

Порядок осуществления мониторинга функционирования рынка электрической энергии и мощности

1. Мониторинг функционирования рынка электрической энергии и мощности осуществляется Секретариатом Совета рынка (далее – Секретариат) путем выполнения следующих действий:

- 1) ведение реестра субъектов оптового рынка электрической энергии;
- 2) ведение основных показателей рынка электрической энергии и мощности;
- 3) предоставление в Уполномоченный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики (далее – Уполномоченный орган) отчетности после согласования с Президиумом Совета рынка (далее – Президиум).

2. Реестр субъектов оптового рынка электрической энергии (далее - Реестр) представляет собой базу данных, которая содержит все необходимые сведения информационно-справочного характера о субъектах оптового рынка электрической энергии (далее - Субъект).

3. Сведения в Реестр вносятся ответственным сотрудником Секретариата в течение пяти календарных дней со дня поступления сведений о Субъекте.

4. Реестр представляет собой Журнал на бумажном носителе. Журнал должен быть прошнурован, скреплен печатью, страницы пронумерованы.

5. В Реестре должны быть отражены следующие данные:

- 1) порядковый номер Субъекта;
- 2) наименование Субъекта;
- 3) дата регистрации в качестве Субъекта;
- 4) БИН Субъекта;
- 5) контактные телефоны, почтовый и электронный адреса.

6. Для включения в Реестр Субъект должен направить обращение с предоставлением перечня обосновывающих документов согласно Приложению к настоящему Порядку.

7. Ведение основных показателей рынка электрической энергии и мощности осуществляется посредством составления Секретариатом динамики основных показателей рынка электрической энергии и мощности в сравнении с прошлыми периодами, в том числе в сравнении с прошлым периодом, аналогичным тому, за который был предоставлен Отчет. Отчет составляется на основании информации, предоставляемой АО «KEGOC» и АО «КОРЭМ» в согласованные сроки, но не позднее месяца, следующего за окончанием каждого из кварталов, и двух месяцев после окончания отчетного года.

8. Основные показатели должны состоять из следующих сведений:

- 1) объемы производства электроэнергии в целом по Казахстану;
- 2) объемы производства электроэнергии тепловыми электростанциями;

- 3) объемы производства электроэнергии газотурбинными электростанциями;
- 4) объемы производства электроэнергии гидроэлектростанциями;
- 5) объемы производства электроэнергии ветровыми электростанциями;
- 6) объемы производства электроэнергии солнечными электростанциями;
- 7) объемы производства электроэнергии в Северной, Южной и Западной энергетических зонах Казахстана;
- 8) объемы производства электроэнергии по областям Республики Казахстан;
- 9) объемы производства электроэнергии крупными электрическими станциями Республики Казахстан;
- 10) объемы потребления электроэнергии в целом по Казахстану;
- 11) объемы потребления электроэнергии в Северной, Южной и Западной энергетических зонах Казахстана;
- 12) объемы потребления электроэнергии по областям Республики Казахстан;
- 13) структура потребления электрической энергии;
- 14) импортно-экспортные поставки электрической энергии;
- 15) объем рынка централизованной торговли в структуре оптового рынка Республики Казахстан.

9. Отчет предоставляется в Уполномоченный орган по итогам кварталов отчетного года (далее – Квартальный отчет) в течение месяца после окончания каждого из кварталов, при этом вместо Квартального отчета за последний квартал отчетного года в течение двух месяцев после окончания отчетного года предоставляется отчет по итогам текущего года (далее – Годовой отчет).

10. Отчет подготавливается Секретариатом и согласовывается Президиумом.

11. Отчеты предоставляется в Уполномоченный орган на официальном бланке Совета рынка и излагаются в свободной форме с обязательным наличием следующей информации:

1) обновленный на момент предоставления отчета реестр субъектов оптового рынка электрической энергии;

2) динамика основных показателей рынка электрической энергии и мощности в сравнении с прошлыми периодами, в том числе в сравнении с прошлым периодом, аналогичным тому, за который был предоставлен Отчет;

3) анализ динамики основных показателей рынка электрической энергии и мощности, включающий анализ причин соответствующих изменений показателей, а также приведением рекомендаций Уполномоченному органу по созданию условий для позитивной динамики основных показателей и устранению причин негативной динамики;

4) прогноз изменения динамики основных показателей рынка электрической энергии и мощности до конца отчетного года в случае Квартального отчета, и на год, следующий после отчетного, в случае Годового отчета.

12. Секретариат не позднее пяти календарных дней с момента направления Отчета в Уполномоченный орган обеспечивает публикацию каждого Отчета на официальном интернет-ресурсе КЭА.

Перечень обосновывающих документов для включения в Реестр субъектов оптового рынка электрической энергии

Согласно пункта 33 статьи 1 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» субъектами оптового рынка электрической энергии (далее – ОРЭ) являются:

- энергопроизводящие организации;
- энергопередающие организации;
- энергоснабжающие организации;
- потребители электрической энергии;
- системный оператор;
- оператор рынка централизованной торговли;
- расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии.

Для включения в Реестр субъектов оптового рынка электрической энергии (далее – Реестр) субъект ОРЭ должен предоставить перечень нижеприведенных обосновывающих документов.

Указанный перечень составлен в соответствии Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Законом Республики Казахстан «О лицензировании» и Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106.

Для энергопроизводящих организаций:

1) поставка на оптовый рынок электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта (далее - МВт) среднесуточной (базовой) мощности (подтверждением наличия данной мощности являются выписки с суточного графика производства-потребления электрической энергии за летний и зимний периоды, заверенные системным оператором);

2) наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора (предоставление справок о наличии АСКУЭ, заверенные системным оператором);

3) договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации режимов производства-потребления электрической энергии в ЕЭС РК (предоставление копии договоров с АО

«KEGOC»);

4) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети (предоставление копии договора с АО «KEGOC» на передачу электрической энергии и при необходимости с региональной электросетевой компанией);

5) договоры купли-продажи электрической энергии (предоставление копии договоров заключенные между энергопроизводящими организациями и потребителями, энергоснабжающими организациями без указания коммерческой информации);

6) договор участия на рынке централизованной торговли (предоставление копии договора с АО «КОРЭМ»).

7) договор на оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстана (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

8) договор на покупку (продажу) балансирующей электрической энергии (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

9) договоры по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и поддержанию готовности электрической мощности (предоставление копии договоров с АО «KEGOC»);

Для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и осуществляющие продажу электроэнергии Расчетно-финансовому центру по поддержке возобновляемых источников энергии:

1) поставка на оптовый рынок электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднегодовой мощности (подтверждением наличия данной мощности являются выписки с суточного графика производства-потребления электрической энергии за летний и зимний периоды, заверенные системным оператором);

2) наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора (предоставление справок о наличии АСКУЭ, заверенные системным оператором);

3) договор купли-продажи с расчетно-финансовым центром на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии (предоставление копии договора с расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии).

Для энергопередающих организаций:

1) покупка на оптовом рынке электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности (подтверждением наличия данной мощности являются выписки с суточного графика производства-потребления электрической энергии за летний и зимний периоды, заверенные системным оператором);

2) наличие автоматизированных систем коммерческого учета, систем телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора (предоставление справок о наличии АСКУЭ, заверенные системным оператором);

3) договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

4) наличие доступа к национальной сети (предоставление копии договора с АО «KEGOC» на передачу электрической энергии);

5) на оказание услуг по технической диспетчеризации импортируемой электрической энергии (в случае осуществления импорта электрической энергии) (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

6) договор на оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

7) договор на покупку (продажу) балансирующей электрической энергии (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

8) договор участия на рынке централизованной торговли (предоставление копии договора с АО «КОРЭМ»).

Примечание: Требование к региональным электросетевым компаниям и энергопередающим организациям необходимо доработать после изменения действующего законодательства в сфере электроэнергетики по укрупнению региональных электросетевых компаний.

Для энергоснабжающих организаций:

1) наличие лицензии на право покупки электрической энергии в целях энергоснабжения (предоставление копию лицензии);

2) выполнение требований по поставке (потреблению) с оптового рынка электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности (подтверждением наличия данной мощности являются выписки с суточного графика производства-потребления электрической энергии за летний и зимний периоды, заверенные системным оператором);

3) договор на оказание услуг по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации импортируемой электрической энергии (в случае осуществления импорта электрической энергии) (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

4) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети (предоставление копии договора с АО «KEGOC» на передачу электрической энергии и при необходимости с региональной электросетевой компанией);

5) договоры купли-продажи электрической энергии (предоставление копии договоров заключенные между энергопроизводителями и энергоснабжающей организациями, копии договоров заключенные между энергоснабжающей организацией и потребителями);

6) договор на оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстана (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

7) договор на покупку (продажу) балансирующей электрической энергии (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

8) договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии, с энергопередающей организацией, в том числе эксплуатирующей электрические сети регионального уровня, к сетям которой присоединена энергоснабжающая организация (предоставление копии договоров с региональной электросетевой компанией);

9) договор участия на рынке централизованной торговли (предоставление копии договора с АО «КОРЭМ»).

Для потребителей электрической энергии:

1) покупка на оптовом рынке электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности (предоставление технических параметров электрооборудования и выписки с суточного графика производства-потребления электрической энергии за летний и зимний периоды, заверенные системным оператором);

2) наличие автоматизированных систем коммерческого учета, систем телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора, и при необходимости региональной электросетевой компании (предоставление справок о наличии АСКУЭ, заверенные системным оператором и при необходимости региональной электросетевой компании);

3) договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

4) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети (предоставление копии договора с АО «KEGOC» на передачу электрической энергии и при необходимости с региональной электросетевой компанией);

5) на оказание услуг по технической диспетчеризации импортируемой электрической энергии (в случае осуществления импорта электрической энергии) (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

6) договор на оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстана (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

7) договор на покупку (продажу) балансирующей электрической энергии (предоставление копии договора с АО «KEGOC»);

8) договоры на оказание услуг по передаче с энергопередающей организацией, в том числе эксплуатирующей электрические сети регионального уровня, к сетям которой присоединен потребитель электрической энергии

(предоставление копии договора с региональной электросетевой компанией);

9) договор участия на рынке централизованной торговли (предоставление копии договора с АО «КОРЭМ»).

Для системного оператора (предоставление копии приказа Министра энергетики Республики Казахстан «Об определении системного оператора»).

Для оператора рынка централизованной торговли (предоставление копии приказа Министра энергетики Республики Казахстан «Об определении оператора рынка централизованной торговли»).

Для расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии (предоставление копии приказа Министра энергетики Республики Казахстан «Об определении расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии»).