



GRATA
INTERNATIONAL

Local Knowledge
for Global Business

www.gratanet.com

Правовые основы инвестирования в электроэнергетику Казахстана

I. Текущий правовой и регулятивный режим

Насколько нам известно, в настоящее время в Казахстане функционируют 8 крупных электростанций "национального значения", четыре из которых являются теплоэлектростанциями, а остальные четыре - гидроэлектростанциями. Есть также ряд более мелких электростанций регионального уровня.

Энергия передается через сети электропередачи так называемыми "энергопередающими компаниями". Энергопередающие компании бывают двух уровней: первый - системный оператор, который управляет национальной сетью электропередачи, и второй - региональные электросетевые компании, которые передают энергию через региональные электрические сети.

Системный оператор, АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (КЕГОК), является национальной компанией по передаче электроэнергии, которая владеет и управляет национальной электрической сетью. Она управляет рынком электроэнергии и системой международного обмена электроэнергией.

В Казахстане также существует 18 региональных электросетевых компаний в каждой из областях (административных регионах), крупных городах и столице - г. Астана.

Системный оператор и региональные электросетевые компании передают электроэнергию реализуемую электростанциями (так называемыми "энергопроизводящими организациями"), в соответствии с соглашениями о закупке электроэнергии, заключаемыми с потребителями и/или энергоснабжающими организациями. Отношения между энергопроизводящими организациями с одной стороны, и системным оператором и региональными электросетевыми компаниями с другой стороны, регулируются отдельными соглашениями, заключаемыми между ними.

Кроме вышеперечисленных игроков, на энергетическом рынке Казахстана существует около 124 так называемых "энергоснабжающих организаций", занимающихся распределением электроэнергии среди конечных потребителей в Казахстане.

Закон Республики Казахстан "Об электроэнергетике" от 9 июля 2004 года был изменен в 2009 году с целью привлечения частных инвестиций посредством установления новой системы установления тарифов на производство электрической энергии, согласно которой инвесторы принимают на себя определенные инвестиционные обязательства в обмен на предоставление достаточного тарифа (так называемая политика "тариф взамен на инвестиции").

Закон установил двухуровневую тарифную систему, включающую, на более низком уровне, так называемый "предельный тариф" (когда производители электроэнергии могут устанавливать свои собственные расценки вплоть до регулируемого максимума) а, на верхнем уровне, "расчетный тариф" и "индивидуальный тариф", которые могут превышать предельный тариф, но только с разрешения уполномоченных государственных органов. Были приняты специальные правила регулирования для предельного, расчетного и индивидуального тарифа.

В соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике", генерирующая компания может произвольно установить свой тариф на электроэнергию на основании договора с контрагентом. Этот тариф,

однако, ни в коем случае не должен превышать предельный регулируемый тариф, установленный для продажи электроэнергии генерирующими компаниями.

Предельный тариф варьируется в зависимости от конкретной группы, к которой принадлежит конкретная энергопроизводящая компания, а на сегодняшний день можно узнать какой предельный тариф будем применять до конца 2015 года. С 2016 года, однако, текущая система предельных, инвестиционных и расчетных тарифов будет отменена в связи с появлением так называемого "рынка мощности" как описано ниже.

На сегодняшний же день, пока рынок мощности в Казахстане не работает, если инвестиционные обязательства энергопроизводящей компании не могут быть исполнены за счет продаж на основе предельного тарифа, законодательство Республики Казахстан позволяет энергопроизводящей компании запросить и применить так называемый расчетный или индивидуальный тариф.

Также стоит упомянуть, что в соответствии с Закон Республики Казахстан "Об электроэнергетике", оптовый рынок электроэнергии Казахстана делится на три типа: (а) децентрализованный рынок, (б) балансирующий рынок, и (с) централизованный рынок.

Децентрализованный рынок предназначен для покупки электроэнергии на основании свободно достигнутых соглашений, но по ценам, не превышающим установленные предельные тарифы.

Балансирующий рынок предназначен для почасового финансового и физического регулирования дисбалансов электроэнергии в одной сети Казахстана. Участие в балансирующем рынке электроэнергии является обязательным для всех участников оптового рынка электроэнергии.

Централизованный рынок представляет собой рынок электроэнергии управляемый специальной компанией в целях обеспечения связи между продавцами и покупателями электроэнергии. Продажи на централизованном рынке делятся на три типа: (а) краткосрочные продажи (продажи с немедленным расчетом), (б) среднесрочные продажи (неделя, месяц), и (в) долгосрочные продажи (квартал, год).

[Читать далее](#)

Опубликовано в журнале "[Энергетика и Право](#)", №1, 2015

Шаймерден Чиканаев, Партнер

Специализации

[ФИНАНСЫ И ЦЕННЫЕ БУМАГИ](#), [ПРОЕКТНОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ И ГОСУДАРСТВЕННО-ЧАСТНОЕ ПАРТНЕРСТВО \(ГЧП\)](#)

Отрасли

[БАНКИ И ФИНАНСЫ](#)

Регионы

КАЗАХСТАН

Ключевые контакты



Шаймерден Чиканаев

Партнер

 Алматы, Казахстан

 +852 6874 3950

 +7 701 787 8020

 +7 775 030 0009

 schikanayev@gratanet.com

