



## СОДЕРЖАНИЕ

### *Новости электроэнергетики*

- 11 июня на заседании Правительства РК рассмотрены вопросы регулирования в сфере выбросов парниковых газов стр.2
- АРЕМ участвует в заседании Региональной ассоциации органов регулирования энергетики в Будапеште стр.3
- ЕБРР провел семинар, посвященный действующей в Казахстане схеме торговли квотами на выбросы стр.3
- Сенат одобрил во втором чтении законопроект по внесению изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по ВИЭ стр.4
- Вступают в силу Правила утверждения инвестиционной программы (проекта) субъекта естественной монополии и ее корректировки стр.4
- Состоялось заседание Правительства РК по вопросам совершенствования тарифной политики стр.5
- Опубликовано постановление Правительства по паспорту готовности энергопроизводящих и энергопередающих организаций к работе в осенне-зимних условиях стр.10
- В 14 регионах Казахстана цена электроэнергии изменилась незначительно стр.10
- В Жамбылской области запущена новая ГЭС стр.11

### *Текущая жизнь Ассоциации (КЭА)*

- В Экибастузе состоялся Форум ветеранов энергетики стр.11
- Казахстан и Япония развивают сотрудничество в энергетическом секторе стр.12
- Филиалы члена КЭА - юридической фирмы GRATA вступают в областные Торгово-Промышленные Палаты стр.12

**НОВОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ****11 июня на заседании Правительства РК рассмотрены вопросы регулирования в сфере выбросов парниковых газов (информация с сайта Премьер-Министра РК)**

На заседании Правительства в селекторном режиме под председательством Премьер-Министра РК Серика Ахметова среди прочих были рассмотрены вопросы регулирования в сфере выбросов парниковых газов.

Выступивший с докладом министр охраны окружающей среды Нурлан Каппаров доложил о предварительных итогах запущенной с 1 января 2013 года Национальной системы ограничения и торговли (Cap&Trade) квотами на выбросы парниковых газов.

В своем выступлении глава ведомства предложил осуществить перенос сроков введения штрафных санкций с 2013 на 2014 год и уменьшение наполовину размера штрафов за тонну сверхвыбросов парниковых газов.

«Министерством охраны окружающей среды разработана Концепция законопроекта «О внесении изменений в Кодекс Республики Казахстан об административных правонарушениях, в части ответственности по вопросам выбросов парниковых газов». Концепцией предусматривается перенос сроков ввода штрафных санкций с 2013 на 2014 год», - сказал Н.Каппаров.

При этом он отметил, что документ также предусматривает снижение ставки штрафа с 10 до 5 МРП за тонну сверхвыбросов.

В качестве примера глава МООС привел штрафную систему за сверхвыбросы стран Евросоюза.

«Система Cap&Trade в Казахстане строится на опыте Европейского союза. Изначально ЕС на первой фазе работы установил штрафы на сверхвыбросы на уровне 40 евро, и постепенно ко второму этапу уровень штрафа вырос до 100 евро за тонну. Первые три года считались в Евросоюзе пилотными, за этот период Евросоюз выработал необходимую нормативную базу, а также обеспечилось качество и точность расчетов и мониторинга», - пояснил Н.Каппаров.

Также в качестве аргумента снижения штрафных санкций руководитель ведомства привел пример углеродного рынка, как на единицы Европейской торговой системы, так и на единицы от проектов в рамках Киотского протокола.

Касательно ответственности предприятий, глава МООС предложил установить ответственность за эксплуатацию установок без сертификата на выбросы, невыполнение утвержденных планов мониторинга, несвоевременное предоставление отчетности, введение в заблуждение верификатора и регулятора, несвоевременное списание квот и за необоснованное получение квот.

По данным ведомства, в Казахстане в 2013 году квоты на выбросы выданы 178 предприятиям с общим объемом 147 млн тонн двуокиси углерода. Основными квотируемыми секторами являются: производство электроэнергии и тепла, добыча угля, нефти и газа, промышленная отрасль.

По данному вопросу также выступил гендиректор Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «Казэнерджи» А.Магауов.

Подводя итоги исполнения Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2013, глава Правительства отметил, что предстоит совершенствовать законодательную базу, разработать Национальный план распределения квот на 2014-2015 годы.

С учетом высказанных предложений и замечаний, С.Ахметов поручил Министерству охраны окружающей среды совместно с другими заинтересованными госорганами, ассоциациями, в двухмесячный срок внести в Правительство предложения по совершенствованию законодательства в сфере регулирования выбросов парниковых газов.

Также необходимо до 1 сентября т.г. разработать и внести в Правительство Национальный план распределения квот на 2014-2015 годы.

Агентству по статистике поручено проанализировать полноту включения предприятий в систему квотирования и торговли квотами на выбросы и направить соответствующую информацию в Правительство. «Самрук-Казына» совместно с МООС до 2015 года должно обеспечить внедрение в компании группы Фонда системы управления выбросами парниковых газов.

### **АРЕМ участвует в заседании Региональной ассоциации органов регулирования энергетики в Будапеште (информация АРЕМ)**

С 10 по 13 июня Председатель Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Мурат Оспанов принял участие в очередном заседании Региональной ассоциации органов регулирования энергетики, состоявшемся в г. Будапешт (Венгрия).

На заседании были обсуждены перспективы энергетической отрасли. Признавая быстро меняющиеся глобальные энергетические проблемы, глава ведомства озвучил прогнозы и перспективы будущего энергетической отрасли и ее последствия для тарифного регулирования.

Активную дискуссию вызвал поднятый Агентством вопрос объединения деятельности по передаче электрической энергии и деятельности по снабжению электрической энергией путем их передачи в РЭК.

Международный опыт реформирования электроэнергетики свидетельствует о неоднозначности данного процесса, что было признано участниками заседания.

Эксперты Региональной ассоциации органов регулирования энергетики заинтересовались процессом объединения РЭК и ЭСО, а также результатами данной работы.

### **ЕБРР провел семинар, посвященный действующей в Казахстане схеме торговли квотами на выбросы (информация МООС)**

Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) совместно с Министерством охраны окружающей среды РК провел в Астане семинар по практическим вопросам работы с «углеродными бюджетами». Цель семинара - подготовка предприятий, на которые распространяется действие казахстанской схемы торговли квотами на выбросы (СТК), к выполнению требований данной схемы.

Казахстан – первая страна в Азии, создавшая в масштабах всей страны СТК, которая начала действовать 1 января 2013 года, и которая вводит ограничения на выбросы для крупнейших предприятий-загрязнителей в энергетической отрасли и в секторе добычи угля, нефти и газа.

В ходе семинара руководство и представители департаментов контроля за соблюдением природоохранного законодательства и торговли компаниями, работающих в Казахстане, ознакомились с информацией, навыками и опытом, необходимыми для выполнения требований таких схем. ЕБРР взаимодействовал в ходе семинара с Международной ассоциацией по торговле квотами на выбросы (IETA), члены которой поделились своим опытом и ноу-хау в области торговли квотами на выбросы, в частности, в рамках Системы торговли квотами на выбросы Европейского союза (EU ETS), являющейся крупнейшей в мире схемой такого рода.

Внедрение СТК поможет Казахстану выполнить задачу по 5-процентному сокращению выбросов (по сравнению с уровнями 1990 года), которое было согласовано на второй период действия обязательств по Киотскому протоколу, который действует с 2013 года до 2020 года.

Казахстанская СТК действует с начала этого года и предусматривает одногодичный пилотный этап, за которым последуют один или два периода соблюдения норм, которые начнутся в 2014 году и будут продолжаться до 2020 года. В рамках казахстанской СТК на 2013 год будет выдано 147 миллионов единиц разрешений на выбросы (или «прав на выбросы»). Разрешение основывается на объемах выбросов каждого участника схемы в 2010 году, причем каждое разрешение представляет собой 1 тонну CO<sub>2</sub> в эквиваленте (tCO<sub>2e</sub>). Первая партия разрешений, как ожидается, будет переведена на счета компаний в ближайшие недели.

Схема торговли квотами на выбросы входит в круг задач Правительства Казахстана по «зеленой экономике», которые поддерживает ЕБРР. «Казахстан обладает большим потенциалом в части сокращения выбросов, в том числе путем повышения энергоэффективности, сокращения факельного сжигания попутного газа и освоения источников возобновляемой энергии, и мы изыскиваем возможности для оказания содействия с помощью инвестиций в эти проекты», — заявила начальник отдела Казахстана ЕБРР Джанет Хэкман.

В рамках инициативы ЕБРР «Готовность к торговле квотами на выбросы в регионе операций ЕБРР» Банк заказал исследование вариантов систем по ограничению и торговле квотами на выбросы для Казахстана. Во время второго этапа инициативы упор будет сделан на использование возможностей для присоединения казахстанской СТК к другим схемам торговли квотами на выбросы, в частности СТК Европейского союза.

Для организации семинара ЕБРР привлечены консалтинговые компании «Climate Focus», «Greenstream» и «CAREC».

### **Сенат одобрил во втором чтении законопроект по внесению изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по ВИЭ (информация Сената Парламента РК)**

20 июня под председательством Кайрата Маами состоялось очередное заседание Сената Парламента Республики Казахстан.

Среди прочих депутаты рассмотрели во втором чтении законопроект по внесению изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии.

Документом предлагается внесение изменений и дополнений в некоторые кодексы. Например, Кодекс «Об административных правонарушениях», Земельный кодекс, Водный кодекс, и Законы Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», «Об аудиторской деятельности», «Об электроэнергетике», «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».

### **Вступают в силу Правила утверждения инвестиционной программы (проекта) субъекта естественной монополии и ее корректировки**

*Постановление Правительства РК от 24.04.13г. № 394 «Об утверждении Правил утверждения инвестиционной программы (проекта) субъекта естественной монополии и ее корректировки» (см. "Казахстанская правда" от 22.06.13г.)*

В соответствии с пунктами 2 и 3 статьи 15-3 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила утверждения инвестиционной программы (проекта) субъекта естественной монополии и ее корректировки.
2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер-Министр Республики Казахстан

С. Ахметов

*Приложение к постановлению имеется в исполнительном офисе КЭА.*

### **Состоялось заседание Правительства РК по вопросам совершенствования тарифной политики (информация Правительства, АРЕМ, МЭБП)**

24 июня 2013 года под председательством Премьер-Министра РК Серика Ахметова прошло заседание Правительства по вопросам совершенствования тарифной политики и системы управления рисками контролирующих государственных органов.

С основными докладами выступили председатель Агентства по регулированию естественных монополий М.Оспанов, министр экономики и бюджетного планирования Е.Досаев, вице-министр регионального развития С.Нокин.

В своем выступлении глава АРЕМ остановился на предлагаемых изменениях, которые являются следующим этапом последовательного совершенствования тарифной политики. Наиболее значимыми промежуточными итогами являются: принятый в июле прошлого года закон и Комплексный план внедрения новых механизмов тарифообразования на воду на 2013-2015 годы.

В части повышения прозрачности устанавливаются жесткие требования при проведении публичных слушаний и обязательных ежегодных отчетов монополистов.

Созданы условия для реального участия потребителей в тарифном процессе. Объявления о проведении публичных слушаний, отчетов, об изменении тарифов будут размещаться на телевидении и газетах, распространяемых в регионе с наибольшим тиражом. Таким образом, вводятся новые требования к выбору СМИ и формату объявлений.

Информирование потребителей об изменении тарифов должно обеспечивать всеобщий охват: на телевидении, в газетах, на счетах, квитанциях, а для субъектов малой мощности в сельской местности - в местах массового скопления людей.

За 10 дней до проведения слушаний или отчетов в местной газете должны публиковаться тезисы, раскрывающие вопросы, выносимые на обсуждение, по аналогии с отчетами акимов (причины изменения тарифов, итоги работы монополистов и другую необходимую информацию). Также, участники слушаний и отчетов не должны состоять из работников монополиста, теперь вводится ограничение до 7 человек.

Для того, чтобы данные нормы работали, предлагается предусмотреть ответственность должностных лиц монополистов в виде штрафа.

Сегодня обоснованные нарекания у потребителей вызывает то, что при изменении цен доминантов, осуществляющих электро- и газоснабжение, законодательством не предусмотрено проведение публичных слушаний. Данные услуги затрагивают каждого потребителя.

Поэтому, в целях обеспечения прозрачности, предлагается установить требование об их проведении.

Выработаны поправки, обеспечивающие снижение нагрузки на тариф.

Предлагается исключить из тарифов представительские расходы, расходы на аудиторские (кроме АО) и маркетинговые услуги, банковскую комиссию, затраты на финансовую и техническую экспертизу.

На 50% сокращен перечень документов, которые монополист должен приложить к заявке, исключены другие требования. Это позволит сэкономить средства потребителей без ущерба для качества тарифного регулирования.

Концептуальным направлением для обеспечения прозрачности тарифообразования, повышения инвестиционной привлекательности и модернизации регулируемого сектора является поэтапный переход от затратного метода на стимулирующие методы регулирования.

С начала текущего года РЭК уже перешли на метод сравнительного анализа (бенчмаркинг).

Преимуществами метода являются:

- минимизация «человеческого фактора» при принятии решений;
- уход от постатейного утверждения и исполнения тарифной сметы;
- возможность для монополистов самостоятельно распоряжаться средствами в пределах установленного тарифного дохода,
- создание стимулов к повышению эффективности.

В дальнейшем планируется расширение стимулирующих методов регулирования: с 2016 года на бенчмаркинг перейдут водоканалы.

До этого, в течение переходного периода для всех водоканалов поэтапно будут утверждены предельные тарифы в рамках Комплексного плана внедрения новых механизмов тарифообразования на воду.

Выработан ряд предложений по повышению качества регулируемых услуг.

Сегодня поступает большое количество жалоб на качество регулируемых услуг монополистов - температуру, давление, уровни напряжения. В то же время, отсутствует возможность мониторинга этих параметров в режиме реального времени.

В результате, меры реагирования по жалобам в большей степени носят точечный, несистемный характер.

Предлагается создание законодательной основы для внедрения систем мониторинга и контроля качества. В целом, создание системы одобрено Мажилисом Парламента в ходе Правительственного часа.

Это принципиально новая функция, в реализации которой могут быть задействованы государственный орган и общественные объединения по защите прав потребителей.

Одновременно предлагается разработать и внедрить систему мониторинга за качеством произведенных монополистами работ с применением многоступенчатого контроля.

В части качества основным проблемным вопросом является накопленный годами износ. На сегодняшний день эту проблему невозможно решить одномоментно через тариф, так как это приведет к росту тарифов на регулируемые услуги в разы.

Выход из сложившейся ситуации заключается в привлечении заемных средств для реализации инвестпрограмм у институтов развития и банков второго уровня. На сегодняшний день этот механизм практически не используется, хотя существует нормативно-правовая основа.

Однако привлечение заемных средств имеет значительный потенциал - оно позволяет в короткие сроки провести широкомасштабную модернизацию при минимальной нагрузке на тариф.

Другими словами, уже сегодня будет проведена модернизация, а в дальнейшем монополист будет возвращать долг за счет инвестиционной составляющей тарифа и эффекта от реализации инвестпрограмм - снижения потерь и эксплуатационных расходов.

Для обеспечения более широкого использования заемных средств предлагается:

- изменение подходов к включению в тарифы вознаграждений за заемные средства;
- введение обязанности монополистов направлять прибыль исключительно на реализацию инвестпрограмм до достижения приемлемого уровня износа и потерь;
- установление индикаторов инвестпрограмм и контроль за их достижением;
- рассмотрение вопроса о страховании инвестиционных программ по опыту стран Евросоюза и США.

Следующая проблема - низкий уровень установки общедомовых приборов учета тепла в многоквартирных домах. Для ее решения предлагается принятие кардинальных мер.

В связи с отсутствием реальных результатов действующего механизма, предлагается предусмотреть обязанность субъектов естественных монополий по приобретению и установке общедомовых приборов учета тепла.

Новый подход предусматривает, что балансодержателями приборов учета будут являться монополисты, соответственно содержание и охрана приборов учета будет осуществляться за их счет. Приборы учета, находящиеся на балансе потребителя, будут приобретаться субъектом у жителей по остаточной стоимости.

Периодическое снятие показаний приборов учета будет осуществляться с привлечением неправительственных организаций.

Источниками установки приборов учета на первом этапе станут средства от перерасчета за услуги по теплоснабжению с учетом температуры наружного воздуха, применения дифтарифов, за счет корректировки инвестпрограмм.

В последующем установка приборов учета станет одним из приоритетных мероприятий инвестпрограмм.

В рамках противодействия коррупции проведен единовременный и комплексный анализ всего законодательства о естественных монополиях. Предлагается:

- возможность предоставления заявок в электронном формате;
- исключение норм, имеющих двойное толкование;
- исключение ограничения по срокам повторного предоставления заявки;
- разработка исчерпывающего перечня оснований для отказа по заявкам монополистов;
- минимизация контакта монополистов с представителями Агентства;
- проведение экспертизы тарифов с участием членов Экспертного совета на всех уровнях утверждения тарифов.

Разработаны также предложения по усилению контроля.

Особое внимание выступающим было обращено на проблему проведения закупок монополистами.

Для прозрачности в расходовании тарифных средств, и предотвращения злоупотреблений предлагается разработка систематизированного перечня, содержащего сведения о сложившихся ценах на товары, работы, услуги, закупаемые монополистами.

Данный перечень будет использоваться при рассмотрении инвестпрограмм, утверждении тарифов субъектов естественных монополий. Кроме того, перечень будет размещаться на веб-сайте Агентства.

Также, предлагается усиление административной ответственности за правонарушения по отдельным составам. Например, за уклонение от включения в Государственный регистр субъектов естественных монополий, предлагается наложение штрафа в размере суммы дохода, полученного в результате правонарушения.

Ожидаемые результаты от реализации вышеизложенных мер позволят:

- повысить прозрачность тарифообразования;
- в рамках вклада в инфляцию сдержать рост тарифов за счет усиления контроля, структурных изменений, исключения необоснованных затрат и оптимизации тарифных процедур;

- регламентировать взаимодействие потребителей и монополистов и повысить качество регулируемых услуг;
- обеспечить снижение уровня износа сетей;
- создать условия для энергосбережения;
- и, самое важное, обеспечить баланс между интересами предприятий регулируемых услуг и возможностями потребителей.

Также на заседании выступил Министр экономики и бюджетного планирования Ерболат Досаев.

В настоящее время, состояние субъектов естественных монополий (СЕМ) практически всех сфер, особенно коммунального сектора, характеризуется значительным физическим и моральным износом основных средств, слабым техническим состоянием.

В этой связи, основной задачей проводимой тарифной политики является увеличение объема инвестиций в регулируемые сектора экономики, в том числе в сфере тепловых, водохозяйственных, канализационных и электрических сетей.

Для решения данной задачи в настоящее время осуществляется переход СЕМ на работу по предельным (инвестиционным) тарифам.

Если говорить об основных положительных аспектах применения таких тарифов, то это следующее:

Первое – увеличение объема инвестиций на модернизацию и обновление основных и производственных активов за счет частных внебюджетных средств СЕМ.

Сегодня практически всё обновление и модернизация инфраструктуры СЕМ в сфере ЖКХ осуществляется за счет бюджетных средств на республиканском и местном уровнях.

При этом, учитывая ограниченность доступных бюджетных средств, наблюдается низкий объем обновления и высокую степень износа инфраструктуры.

Принцип же «предельных тарифов» сегодня уже подтвердил свою эффективность для электростанций, как с точки зрения исключения бюджетного финансирования и стимулирования к инвестированию частных средств, так и с позиции обновления основных средств.

Таким образом, ожидается существенное снижение нагрузки на бюджет страны, что позволит увеличить бюджетное финансирование по другим приоритетным и стратегическим направлениям развития экономики.

Второе – стабильность и предсказуемость роста тарифов на услуги СЕМ.

Сегодня расходы по оплате тарифов на услуги и товары всех групп естественных монополистов составляют существенную часть затрат для индустриальных и инвестиционных проектов.

Зачастую, динамику роста тарифов на услуги СЕМ, за исключением электростанций, невозможно спрогнозировать, и соответственно инвесторы в основном «действуют в слепую» при принятии решения о реализации проекта.

Применение же предельных тарифов на услуги СЕМ, позволит субъектам бизнеса (потенциальным инвесторам), более качественно разрабатывать и в полном объеме реализовывать инвестиционные проекты, в том числе, в рамках государственной программы по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики.

Необходимо отметить, что с учетом проводимой работы по сдерживанию инфляции в Республике, переход на предельные тарифы осуществляется в рамках допустимого вклада в инфляцию изменения тарифов, ежегодно определяемого Советом по экономической политике.

Вместе с тем, помимо проблемы, связанной с недостаточным объемом инвестиций, в системе регулирования СЕМ имеются ряд других проблем.



Так, анализ существующей практики регулирования СЕМ показал наличие проблем и необходимость выработки новых механизмов, улучшающих существующие подходы в регулировании по следующим направлениям.

Первое: прозрачность и публичность процесса тарифообразования на услуги СЕМ и Доминантов.

По данному направлению, существует проблема с обеспечением потребителей достаточным объемом сведений о причинах роста тарифов и том, куда и на какие цели уходят деньги СЕМ.

В этой связи, планируется пересмотреть процедуры ежегодных отчетов СЕМ и проведения публичных слушаний по их тарифам и ценам Доминантов.

Второе: это качество услуг, оказываемых СЕМ в сфере ЖКХ.

В настоящее время, в сфере ЖКХ отсутствуют стандарты качества предоставляемых СЕМ коммунальных услуг.

В связи с чем, в целях обеспечения предоставления потребителям регулируемых коммунальных услуг с высоким качеством, необходимо:

- отраслевым министерствам разработать стандарты качества коммунальных услуг СЕМ;
- также, разработать систему мониторинга качества услуг.

Третье направление: контроль за соблюдением СЕМ требований законодательства.

Услуги СЕМ в социально значимых областях жизнедеятельности оказывают влияние на население и субъекты предпринимательства, которые в результате неправомерных действий монополистов зачастую остаются без предоставления регулируемых услуг (свет, газ, вода).

Любые нарушения СЕМ требований действующего законодательства могут нанести существенный вред большому числу потребителей.

В этой связи, в целях обеспечения защиты прав потребителей и оперативного реагирования на нарушения СЕМ целесообразно рассмотреть вопрос о выведении проверок СЕМ из-под действия Закона «О государственном контроле и надзоре», а также усилении ответственности СЕМ.

Таким образом, проводимая тарифная политика, а также новые подходы, направленные на ее совершенствование в целом позволят:

- развить инфраструктуру регулируемых отраслей и повысить их инвестиционную привлекательность;
- повысить прозрачность процесса тарифообразования и качество услуг, оказываемых СЕМ;
- усовершенствовать механизм защиты прав потребителей и усилить контроль за деятельностью СЕМ.

Подводя итоги обсуждения, Премьер-Министр отметил важность обеспечения прозрачности тарифообразования и необходимость акцентированной работы с населением при формировании новой тарифной политики. «Вопрос тарифов касается всех нас, любой добросовестный гражданин чутко реагирует на повышение тарифов. Поэтому прозрачность тарифообразования очень важна», - отметил С.Ахметов.

Глава Правительства предложил в работе с населением использовать возможности кондоминиумов и КСК.

Премьер-Министр также поручил АРЕМ определить ответственного по установке общедомовых приборов учета.

«АРЕМу надо окончательно определиться: счетчики учета – это за субъектами естественных монополий. Значит, надо твердо сказать – эти услуги будут предоставлять субъекты естественных монополий, чтобы не было двоякого понимания», - подчеркнул глава Правительства.

Серик Ахметов дал указание заинтересованным госорганам провести широкое обсуждение в регионах предложений по совершенствованию системы тарифной политики и внести их для рассмотрения в Правительство в сентябре т.г.

В связи с этим, Премьер-Министр поручил «обеспечить в текущем году разработку законопроекта об изменениях и дополнениях в некоторые законодательные акты по вопросам естественных монополий, а министерству юстиции включить данный законопроект в план законопроектных работ на 2014 год».

**Опубликовано постановление Правительства по паспорту готовности энергопроизводящих и энергопередающих организаций к работе в осенне-зимних условиях**

*Постановление Правительства РК от 18.04.13г. № 373 «Об утверждении формы, Правил и сроков получения паспорта готовности энергопроизводящих и энергопередающих организаций к работе в осенне-зимних условиях» (см. "Казахстанская правда" от 25.06.13г.)*

В соответствии с подпунктом 38-5) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые:

1) форму паспорта готовности энергопроизводящих и энергопередающих организаций к работе в осенне-зимних условиях;

2) Правила и сроки получения паспорта готовности энергопроизводящих и энергопередающих организаций к работе в осенне-зимних условиях.

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер-Министр Республики Казахстан

С. Ахметов

*Приложение к постановлению имеется в исполнительном офисе КЭА.*

**В 14 регионах Казахстана цена электроэнергии изменилась незначительно (информация КазИнформ)**

В 14 регионах Казахстана цена электроэнергии изменилась незначительно с 6 тиын/кВтч до 99 тиын/кВтч.

С июня текущего года изменилась цена на электроэнергию в Мангыстауской области. Рост цены на электроэнергию в этом регионе составил от 0,34 тиын/кВтч для населения города Актау до 0,54 тиын/кВтч для жителей области, в связи с ростом тарифа станции ТОО «МАЭК-Казатомпром» с 2,85 до 3,19 тенге/кВтч по Актау и по области с 2,26 до 2,80 тенге/кВтч. Следует отметить, что тариф станции ТОО «МАЭК-Казатомпром» не повышался с 2006 года.

Существенно изменилась цена на электроэнергию в Костанайской области на 1,29 тенге/кВтч (или 11,2%) и Кызылординской области на 1,11 тенге/кВтч (или 9,3%).

Основной причиной изменения цен на электроэнергию является увеличение тарифов на станциях от 40 до 80 тиын/кВтч. Именно в тариф на производство заложена инвестиционная составляющая.

С 2009 года Правительство реализует долгосрочную политику - тариф в обмен на инвестиции, - в отношении энергопроизводящих организаций. Для станций устанавливаются

предельные тарифы на электрическую энергию. Министерством индустрии и новых технологий согласно Закону об электроэнергетике ежегодно подписываются соглашения со станциями на предельный уровень тарифа и инвестиционные составляющие.

### **В Жамбылской области запущена новая ГЭС (*информация VNews.kz*)**

В Шуском районе Жамбылской области начала свою работу новая Тасоткельская ГЭС мощностью 9,2 МВт.

Инвестор проекта - ТОО «А&Т-Энерго». Стоимость проекта - 1 млрд 350 млн тенге. Намечаемая выработка электроэнергии: 45,6 млн кВт/ч. Создано порядка 110 рабочих мест в процессе строительства и 15 рабочих мест в период эксплуатации. Прогнозируемый тариф за 1 кВт/ч электроэнергии составит 11 тенге. Срок окупаемости проекта с момента ввода в эксплуатацию 6 лет. Предполагаемый покупатель вырабатываемой электроэнергии - местные жители района и электросетевые компании.

Всего по Жамбылской области начаты и реализуются несколько проектов по ветроэнергетике с общей установленной мощностью 188 МВт и суммой привлеченных инвестиций 375 млн долларов. В период с 2010г. по 2012г. введены в эксплуатацию Меркенская ГЭС мощностью 1,5 МВт, и первая в Казахстане промышленная ветроэлектростанция, которая выдает свою электроэнергию в сети региональной электросетевой компании - Кордайская ВЭС-1 мощностью 1,5 МВт. В декабре 2012 г. в селе Отар Кордайского района введена в эксплуатацию первая в Казахстане солнечная электростанция промышленного масштаба, подключенная к единой энергетической системе Казахстана. Мощность первого этапа составила 504 кВт. По результатам эксплуатации первого этапа, планируется увеличить мощность солнечной электростанции до 7 МВт в 2013г. Также в 2013г. завершается строительство, и будут введены в эксплуатацию следующие объекты ВИЭ Каракыстакская ГЭС мощностью 2,1 МВт и первая очередь Кордайской ВЭС-21 мощностью 4 МВт. В 2014-15гг. планируется строительство и ввод в эксплуатацию Жанатасской ВЭС мощностью 100 МВт. Инвестор - компания «CentralAsiaGreenPower». Французской компанией FonrocheEnergie планируется начать строительство солнечной электростанции мощностью 24 МВт в Жамбылском районе. Стоимость проекта составляет 80 млн долларов. Российской компанией «TarazGreenPowerJenco» взяты обязательства по началу строительства каскада Меркенских ГЭС мощностью 19,8 МВт в июле 2013 г. с планируемым сроком завершения работ в декабре 2015 г. Стоимость проекта - 32,7 млн долларов.

### **Текущая жизнь Ассоциации (КЭА)**

#### **В Экибастузе состоялся Форум ветеранов энергетики**

20 июня по инициативе Совета ветеранов энергетиков КЭА совместно с Экибастузской ГРЭС-1 в Экибастузе был проведен V республиканский форум ветеранов энергетики. Более 60 делегатов из всех регионов страны и ближнего зарубежья обсудили актуальные проблемы отрасли.

Аким Павлодарской области Ерлан Арын, приветствуя ветеранов, отметил, что энергетический комплекс Казахстана был создан их самоотверженным трудом. Сегодня управление отраслью передано в надежные руки воспитанного ими молодого поколения профессионалов.

Ветераны поделились мнениями по существующим проблемам, предложили пути их решения.

В ходе форума они побывали на экибастузских ГРЭС-1 и ГРЭС-2, познакомились с достопримечательностями города энергетиков и угольщиков.

«Мы рады приветствовать на форуме уважаемых людей, которые поставили на ноги энергетику страны и внесли большой вклад в развитие нашего предприятия», - сказал генеральный директор ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» Рыскан Свамбаев.

### **Казахстан и Япония развивают сотрудничество в энергетическом секторе (информация АО «Казахэнергоэкспертиза»)**

26 июня в Астане в рамках Меморандума о сотрудничестве между Министерством индустрии и новых технологий РК и Японской Организацией по развитию новых энергетических и промышленных технологий NEDO, подписанного в мае прошлого года, прошел семинар, где обсуждались возможности укрепления сотрудничества между Казахстаном и Японией в области высоких технологий и экологии в энергетическом секторе.

Генеральный директор департамента международного сотрудничества NEDO Кенжи Мацуока представил возможные проекты двустороннего кредитного механизма на основе исследования аспектов деятельности угольных электростанций и экологии вблизи станций.

Также были презентованы результаты практического применения технологий энергосбережения и модернизации угольных электростанций Asuka Green Investment научно-исследовательского института Mitsubishi. К примеру, на основе проведенного исследования и модернизации на ТЭЦ-2 г. Алматы удалось достичь сокращения выбросов CO<sub>2</sub> на 820 тыс. тонн/год и повысить эффективность работы на 19%.

В ближайшее время японские специалисты планируют расширять сотрудничество и с другими энергопредприятиями в области внедрения передовых энергосберегающих технологий.

В семинаре приняли участие представители национальных промышленных и энергетических компаний, а также различные фонды устойчивого развития Казахстана: АО «Самрук-Энерго», АО «НК «КТЖ», АО «Казахэнергоэкспертиза», АО «КазТрансГаз», ТОО «ENRC KAZAKHSTAN», АО «Казтрансойл», АО «Астанаэнергосервис», АО «Акмолинский вагоноремонтный завод», АО «Астана Энергия», ОЮЛ «Казахстанской ассоциации природопользователей для устойчивого развития», АО «Национальный научно-технологический холдинг «Парасат», АО «Жасыл даму» и др.

### **Филиалы члена КЭА - юридической фирмы GRATA вступают в областные Торгово-Промышленные Палаты (информация фирмы GRATA)**

Филиал Юридической фирмы GRATA в г. Актюбе вступил в Торгово-Промышленную Палату Актюбинской области (ТПП)

ТПП Актюбинской области является независимой негосударственной некоммерческой организацией и осуществляет свою деятельность в соответствии с законом РК "О торгово-промышленных палатах" (№ 47 от 03.05.2005 г).

ТПП на добровольной основе объединяет предпринимателей Актюбинской области различных сфер деятельности.

Вся деятельность ТПП направлена на создание благоприятных условий для развития предпринимательства на территории Актюбинской области, развитие торгово-

экономических связей с предприятиями других регионов республики, стран ближнего и дальнего зарубежья, а также на представление и защиту интересов предпринимателей.

ТПП Актюбинской области активно работает в сфере информационного обеспечения и консультирования предприятий малого и среднего бизнеса по вопросам законодательства, налогообложения, внешнеэкономической деятельности, мониторинга цен, поиску партнеров, регистрации товарных знаков, участию в выставочно-ярмарочных мероприятиях, организации торгово-экономических миссий.

Работа Палаты строится на основе постоянного совершенствования предоставляемых услуг, расширения спектра новых направлений деятельности и активного их развития для полного удовлетворения деловых потребностей своих членов.

ТПП Актюбинской области является членом ТПП Республики Казахстан, которая является полноправным членом Международной торговой палаты, объединяющей национальные торгово-промышленные палаты более 130 стран.

Электронную копию Сертификата смотрите по ссылке - <http://www.gratanet.com/ru/news/2013/May/1016>.

По имеющимся вопросам можно обращаться к Представителю GRATA в г. Актобе по следующим контактам: Байжан Бекжанов, Партнер, тел.: (701) 789-93-13, факс: +7 (727) 2445-776, [aktobe@gratanet.com](mailto:aktobe@gratanet.com)

-----

Филиал Юридической фирмы GRATA в г. Атырау вступил в Торгово-Промышленную Палату Атырауской области (ТПП)

ТПП входит в систему Торгово-промышленной палаты РК и является некоммерческой, негосударственной, самофинансируемой и самоуправляемой организацией, объединяющей на добровольной основе индивидуальных предпринимателей и юридические лица Республики Казахстан, а также их ассоциации (союзы) в целях создания благоприятных условий для развития предпринимательской деятельности, защиты их прав и законных интересов. Этот статус позволяет ТПП представлять интересы делового сообщества и оказывать комплекс необходимых для бизнеса сервисных услуг.

Также, ТПП представлена в региональном Координационном Совете, Общественных и Экспертных Советах при Департаментах и Управлениях государственных органов области.

ТПП сотрудничает с торгово-промышленными палатами ближнего и дальнего зарубежья, посольствами и другими организациями, а также оказывает практическую помощь в установлении деловых связей с партнерами других регионов ближнего и дальнего зарубежья. Палата оказывает содействие предпринимателям в участии на выставках, проводимых как в Казахстане, так и за его пределами, проводит торгово-экономические миссии, презентации, семинары.

ТПП является членом Международного Делового Совета ТПП стран Прикаспийского региона «Деловой Каспий».

ТПП оказывает информационные и консультационные услуги по вопросам ведения предпринимательской деятельности, по таможенным вопросам, по изучению рынков, проводит маркетинговые исследования.

Электронную копию Сертификата смотрите по ссылке - <http://www.gratanet.com/ru/news/2013/May/1017>.

По имеющимся вопросам можно обращаться в филиал GRATA в г. Атырау по следующим контактам: Саят Кульжабаев, Директор филиала в г. Атырау, Республика Казахстан, 060011, г. Атырау, ул. Айтеке би, 55, гостиница River Palace, 2 этаж, офис Б1, тел.: (7122) 50-17-12, факс: (7122) 50-17-19, [atyrau@gratanet.com](mailto:atyrau@gratanet.com)