборудовании или сбой в электронной системе, приведшие к неработоспособности торговой системы;
- 2) технические неполадки оборудования или каналов связи сети Интернет, приведшие к невозможности доступа к торговой системе;
- 3) длительный (более 2 часов) перерыв в электроснабжении торгового зала и (или) серверного оборудования торговой системы;
- 4) не предоставление оператору рынка централизованной торговли электрической энергией до начала проведения централизованных торгов обслуживающим банком информации о наличии на банковских счетах

участников централизованных торгов гарантийного обеспечения.

71. При невозможности проведения централизованных торгов оператор рынка централизованной торговли оперативно информирует участников централизованных торгов через иные доступные технические средства связи.

Глава 9. Разрешение споров

72. Споры между участниками централизованных торгов по вопросам исполнения сделок, заключенных на централизованных торгах разрешаются в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан