



СОДЕРЖАНИЕ

Новости электроэнергетики

- Совершенствование системы защиты конкуренции на товарных рынках рассмотрено на заседании Правительства стр.2
- Министерство охраны окружающей среды РК провело коллегию стр.3
- Вопросы по выбросам парниковых газов осветил в интервью руководитель АО «Жасыл Даму» стр.3
- Утверждены требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля стр.4
- АРЕМ внес изменения в Инструкцию по расчету ставки прибыли СЕМ стр.5
- Внесены изменения в особый порядок формирования затрат при утверждении тарифов субъектов естественных монополий стр.8
- В Казахстане началась аккредитация экспертных организаций в области энергосбережения и повышения энергоэффективности стр.11
- Опубликованы Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей стр.12
- Внесены изменения в некоторые законодательные акты по вопросам возобновляемых источников энергии стр.12
- Правительство определило оператора Государственного энергетического реестра стр.13
- Утверждены Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра стр.13
- Госэнергонадзор подвел итоги деятельности территориальных департаментов за I полугодие 2013 года стр.15
- 16 июля на селекторном заседании Правительства рассмотрены вопросы подготовки к предстоящему отопительному сезону стр.17
- Состоялось заседание Координационного штаба по подготовке энергообъектов к работе в осенне-зимний период стр.19
- МООС внесло изменения в Правила проведения общественных слушаний по вопросам экологии стр.20
- МИНТ подвело итоги первого полугодия 2013 года стр.21
- Утверждены Правила определения норм эксплуатационного запаса топлива стр.22

Текущая жизнь Ассоциации (КЭА)

- АО «КОРЭМ» получило награды по оценке эффективности деятельности предприятия стр.24
- План мероприятий на второе полугодие 2013 г. (*приложение*)

Интеграция

- Прошло 2-е заседание оргкомитета Международных соревнований рембригад СНГ стр.24

НОВОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**Совершенствование системы защиты конкуренции на товарных рынках рассмотрено на заседании Правительства (*информация сайта primeminister.kz*)**

Вопросы совершенствования системы защиты конкуренции на товарных рынках рассмотрены на заседании Правительства РК под председательством Премьер-Министра РК Серика Ахметова 1 июля 2013 года.

О мерах по обеспечению равного доступа на рынки, выявлению сдерживающих барьеров доложил председатель Агентства РК по защите конкуренции Б.Куандыков.

По его данным, в 2012–2013 годах Агентством проведено более 50 анализов товарных рынков, результаты которых свидетельствуют о недостаточном развитии конкуренции в железнодорожной, фармацевтической отраслях, топливно-энергетическом комплексе, телекоммуникационном секторе. В результате в отраслевые государственные органы внесены 63 предложения, из которых 13 приняты к реализации, 16 находятся на рассмотрении.

«Существуют основные системные проблемы, сдерживающие развитие конкуренции. Таковыми являются несовершенство законодательств, зачастую ограничивающих конкуренцию, а также необоснованное участие государства в предпринимательской деятельности», - сказал Б.Куандыков.

Для решения данных вопросов АЗК предлагается реализовать ряд мер по совершенствованию механизма нормативно-правового регулирования и антимонопольного регулирования, сокращению необоснованного участия государства в предпринимательской деятельности, стимулированию экономической активности.

По данному вопросу также выступили первый вице-премьер – министр регионального развития РК Б.Сагинтаев, вице-премьер К.Келимбетов, министр экономики и бюджетного планирования Е.Досаев.

Резюмируя обсуждение, С.Ахметов отметил, что в течение последних двух лет широко обсуждается Модельный Закон о конкуренции, который должен стать важным документом приведения антимонопольных законодательств Казахстана, России и Беларуси к общему знаменателю.

«Вместе с тем, необходимо совершенствовать и национальное законодательство в области развития конкуренции. Анализ, проведенный антимонопольным ведомством, свидетельствует о недостаточном развитии конкуренции в большинстве сегментов экономики республики. Здесь и госзакупки, и недостаточность развития конкуренции в железнодорожной, фармацевтической отраслях, топливно-энергетическом комплексе, телекоммуникационном секторе, а также в существующей системе разрешений и согласований», - подчеркнул С.Ахметов.

В этой связи, Глава Правительства поручил АЗК продолжить работу по согласованию текста Модельного закона о конкуренции с учетом соблюдения национальных интересов.

Кроме того, Минфину совместно с Минэкономики, Минтранском, АРЕМом и другими заинтересованными госорганами поручено рассмотреть предложения АЗК в части совершенствования норм Закона «О государственных закупках», а также законодательства в части «регулируемых рынков», Государственного реестра субъектов рынка, Перечня регулируемых услуг субъектов естественных монополий и разработки Дорожной карты по присоединению к Конвенции об учреждении ОЭСР.

Министерство охраны окружающей среды РК провело коллегию (информация МООС)

5 июля 2013 года прошло заседание коллегии Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. На заседании коллегии Министерства участвовал новый состав членов коллегии Министерства, сотрудники структурных подразделений и подведомственных организаций.

На повестке дня рассматривались 4 вопроса:

1. О ходе исполнения Орхусской конвенции по доступу общественности к экологической информации.

2. Об оптимизации и автоматизации государственных услуг, оказываемых Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан.

3. О ходе реализации программы «Жасыл Даму».

4. О внесении изменений и дополнений в План работы Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан на 2013 год, утвержденного постановлением Коллегии Министерства от 1 февраля 2013 года №01-17/1.

По итогам заседания Коллегии были даны соответствующие поручения руководителям структурных подразделений и подведомственных организаций.

Вопросы по выбросам парниковых газов осветил в интервью руководитель АО «Жасыл Даму» (информация сайта primeminister.kz)

Министерство охраны окружающей среды выдало сертификаты 16 предприятиям на выбросы парниковых газов, также предварительно одобрены 40 заявок, сообщил руководитель АО «Жасыл Даму» Сергей Цой в интервью для сайта Primeminister.kz.

При этом с остальными предприятиями работа продолжается, проводятся консультации, они подают документы, исправляют ошибки без применения каких либо санкций.

Кроме того, по его словам, 54 предприятия не подали никаких документов. «Это та группа риска, по которой нам предстоит принимать меры по остановке работы этих предприятий, так как фактически сроки прошли 1 мая», - добавил глава организации.

Как уточнил С.Цой, ответственность несертифицированных предприятий прописана в Экологическом кодексе и предусматривает остановку деятельности предприятия до получения сертификата.

При этом он подчеркнул, что не подали документы преимущественно предприятия сектора энергетики и теплоснабжения. «Это те небольшие региональные тепловые, энергетические станции, которые в своей работе не предусмотрели либо финансирование, либо у них нет штатного специалиста по экологии, который мог бы произвести расчеты», - заключил он.

Ценообразование на квоты по торговле парниковыми газами будет происходить в рыночных условиях на товарной бирже.

По словам эксперта, такое решение принято, в связи с тем, чтобы на рынке не появлялись спекулятивные проявления.

«Чтобы не допустить спекуляций, мы предоставим рынку самостоятельно определить цену квоты, но по оценкам международных экспертов, если цена будет ниже чем 10 долларов за условную тонну, то система будет не достаточно эффективной, поэтому мы (ред. МООС), как регуляторы предпримем меры, чтобы зафиксировать начальную цену. То есть, мы выставляем на торги квоты по цене в 10 долларов, затем предприятия уже исходя из конъюнктуры цен, могут регулировать либо в сторону понижения, либо увеличения», -

пояснил С.Цой.

При этом он отметил, цена не будет зафиксирована нормативным актом, этот подход должен сформировать сам рынок.

Вместе с тем, говоря о формировании рынка, эксперт подчеркнул, что «экономический эффект от рынка однозначно будет, потому что за счет начала торговли и внедрения этой системы Казахстан получит «зеленые» инвестиции»

Кроме того, сейчас на рынки развитых государств не допускается продукция тех стран-производителей, где не внедряется система ограничения выбросов.

«Внедряя систему ограничения торговли парниковыми газами, мы даем нашей промышленности еще один шанс, чтобы выйти на мировые рынки. Если в Казахстане эта система будет работать, будут учитываться эти выбросы, предприятия будут ограничивать себя в выбросах парниковых газов, то их продукция станет на голову выше по конкурентоспособности, чем произведенная в тех странах, где эта система не внедряется», - уверен глава компании.

«Мы думаем, что первичная торговля на бирже в 2014-2015 годы охватит порядка 10% или 14-15 млн. тонн. Их можно будет выкупать и продавать», - полагает С.Цой.

В августе 2013 года на базе казахстанской торговой биржи планируется начать торговлю квотами на выбросы парниковых газов.

«Мы внедрили систему торговли квотами на выбросы парниковых газов по изученному пути, по опыту Евросоюза. Система называется Cap and Trade (ограничение и торговля)... Торговля будет проводиться на биржевых площадках. На сегодняшний день объявлен конкурс на выбор товарной бирже, где-то в начале августа биржа будет функционировать, и мы будем готовы проводить первичное размещение государственных квот для продажи», - сказал С.Цой.

По словам эксперта, пик продаж и всей торговли придется на осень этого года – сентябрь, октябрь, ноябрь.

При этом Национальный план распределения квот предусматривает их бесплатную выдачу по отраслям - энергетика, нефтегазовая отрасль, промышленность, металлургия.

«Это предприятия, которые выбрасывают свыше 20 тысяч тонн CO₂ в год. Всего будет выдано квот примерно на 147 млн. тонн CO₂ эквивалента», - добавил он.

Вместе с тем он подчеркнул, что «есть государственный резерв квот, и те предприятия, которые по каким-то причинам превысили уровень 2010 года им необходимо докупить квоты... Они могут выйти на биржи на покупку квот из госрезерва, который составляет 20,6 млн. тонн. Мы считаем, что его должно хватить, чтобы удовлетворить потребности наших предприятий».

Утверждены требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля

Приказ Министра охраны окружающей среды РК от 14 февраля 2013 года № 16-Ө. Зарегистрирован в Минюсте РК 14.03.13 № 8376 (см. "Казахстанская правда" от 3.07.13)

В соответствии с подпунктом 30) статьи 17 Экологического Кодекса Республики Казахстан, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемые Требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля.
2. Признать утратившим силу некоторые приказы Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан согласно приложению к настоящему приказу.
3. Комитету экологического регулирования и контроля обеспечить в установленном

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан и последующее его опубликование в официальных средствах массовой информации.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня его первого официального опубликования.

Министр

Н. Каппаров

Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА.

АРЕМ внес изменения в Инструкцию по расчету ставки прибыли СЕМ

Приказ АРЕМ от 27.02.13г. № 69-ОД «О внесении изменений в приказ Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 27 января 2003 года № 17-ОД "Об утверждении Инструкции по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем и субъектов естественной монополии энергетического сектора». Зарегистрирован в Минюсте РК 26 марта 2013 года № 8391 (см. "Казахстанская правда" от 03.07.13)

В соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках», пунктом 23 Правил формирования тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий, осуществляющих свою деятельность по договорам концессии, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 сентября 2008 года № 864, и подпунктом 7) пункта 21 Положения об Агентстве Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 октября 2007 года № 943, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 27 января 2003 года № 17-ОД «Об утверждении Инструкции по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем и субъектов естественной монополии энергетического сектора» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 2154, опубликованный в Бюллетене нормативных правовых актов центральных исполнительных и иных государственных органов Республики Казахстан, 2003 год, № 14, ст. 829), следующие изменения:

Название изложить в следующей редакции:

«Об утверждении Инструкции по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водоснабжения и (или) водоотведения и субъектов естественной монополии энергетического сектора»;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить прилагаемую Инструкцию по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водоснабжения и (или) водоотведения и субъектов естественной монополии энергетического сектора.»;

в Инструкции по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу

задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем и субъектов естественной монополии энергетического сектора, утвержденной указанным приказом:

название изложить в следующей редакции:

«Инструкция по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водоснабжения и (или) водоотведения и субъектов естественной монополии энергетического сектора»;

преамбулу изложить в следующей редакции:

«Настоящая Инструкция по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водоснабжения и (или) водоотведения и субъектов естественной монополии энергетического сектора (далее - Инструкция) разработана с целью создания условий для обеспечения эффективного функционирования субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водоснабжения и (или) водоотведения и субъектов естественной монополии энергетического сектора.»;

пункты 2, 3 изложить в следующей редакции:

«2. Инструкция детализирует расчет допустимого уровня прибыли (чистого дохода), входящего в состав тарифов (цен, ставок сбора) субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водоснабжения и (или) водоотведения и субъектов естественной монополии энергетического сектора, в том числе осуществляющих свою деятельность по договорам концессии, и учитываемого при расчете и утверждении тарифов (цен, ставок сбора) или их предельных уровней.

3. Инструкция вводится с целью обоснованного расчета и возможности получения прибыли (чистого дохода), обеспечивающей эффективное функционирование субъектов естественной монополии, оказывающих услуги (товары, работы) водоснабжения и (или) водоотведения и субъектов естественных монополий энергетического сектора (далее - Субъект).

При этом источниками финансирования инвестиций являются собственные и (или) заемные средства - прибыль (чистый доход) и амортизационные отчисления.»;

пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. В настоящей Инструкции используются следующие основные понятия:

1) коэффициент задействованности активов - показатель в процентном выражении, характеризующий фактическое использование (задействованность) основных средств Субъекта при производстве и предоставлении услуг (товаров, работ), отнесенных к сфере естественной монополии, от их технологической мощности;

2) стоимость капитала - величина, характеризующая ставку вознаграждения на заемные и собственные средства, отражающая инвестиционные риски, связанные с осуществлением деятельности, отнесенной к сфере естественной монополии;

3) собственный капитал - капитал, принадлежащий участникам или акционерам Субъекта, и состоящий из определенного числа долей или акций, дающий участникам или акционерам Субъекта право на получение определенного дохода, а также включающий накопленную нераспределенную прибыль и резервный капитал, дополнительно оплаченный и дополнительно неоплаченный капитал;

4) допустимый уровень прибыли (чистого дохода) - прибыль (чистый доход после налогообложения), входящая в состав тарифа (цены, ставки сбора), которую Субъект имеет право получить для эффективного функционирования и улучшения качества реализуемых услуг (работ, товаров) для потребителей и подлежащая утверждению (согласованию) уполномоченным органом;

5) предельный уровень тарифа (цены, ставки сбора) — максимальная величина тарифа

(цены, ставки сбора) на регулируемую услугу (товар, работу) субъекта естественной монополии, утверждаемая на среднесрочный или долгосрочный период;

6) регулируемая база задействованных активов - регулируемая стоимость активов, находящихся в собственности Субъекта и (или) используемых при производстве и предоставлении услуг (товаров, работ), на которые Субъект имеет право получать прибыль;

7) субъекты естественной монополии энергетического сектора - субъекты естественной монополии, осуществляющие следующие виды деятельности, отнесенные к сфере естественной монополии:

хранение, транспортировка товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам;

передача и (или) распределение электрической энергии;

производство, передача, распределение и (или) снабжение тепловой энергией, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений;

техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергией; организация балансирования производства-потребления электрической энергии.»;

пункт 13 изложить в следующей редакции:

«13. Для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водоснабжения и (или) водоотведения, ставка прибыли принимается в размере до 30 %.

При превышении источников финансирования над объемами инвестиций прибыль скорректируется в сторону снижения до уровня необходимого для реализации инвестиционной программы (проекта) с учетом использования амортизационных отчислений и заемных средств в качестве источников финансирования инвестиций.

Если плановый уровень тарифа на услуги водоснабжения и (или) водоотведения превышает 200 тенге за м³ без налога на добавленную стоимость, ставка прибыли принимается на уровне ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на дату подачи заявки на утверждение тарифа или его предельного уровня.»

2. Департаменту по регулированию в сфере трубопроводных и водоканализационных систем Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Аскарова А.Г.) обеспечить:

1) в установленном законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) опубликование настоящего приказа на интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, после официального опубликования в средствах массовой информации.

3. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

1) обеспечить в установленном законодательством порядке его опубликование в официальных средствах массовой информации с последующим представлением в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий сведений об опубликовании;

2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Алпысбаева А.А.

5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Председатель

М. Оспанов

Внесены изменения в особый порядок формирования затрат при утверждении тарифов субъектов естественных монополий

Приказ АРЕМ от 15.02.13г. № 48-ОД «О внесении изменений и дополнения в приказ исполняющего обязанности Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 30 июля 2003 года № 185-ОД "Об утверждении Правил об особом порядке формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий". Зарегистрирован в Минюсте РК 26.03.13г. № 8392. Опубликовано в "Казахстанской правде" 03.07.13 (Утратит силу по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования приказа АРЕМ от 25.04.2013 № 130-ОД)

В соответствии с пунктом 2 статьи 15-1 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и подпунктом б) пункта 21 Положения об Агентстве Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 октября 2007 года № 943, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ исполняющего обязанности Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 30 июля 2003 года № 185-ОД «Об утверждении Правил об особом порядке формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 2438, опубликованный в «Официальной газете» 6 сентября 2003 года № 36) следующие изменения и дополнение:

Название изложить в следующей редакции:

«Об утверждении Особого порядка формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий»;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить прилагаемый Особый порядок формирования затрат, применяемый при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий.»;

в Правилах об особом порядке формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий, утвержденных указанным приказом:

название изложить в следующей редакции:

«Особый порядок формирования затрат, применяемый при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий»;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Настоящий Особый порядок формирования затрат, применяемый при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий (далее - Особый порядок), разработан в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и

регулируемых рынках» с целью недопущения необоснованного роста тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественной монополии.»;

часть вторую пункта 5 изложить в следующей редакции:

«При формировании тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) включаются затраты с учетом требований настоящего Особого порядка. Формирование статей затрат осуществляется в соответствии со стандартами бухгалтерского учета.»;

пункт 7-1 исключить;

пункт 13 изложить в следующей редакции:

«13. Параметры по системе оплаты труда работников субъекта утверждаются компетентным органом по согласованию с уполномоченным государственным органом по труду или местным исполнительным органом.

Расходы на оплату труда производственного персонала, включаемые в затраты, определяются исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта естественной монополии, и среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах (ценах, ставках сборов) с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция).

Для субъектов естественных монополий в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи тепловой энергии, за исключением энергопроизводящих организаций с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, расходы на оплату труда производственного персонала определяются из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта естественной монополии, и среднемесячной заработной платы производственного персонала, сложившейся в регионе по данным статистики за месяц, предшествующий подаче заявки.

При превышении заработной платы производственного персонала субъектов естественных монополий в сферах водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи тепловой энергии, за исключением энергопроизводящих организаций с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, определенной исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах (ценах, ставках сборов) с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан, над среднемесячной заработной платой производственного персонала, сложившейся в регионе по данным статистики за месяц, предшествующий подаче заявки, учитывается заработная плата производственного персонала, определяемая исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах (ценах, ставках сборов), с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция).

Расходы на оплату труда административного персонала, включаемые в затраты, определяются исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта естественной монополии.

Для субъектов естественных монополий в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи тепловой энергии, за исключением энергопроизводящих организаций с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, расходы на оплату труда административного персонала определяются из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта естественной монополии, и среднемесячной заработной платы административного персонала, сложившейся в регионе по данным статистики за месяц, предшествующий подаче заявки.

Расходы на оплату труда административного персонала субъектов, за исключением государственных предприятий, включаемые в затраты по должностным окладам руководителей, их заместителей, главных (старших) бухгалтеров субъектов естественной

монополии и других работников административного персонала лимитируются исходя из соотношения между максимальным и минимальным уровнем должностных окладов работников субъекта естественной монополии, согласно штатному расписанию, не превышающего пятнадцать раз.

Расходы на премирование и другие виды вознаграждений к заработной плате, не включаемые в затратную часть тарифа (цены, ставки сбора), субъект естественной монополии (за исключением государственных предприятий), осуществляет из чистого дохода (фактической прибыли) при его наличии.

Уполномоченный орган принимает решение о снижении или отказе в повышении расходов на оплату труда административного и (или) производственного персонала, включаемого в тарифы (цены, ставки сборов), на основе сравнительного анализа затрат на оплату труда субъектов естественной монополии, занимающихся тем же или аналогичным видом деятельности, а также в случае сокращения объемов оказываемых регулируемых услуг (товаров, работ) субъекта естественной монополии.»;

пункт 15 изложить в следующей редакции:

«15. Уполномоченный орган согласовывает субъекту естественной монополии проведение переоценки основных средств.

Уполномоченный орган после проведения субъектом естественной монополии переоценки основных средств, поэтапно включает в затратную часть тарифа (цены, ставки сбора) увеличение амортизационных отчислений, за исключением субъектов естественных монополий, оказывающих услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения.»;

пункт 21 изложить в следующей редакции:

«21. В случае утверждения тарифа (цены, ставки сбора) и тарифных смет по инициативе уполномоченного органа, расходы общехозяйственного и административного назначения уполномоченный орган включает в тарифы (цены, ставки сборов) в пределах расходов, принятых в действовавших тарифах (ценах, ставках сборов), с учетом индекса потребительских цен за период, предшествующий изменению тарифов (цен, ставок сборов) в случаях предусмотренных пунктом 22 настоящего Особого порядка.»;

часть первую пункта 22 изложить в следующей редакции:

«22. При формировании тарифа (цены, ставки сбора) уполномоченный орган определяет целесообразность изменения сумм расходов общехозяйственного и административного назначения, по результатам проведенной финансовой экспертизы деятельности субъекта естественной монополии, либо при снижении эффективности деятельности субъектов естественной монополии (увеличение себестоимости единицы оказываемой регулируемой услуги (товара, работы), снижение объемов оказываемых регулируемых услуг (товаров, работ), увеличение кредиторской и дебиторской задолженности.»;

дополнить пунктом 23-1 следующего содержания:

«23-1. Расходы, связанные с изобретательством и рационализаторством производства, в рамках регулируемых услуг при наличии экономически обоснованных материалов, учитываются при формировании тарифов (цен, ставок сборов).»;

пункт 24 исключить;

абзац тридцать третий пункта 28 изложить в следующей редакции:

«связанные с проведением опытно-экспериментальных работ, изготовлением и испытанием моделей и образцов по изобретениям и рационализаторским предложениям (за исключением работ, применяющихся в представлении регулируемых услуг (товаров, работ), организацией выставок, смотров, конкурсов и других мероприятий по изобретательству и рационализации, выплаты авторских вознаграждений и т.п.»;

пункт 29 изложить в следующей редакции:

«29. В расчет тарифа (цены, ставки сбора) субъектов естественных монополий включается уровень прибыли (чистого дохода), определяемый как произведение ставки прибыли на

величину регулируемой базы задействованных активов.

При этом, если плановый уровень тарифа на услуги водоснабжения и (или) водоотведения превышает 200 тенге за метр кубический без налога на добавленную стоимость, ставка прибыли принимается на уровне ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на дату подачи заявки на утверждение тарифа или его предельного уровня.».

2. Департаменту стратегического планирования и сводного анализа Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Мартыненко А.В.) обеспечить:

- 1) в установленном законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
- 2) опубликование настоящего приказа на интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, после официального опубликования в средствах массовой информации.

3. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

- 1) обеспечить в установленном законодательством порядке его официальное опубликование в средствах массовой информации с последующим предоставлением сведений об опубликовании в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Метенова С.С.);
- 2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Дуйсебаева А.Ж.

5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня его первого официального опубликования.

Председатель

М. Оспанов

СОГЛАСОВАН: Министр труда и социальной защиты населения Республики Казахстан С. Абденов 28 февраля 2013 год, Министр экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан Е. Досаев 19 февраля 2013 год

В Казахстане началась аккредитация экспертных организаций в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (информация Госэнергонадзора)

10 июля 2013 года состоялось первое заседание комиссии по аккредитации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности. В состав комиссии вошли представители Госэнергонадзора МИНТ РК, Министерства индустрии и новых технологий РК, Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития РК.

На заседании комиссии были рассмотрены материалы 11 юридических лиц, по итогам которого на право проведения энергоаудита зданий, строений и сооружений аккредитованы Корпоративный фонд «Центр энергоэффективности и чистого производства» и на право проведения энергоаудита промышленных предприятий, а также зданий, строений и сооружений - ТОО «N.E.S. Company». Аккредитованным организациям не позднее пяти рабочих дней выдается соответствующее свидетельство об аккредитации. Остальным организациям будет направлен мотивированный письменный ответ с указанием причин

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

отказа. При этом решение об отказе в аккредитации может быть обжаловано в установленном законодательством порядке.

Заседания комиссии в соответствии с положением будут проводиться два раза в месяц. Следующее заседание намечено на вторую половину июля.

Реестр аккредитованных экспертных организаций в области энергосбережения и повышения энергоэффективности публикуется на официальном сайте Госэнергонадзора МИНТ РК.

Опубликованы Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей

Постановление Правительства РК от 24.10.12г. № 1353 (см. "Казахстанская правда" от 10.07.13, САПП РК 2012 г., № 75-76, ст. 1109)

В соответствии с подпунктом 25) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей.

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.

Внесены изменения в некоторые законодательные акты по вопросам возобновляемых источников энергии

Закон РК от 04.07.13г. № 128-V «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии» (см. "Казахстанская правда" от 11.07.13)

Законом вносятся изменения и дополнения в следующие законодательные акты Республики Казахстан:

1. В Кодекс Республики Казахстан об административных правонарушениях от 30 января 2001 года;

2. В Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года;

3. В Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года;

4. В Закон Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках»;

5. В Закон Республики Казахстан от 20 ноября 1998 года «Об аудиторской деятельности»;

6. В Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике»;

7. В Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».

Текст закона имеется в исполнительном офисе КЭА.

Правительство определило оператора Государственного энергетического реестра

Постановление Правительства РК от 05.02.13г. № 86 (см. "Казахстанская правда" от 13.07.13, САПП РК, 2013 г., № 14, ст. 253. Подписано в печать 28.05.13)

В соответствии с подпунктом 7) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 13 января 2012 года "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Определить оператором Государственного энергетического реестра акционерное общество "Казахэнергоэкспертиза".
2. Министерству индустрии и новых технологий Республики Казахстан принять меры, вытекающие из настоящего постановления.
3. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

Премьер-Министр Республики Казахстан

С. Ахметов

Утверждены Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра

Постановление Правительства РК от 18.02.13г. № 143 (см. "Казахстанская правда" от 13.07.13, САПП РК, 2013 г., № 16, ст. 284. Подписано в печать 04.06.13)

В соответствии с подпунктом 6) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 13 января 2012 года «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра.
2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

Премьер-Министр Республики Казахстан

С. Ахметов

Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра**1. Общие положения**

1. Настоящие Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 6) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 13 января 2012 года «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» и определяют порядок формирования и ведения Государственного энергетического реестра.

2. В Правилах используются следующие основные понятия:

- 1) Государственный энергетический реестр (далее - ГЭР) - систематизированный свод информации о субъектах Государственного энергетического реестра;
- 2) оператор Государственного энергетического реестра (далее - оператор ГЭР) - организация, осуществляющая формирование и ведение Государственного энергетического реестра;
- 3) субъекты Государственного энергетического реестра (далее - субъекты ГЭР) - индивидуальные предприниматели и юридические лица, потребляющие энергетические

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

ресурсы в объеме, эквивалентном тысяче пятьсот и более тонн условного топлива в год, а также государственные учреждения и государственные предприятия, товарищества с ограниченной ответственностью, акционерные общества, в том числе национальные управляющие холдинги, национальные холдинги, национальные компании, участником или акционером которых является государство, а также дочерние, зависимые и иные юридические лица, являющиеся аффилированными с ними в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан;

4) энергетический аудит (энергоаудит) - сбор, обработка и анализ данных об использовании энергетических ресурсов в целях оценки возможности и потенциала энергосбережения и подготовки заключения;

5) уполномоченный орган в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее — уполномоченный орган) - центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

2. Порядок формирования и ведения Государственного энергетического реестра

3. Для формирования ГЭР местные исполнительные органы областей, города республиканского значения и столицы ежегодно в срок до пятнадцатого ноября направляют оператору ГЭР информацию о субъектах ГЭР.

4. Оператор ГЭР:

1) на основании информации, представленной местными исполнительными органами областей, города республиканского значения и столицы, ежегодно в срок до пятнадцатого декабря утверждает и размещает на своем интернет-ресурсе перечень субъектов ГЭР;

2) направляет уведомление о включении в перечень субъектам ГЭР, впервые и вновь вошедшим в перечень, в течение пятнадцати рабочих дней со дня утверждения перечня.

5. Субъекты ГЭР ежегодно в срок до первого марта представляют оператору ГЭР следующую информацию:

1) наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов ГЭР;

2) объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год;

3) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом ГЭР по итогам энергоаудита, а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

4) результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом ГЭР по итогам энергоаудита, за отчетный период;

5) фактические энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений;

6) копию заключения по энергоаудиту;

7) об оснащении приборами учета энергетических ресурсов.

6. Государственные учреждения представляют информацию оператору ГЭР согласно подпунктам 1), 2), 5) и 7) пункта 5 настоящих Правил.

7. Информация, указанная в подпунктах 3), 4) и б) пункта 5 настоящих Правил, представляется по итогам энергоаудита, проведенного в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

8. Информация, указанная в пунктах 5 и 6 настоящих Правил, представляется на государственном или русском языках на бумажном и электронном носителях.

9. Оператор ГЭР в срок до тридцатого марта проверяет полноту информации, представленной субъектами ГЭР.

10. В случае выявления неполноты представленной информации, оператор ГЭР в сроки, установленные пунктом 9 настоящих Правил, запрашивает у субъекта ГЭР недостающую информацию.

Недостающая информация направляется субъектом ГЭР в течение пяти рабочих дней с момента получения запроса от оператора ГЭР.

11. Оператор ГЭР ежегодно в срок до тридцатого апреля передает в уполномоченный орган информацию о субъектах ГЭР, уклоняющихся от представления или представляющих недостоверную информацию.

12. Ежегодно в срок до пятнадцатого августа на основании информации, представленной субъектами ГЭР, оператор ГЭР проводит оценку и анализ эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами ГЭР, формирует ГЭР и представляет информацию уполномоченному органу.

13) В случае выявления несоответствий в информации, представленной субъектами ГЭР в соответствии с пунктами 5 и 6 настоящих Правил, оператор ГЭР запрашивает информацию от юридических лиц, осуществляющих энергоаудит и (или) экспертизу энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также от субъектов ГЭР.

Субъекты ГЭР и юридические лица, осуществляющие энергоаудит и (или) экспертизу энергосбережения и повышения энергоэффективности, направляют информацию оператору ГЭР в течение пяти рабочих дней с момента получения соответствующего запроса.

Госэнергонадзор подвел итоги деятельности территориальных департаментов за I полугодие 2013 года (информация Госэнергонадзора)

В Комитете госэнергонадзора и контроля МИНТ РК под руководством председателя Армана Турлубека прошло совещание с территориальными департаментами по итогам работы за первое полугодие 2013 года.

За 6 месяцев 2013 года произошло общее снижение аварийности на энергопредприятиях страны на 12% в сравнении с первым полугодием 2012 года, при этом на 11% снизилось количество отказов 2 степени.

В то же время по отдельным сегментам количество технологических нарушений выросло. Так, 2 аварии из-за сложившихся неблагоприятных климатических условий произошли в январе-феврале текущего года в Жамбылской и Карагандинской областях. Еще одна авария была допущена по вине персонала на Аксуском заводе ферросплавов филиала ТНК «Казхром» в июне 2013 года. В соответствии с законодательством РК руководству предприятия было рекомендовано наказать виновных в допущении нарушений технических требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в связи с чем 6 должностных лиц Аксуского завода ферросплавов привлечены к дисциплинарной ответственности.

Сократилось количество случаев производственного травматизма на энергообъектах – с 36 в 2012 году до 24 случаев в 2013 году. Вместе с тем данный показатель вырос на предприятиях Восточно-Казахстанской, Костанайской и Жамбылской областей.

За данный период территориальными департаментами Комитета проведено 157 плановых и 200 внеплановых проверок субъектов электроэнергетики, по итогам которых предписано к исполнению свыше 6300 мероприятий.

В целом качественно улучшилась административная деятельность территориальных департаментов. По итогам первого полугодия 2013 года составлен 271 протокол об административном правонарушении, что в 3,5 раза больше количества административных дел, составленных в аналогичный период прошлого года. Из них по нарушениям законодательства в области электроэнергетики - 220 протоколов, по энергосбережению - 51

протокол. В государственный бюджет взыскано около 20 млн. тенге.

Впервые в юридической практике Комитета применена статья 147-13 часть 3 КоАП РК (АО «Риддер ТЭЦ» за непредставление информации о технологическом нарушении привлечено к административной ответственности в виде штрафа в размере 3 462 000 тенге (2000 МРП).

Впервые в рамках административного производства территориального департамента по Карагандинской области вынесено частное постановление суда г. Жезказган в отношении руководства энергопредприятия (ТОО «Kazakhmys Energy», не уделяющего должного внимания своевременному финансированию ремонтных работ и эксплуатации энергооборудования в соответствии с установленными нормами эксплуатации и технического состояния).

Кроме того, впервые выявлено и доведено до административных судов 12 случаев некачественного ремонта и несоблюдения периодичности ремонта энергооборудования на предприятиях Павлодарской, Южно-Казахстанской и Северо-Казахстанской областях.

В рамках Координационного штаба по подготовке и прохождению осенне-зимнего периода 2013-2014 гг. с выездом на места Госэнергонадзор провел рассмотрение хода ремонтных работ на региональных энергопредприятиях в Акмолинской, Павлодарской областях и гг. Жезказган и Аркалык. В ближайшее время заседания Координационного штаба пройдут в Восточно-Казахстанской (г. Семей), Южно-Казахстанской и др. областях. Все отмеченные проблемы ремонтных кампаний и накопления топлива будут учтены во время совместных выездных проверок с государственными инспекторами Администрации Президента РК в августе - сентябре этого года.

В соответствии с контрольно-надзорными функциями в области энергосбережения территориальными департаментами Госэнергонадзора в течение первого полугодия 2013 года проведены тематические проверки по соблюдению утвержденных нормативных значений коэффициента мощности в электрических сетях, а также эксплуатации тепловых сетей с нарушениями теплоизоляции. По результатам проверок ряд предприятий привлечен к административной ответственности.

В 2013 году значительно расширилась нормативно-правовая база электроэнергетики. Вступили в действие 5 таких основополагающих документов, как Правила устройства электроустановок и техники безопасности при их эксплуатации, Правила техники эксплуатации электроустановок потребителей, Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электрических станций и тепловых сетей, форма, порядок и сроки получения паспорта готовности. Утверждены Правила определения норм эксплуатационного запаса топлива.

А также введены в действие 5 нормативно-правовых актов в области энергосбережения: правила проведения экспертизы энергосбережения, правила определения нормативных значений коэффициента мощности, правила, определяющие формирование и ведение Государственного энергетического реестра. В связи с введением Правил аккредитации в области энергосбережения Комитетом начата аккредитация организаций на проведение энергоаудита.

Всего с начала 2013 года аккредитовано 195 электролабораторий и 40 экспертных организаций на проведение энергетической экспертизы. Выдано 1156 разрешений на подключение к электрическим сетям электроустановок потребителей с установленной мощностью свыше 100 кВт.

Особое внимание на совещании было уделено вопросам антикоррупционной политики. В комитете реализуется план мероприятий по совершенствованию антикоррупционной деятельности. Все оказываемые услуги по выдаче разрешений на подключение к электрическим сетям, аккредитация в области энергетической экспертизы и энергосбережения, выдача паспорта готовности энергопредприятия к работе в отопительный

период, аттестация руководителей и специалистов переводятся в электронный формат.

В целом, согласно рейтинга территориальных департаментов по основным показателям работы, таким как проведение проверок; административная практика; аварийность и безопасность на предприятиях региона; своевременное и качественное выполнение энергопредприятиями ремонтных работ и др. лидирующие позиции занимают территориальные департаменты по Павлодарской и Северо-Казахстанской областям. Замыкают рейтинг Алматинская, Костанайская и Мангыстауская области.

По итогам совещания территориальным департаментам поручено жестко контролировать ход выполнения ремонтных работ по подготовке к осенне-зимнему периоду 2013-2014 годов, организовать своевременное направление материалов энергопредприятий на получение паспорта готовности, усилить работу по расследованию технологических нарушений, а также строго соблюдать антикоррупционное законодательство.

16 июля на селекторном заседании Правительства рассмотрены вопросы подготовки к предстоящему отопительному сезону

На заседании Правительства в селекторном режиме под председательством Премьер-Министра РК Серика Ахметова среди прочих были рассмотрены вопросы подготовки к предстоящему отопительному сезону.

По вопросам подготовки к предстоящему отопительному сезону доложили вице-министры индустрии и новых технологий Б.Джаксалиев, регионального развития С.Нокин, по чрезвычайным ситуациям Б.Смайлов, акимы: Атырауской области Б.Измухамбетов, Костанайской Н.Садуакасов, Акмолинской К.Айтмухамбетов, заместители акима Алматинской области Е.Шорманов, Восточно-Казахстанской Е.Кушербаев.

Резюмируя итоги, С.Ахметов отметил, что «практически во всех регионах имеет место несоблюдение и отставание от запланированных сроков ремонтных работ на теплоэнергоисточниках». Глава Правительства обратил внимание на отсутствие должного контроля со стороны местных исполнительных органов и напомнил в этой связи о персональной ответственности акимов регионов за своевременную подготовку к предстоящему отопительному сезону.

С.Ахметов поручил всем заинтересованным госорганам и акиматам принять необходимые меры и войти в запланированный график подготовительных работ. «Данный вопрос мы еще раз рассмотрим в сентябре-октябре, и по результатам будут приняты соответствующие меры в случаях не решения поставленных задач», - добавил глава Правительства.

Доклад Вице-министра регионального развития РК Нокина С.К. на селекторном совещании по отопительному сезону:

В целях качественной и своевременной подготовки к предстоящему отопительному сезону Министерством регионального развития утвержден план работы. В соответствии с планом акиматам областей, городов Астаны и Алматы необходимо:

- к 15 августа текущего года обеспечить 60-процентную готовность объектов коммунального хозяйства и соцкультбыта; - к 1 сентября обеспечить 100-процентную готовность объектов образования; - к 15 сентября обеспечить готовность оставшихся объектов на 90 процентов; - к 15 октября завершить подготовку всех объектов и обеспечить нормативным запасом топлива теплоисточники мощностью до 100 Гкал/ч.

Касательно подготовки котельных мощностью до 100 Гкал/ч Всего по республике насчитывается 6.304 котельных мощностью до 100 Гкал/ч. В утвержденных акиматами планах предусмотрен ремонт 3.234 котельных (или 51%). В основном запланирован текущий ремонт, который составляет 90% от общего объема работ. По состоянию на 15 июля т.г.

подготовлено 1.650 котельных или 51%. Необходимо отметить низкие темпы работ по сравнению с остальными регионами в Восточно-Казахстанской (16%) и Южно-Казахстанской областях (17%). Так как все котельные требуют ежегодного проведения текущего ремонта Акиматам необходимо включить их в планы ремонтных работ. Тем более, что на практике хотя бы частичный текущий ремонт всегда выполняется.

Справочно В Актюбинской области всего 443 ед., готовят 127. В Атырауской области — 770 ед, готовят 47. В Южно-Казахстанской области — 1459 ед., готовят 75.

Касательно подготовки тепловых сетей Подготовлено 2,2 тыс. км теплотрасс из 3,6 тыс.км или 63%. (Всего тепловых сетей -12,3 тыс. км). В данном секторе отмечен рост запланированных объемов ремонтных работ по сравнению с прошлым сезоном. Однако это в основном текущий ремонт (91%).

Справочно К примеру в Актюбинской области из 282 км — 235 км это работы по текущему ремонту. в Восточно-Казахстанской области из 759 км — 707 км в Жамбылской области из 326 км – 315 км в Карагандинской области из 154 км — 154 км в Павлодарской области из 755 км – 730 км

Низкий процент проведения подготовительных работ наблюдается в Южно-Казахстанской (14%), Восточно-Казахстанской (20%) и Кызылординской областях (22%).

Касательно подготовки электрических сетей 0,4кВ По сравнению с прошлым сезоном запланированный объем ремонтных работ по электрическим сетям до 0,4 кВ увеличился на 7,3 тыс. км. и составляет 30.645 км. Из них подготовлено 13.791 км или 45%. (Всего электрических сетей 0,4 кВ- 133,6 тыс.км). Пока с отставанием идут работы в Восточно-Казахстанской области (5%). Акиматам необходимо ускорить проведение ремонтных работ.

Касательно подготовки сетей водоснабжения и водоотведения Подготовлено 1,3 тыс.км сетей водоснабжения и водоотведения из 3,5 тыс. км или 37%.(Всего 54 тыс.км сетей водоснабжения и водоотведения). Однако в основном проводится текущий ремонт. Отставание проведения подготовительных работ отмечается в Восточно-Казахстанской (15%), Южно-Казахстанской (30%) и Мангистауской областях (34%).

Касательно подготовки объектов образования, здравоохранения и жилого фонда По состоянию на 15 июля текущего года подготовлено: 4.271 объектов образования из 9.656 или 44% 2.612 объектов здравоохранения из 6.582 или 40% 15.529 жилых домов из 38.698 или 40%.

Справочно На аналогичную дату прошлого года готовность объектов образования и здравоохранения составляло 55%, по жилым домам 33%. Министерством образования и здравоохранения совместно с регионами необходимо взять на особый контроль работу по подготовке к зиме. Акиматам и Министерству образования необходимо обеспечить 100-процентную готовность всех учебных заведений до начала учебного года.

По жилым домам Акиматам необходимо включить все многоквартирные жилые дома в планы подготовки к предстоящему отопительному сезону (всего в стране ~200 тыс.МЖД, а в плане только 38тыс.), а также обеспечить постоянную работу с КСК для получения паспортов готовности.

Касательно запасов топлива Потребность в топливе на теплоисточниках мощностью до 100 Гкал/час. на предстоящий отопительный сезон составляет 2,6 млн. тонн угля и 564 тыс. тонн мазута. Заготовлено 570 тыс.тонн угля и 88 тыс. тонн мазута. Работа по закупке топлива идет в основном по графику. Акиматам необходимо своевременно обеспечить нормативный запас топлива.

Необходимо отметить, что в прошлом году из резерва Правительства были выделены средства в размере 1,5 млрд.тенге на закуп топлива для котельных Акмолинской, Восточно-Казахстанской, Жамбылской и Кызылординской областей (Акмолинская — 535 млн.тенге, ВКО — 236 млн.тенге, Жамбылская — 89 млн.тенге, Кызылординская – 685 млн.тенге). В текущем году уже поступили заявки от Акиматов Жамбылской и Кызылординской

областей. Для бесперебойного прохождения отопительного сезона считаем целесообразным выделить в полном объеме необходимые средства регионам на закуп топлива.

Справочно, тыс. тенге

Наименование региона	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	Итого
Акмолинская область(мазут)		552 200	618 068	535 000	1 705 268
ВКО (уголь)	123 670	238 325	228 162	236 000	826 157
Жамбылская область (уголь)			39 163	89 000	128 163
Кызылординская область (мазут)				685000	685 000
Всего	123 670	790 525	885 393	1 545 000	3 344 588

Касательно дебиторской задолженности На конец прошедшего отопительного сезона дебиторская задолженность потребителей за коммунальные услуги составляла 6,5 млрд. тенге. По состоянию на 1 июля текущего года она составляет 7,3 млрд. тенге, то есть произошел рост на 698 млн. тенге или на 11%.

Увеличение задолженности произошло за счет двух регионов: 1) город Алматы на 743 млн.тенге 2) Южно-Казахстанская область на 92 млн.тенге

При этом задолженность по трем регионам – Алматы, Астана и ЮКО – в сумме составляет 5,7 млрд.тенге или почти 75% дебиторской задолженности по республике в целом. Наибольшая задолженность сохраняется в г.Алматы — 4,2 млрд. тенге – по состоянию на 1 июня т.г. Акиматам этих регионов необходимо активизировать работу по снижению дебиторской задолженности. На остальные регионы приходится 1,5 млрд. тенге коммунальных долгов, которые за рассматриваемый период (с конца отопительного сезона до 1.07.13г.) снизились на 135 млн.тенге.

Лучшие показатели в работе с дебиторами достигнуты в Акмолинской (-42%), Алматинской (-37%), Кызылординской (-17%) и Западно-Казахстанской (-12%) областях. (Незначительное снижение на 3,2 млн. тенге произошло в городе Астана). В целом подготовка к отопительному сезону ведется в соответствии с утвержденными планами.

Вместе с тем, с учетом отмеченных выше недостатков, Министерство регионального развития считает необходимым поручить акиматам активизировать работу и обеспечить готовность всех объектов в установленные сроки.

Состоялось заседание Координационного штаба по подготовке энергообъектов к работе в осенне-зимний период (информация Госэнергонадзора)

В Астане под руководством Председателя Комитета государственного энергетического надзора и контроля А. Турлубека состоялось заседание Координационного штаба по подготовке энергообъектов к работе в осенне-зимний период. В состав Комиссии Координационного штаба вошли представители министерств индустрии и новых технологий, нефти и газа, по чрезвычайным ситуациям, регионального развития, Национального диспетчерского центра Системного оператора АО «КЕГОС», АО «Самрук-Энерго», АО «НК «Қазақстан Темір Жолы», АО «КазТрансГаз» и др.

Целью совещания стало обсуждение проблемных вопросов текущих ремонтных работ, переносов сроков и выработка рекомендаций по своевременному завершению запланированных ремонтных работ на энергоисточниках, электрических сетях, а также

системах централизованного теплоснабжения Республики Казахстан в период подготовки к прохождению отопительного сезона. Так, по ряду причин на энергопредприятиях некоторых регионов (Степногорская ТЭЦ, Атырауская ТЭЦ, Согринская ТЭЦ, Усть-Каменогорская ТЭЦ, Жамбылская ГРЭС, ГТЭС КПО б.в Западно-Казахстанской области, ГРЭС-1, ТЭЦ-2 г. Темиртау, ГРЭС-2, ТЭЦ-3 г. Караганда, Балхашская ТЭЦ, Рудненская ТЭЦ, Кызылординская ТЭЦ, ТЭЦ-1,2, ТЭС МАЭК, Экибастузская ГРЭС-1, ТЭЦ-1-3 г. Павлодар, Петропавловская ТЭЦ-2) ремонт основного оборудования не начат, перенесен или проходит с отставанием от намеченных сроков.

Причины срывов ремонтных работ были детально обсуждены членами комиссии с представителями указанных предприятий. Серьезные опасения выразили специалисты Госэнергонадзора в отношении ремонтной кампании Атырауской ТЭЦ: из 8 запланированных 5 ремонтов котлов перенесены на более поздний срок по причине поздней поставки запчастей.

Также перенесены сроки ремонта энергоблоков на Жамбылской ГРЭС в связи с возникшим дополнительным объемом работ и несвоевременным проведением конкурсных процедур. Недопоставкой запасных частей объяснили представители ГТЭС г. Аксай Западно-Казахстанской области перенос сроков ремонта турбины с января на июнь текущего года. Из-за поздней поставки паропровода нарушаются сроки ремонта на Петропавловской ТЭЦ-1. Задержка в изготовлении запасных частей в России привела к срыву запланированных сроков ремонтов на Павлодарской ТЭЦ-2. Длительные процедуры согласования с акционерами АО «Алюминий Казахстана» также привели к срывам запланированных сроков ремонтов на котлах Павлодарской ТЭЦ-1.

При этом изменение годовых графиков капитальных и средних ремонтов допускается только в исключительных случаях, связанных в основном с непредусмотренными ранее дополнительными работами, к которым не относятся причины, указанные энергопредприятиями.

«Как показывает анализ текущей ситуации с ходом ремонтных работ, отставания и переносы связаны в основном с тремя причинами: первое- отсутствие финансовых средств, второе - позднее проведение конкурсных процедур и третье - несвоевременная поставка оборудования, материалов и запчастей, но их никак нельзя назвать исключительными. Допущение срыва ремонтной кампании говорит лишь о халатности и некомпетентности менеджмента энергопредприятия. Проблемы менеджмента предприятия не должны повлиять на надежность обеспечения теплом и светом населения Казахстана. Поэтому предупреждаем, что несвоевременное завершение запланированных ремонтных работ на энергоисточниках, электрических сетях, а также системах централизованного теплоснабжения Республики Казахстан приведет к отказу в выдаче энергопредприятию паспорта готовности к работе в осенне-зимних условиях», - подчеркнул Председатель Комитета госэнергонадзора и контроля МИНТ РК Арман Турлубек на данном совещании.

По итогам совещания энергопредприятиям были даны соответствующие рекомендации, территориальным департаментам Госэнергонадзора поручено провести проверки на предмет обоснованности перенесения сроков ремонтов на указанных предприятиях.

МООС внесло изменения в Правила проведения общественных слушаний по вопросам экологии

Приказ МООС РК от 26.03.13г. № 50-Ө «О внесении изменений в приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-ө "Об утверждении Правил проведения общественных слушаний". Зарегистрирован в Минюсте РК 10.04.13г. № 8427 (см. "Казахстанская правда" от 24.07.13)

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

В соответствии с подпунктом 30) статьи 17 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-ө «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 4687, опубликованный в «Юридической газете» от 15 июня 2007 года № 90 (1293) следующие изменения:

Правила проведения общественных слушаний, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту экологического законодательства и правового обеспечения Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан обеспечить официальное опубликование настоящего приказа в средствах массовой информации после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

3. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Министр

Н. Каппаров

Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА.

МИНТ подвело итоги первого полугодия 2013 года (информация МИНТ)

В Астане с участием заместителя Премьер-Министра - Министра индустрии и новых технологий Асета Исекешева, прошло расширенное заседание Коллегии Министерства индустрии и новых технологий РК, посвященное итогам работы в I полугодии и задачам на II полугодие.

В первом полугодии 2013 года деятельность Министерства была направлена на системную работу по реализации программы индустриализации.

Несмотря на нестабильность в мировой экономике, в рассматриваемом периоде сохранилась положительная динамика в промышленности в сравнении с соответствующим периодом 2012 года.

Объем производства вырос на 1,8%, в том числе горнодобывающая промышленность - на 2,2%, обрабатывающая - на 1,8%.

Рост в горнодобывающей промышленности был обусловлен увеличением добычи металлических руд (105,9%), в том числе руд цветных металлов (106,4%); природного газа (106,6%) и сырой нефти (101,8%).

В целом, по всем отраслям наблюдается положительная динамика роста, за исключением металлургической промышленности ввиду нестабильной работы АО «АрселорМиттал Темиртау».

Машиностроение выросло на 14,2%, производство прочей неметаллической минеральной продукции - на 10,4%, производство основных благородных и цветных металлов - на 6,3%, производство основных фармацевтических продуктов – на 1,3%.

По расчетам Казахстанского института развития индустрии, без учета металлургии, обрабатывающая промышленность выросла на 14% к аналогичному прошлогоднему периоду.

В целом, росту темпов промышленного производства во многом способствовала реализация крупных индустриальных и инфраструктурных проектов в рамках ПФИИР. После актуализации (обновления) Карты индустриализации, количество проектов увеличилось до 872.

За прошедшие с начала программы новой индустриализации 3,5 года введено в эксплуатацию 563 проекта. Из них 34 проекта - в первом полугодии 2013 года.

В их числе:

- Энергоблок №6 Аксуской ГРЭС мощностью 325 МВт в г. Аксу.
- Завод по выпуску трубопроводной арматуры в г. Атырау, «Шеврон Мунайгаз Инк.».
- Сернокислотный завод мощностью 600 тыс. тонн в г. Тараз, ТОО «Казфосфат».

До конца года запланирован ввод еще 112 проектов.

Наиболее значимые среди них:

- Ферросплавный завод в г.Актобе (цех №4), АО «ТНК «Казхром».
- Завод по производству титановых слябов, ТОО «ПОСУК Титаниум» (POSUK Titanium).
- Костанайский прокатный завод, ТОО «Евраз Каспиан Сталь».
- Аффинажный завод в Астане, АО «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук».

Всего, в этом году только за счет ввода проектов Карты индустриализации планируется создать дополнительно 13,3 тыс. постоянных рабочих мест.

Стоит отметить, что с 2010 года введенными проектами Карты произведено продукции на сумму более 2 трлн. тенге, в том числе в обрабатывающей промышленности – 1 трлн. тенге. В химической промышленности по итогам полугодия – вклад проектов Карты в общем объеме производства отрасли - более 24%; производстве строительных материалов - 13%; машиностроении - 11%; фармацевтике - 10%.

В целом, вклад проектов Карты в 5%-ном приросте ВВП в 2012 году составил 1,3% или более четверти прироста (по расчетам Института экономических исследований).

По итогам коллегии, Асет Исекешев озвучил целый ряд задач МИНТ до конца года, с учетом поручений Главы государства.

Среди ключевых можно отметить:

Первое - по Карте индустриализации. Принять меры по своевременному запуску проектов, запланированных на второе полугодие 2013 года и по освоению введенными проектами плановой мощности.

Второе - в соответствии с поручением Главы Государства, необходимо до 1 ноября 2013 года разработать проект Концепции второй пятилетки индустриально-инновационного развития или новой индустриализации.

Третье - обеспечить рост промышленности. В этой связи, Комитету промышленности было поручено принять меры по достижению плановых показателей и провести анализ развития системообразующих предприятий до конца 2013 года (прогнозные данные).

«Нам необходимо своевременно и качественно выполнить задачи, поставленные Главой государства и принять все меры для достижения запланированных показателей в курируемых МИНТ отраслях» - подытожил вице-премьер Асет Исекешев.

Утверждены Правила определения норм эксплуатационного запаса топлива

Постановление Правительства РК от 19.03.13г. № 261 «Об утверждении Правил определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций» (см. «Казахстанская правда» от 27.07.13, САПП РК, 2013 г., № 22, ст. 353. Подписано в печать 15.06.13)

В соответствии с подпунктом 38-6) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций.

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

Премьер-Министр Республики Казахстан

С. Ахметов

Правила определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций

1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 38-6) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяют порядок определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций Республики Казахстан.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия и определения:

1) среднесуточный расход топлива – количественный расход топлива, потребляемый энергопроизводящей организацией за сутки, для выработки электрической и/или тепловой энергии в условиях минимальной расчетной температуры наружного воздуха для данного региона и максимальной загрузки оборудования тепловой электростанции;

2) норма эксплуатационного запаса топлива (далее – норма) – минимальное количество эксплуатационного запаса топлива энергопроизводящих организаций в суточном исчислении.

2. Порядок определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций

3. Нормы определяются по тепловым электростанциям и котельным (далее – энергопроизводящая организация).

4. При определении норм учитываются:

1) среднесуточный расход топлива;

2) расстояние от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива.

5. Энергопроизводящая организация с установленной мощностью 100 Гкал/час и выше ежегодно, до 1 июня соответствующего года, представляет в уполномоченный орган в области электроэнергетики для согласования среднесуточный расход топлива для собственного состава оборудования в условиях минимальной расчетной температуры наружного воздуха и расстояние от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива.

6. Энергопроизводящая организация с установленной мощностью менее 100 Гкал/час ежегодно, до 1 июня соответствующего года, представляет в местный исполнительный орган для согласования среднесуточный расход топлива для собственного состава оборудования в условиях минимальной расчетной температуры наружного воздуха и расстояние от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива.

7. Среднесуточный расход топлива и расстояние от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива ежегодно, до 1 августа соответствующего года, согласовываются уполномоченным органом в области электроэнергетики для каждой энергопроизводящей организации с установленной мощностью 100 Гкал/час и выше.

8. Среднесуточный расход топлива и расстояние от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива ежегодно, до 1 августа соответствующего года, согласовываются местным исполнительным органом для каждой энергопроизводящей организации с установленной мощностью менее 100 Гкал/час.

9. На основании согласованного среднесуточного расхода топлива и расстояния от района отгрузки (добычи) топлива до местонахождения энергопроизводящей организации определяется норма.

10. Норма обеспечивает соблюдение утвержденного температурного графика и/или плановой электрической нагрузки при ограничении поставки топлива в количестве дней, определенных с учетом необходимого максимального срока для устранения возникших причин ограничения поставки топлива, а также из сложившегося времени доставки топлива железнодорожным транспортом от района отгрузки (добычи) топлива до местонахождения энергопроизводящей организации.

ТЕКУЩАЯ ЖИЗНЬ АССОЦИАЦИИ (КЭА)

АО «КОРЭМ» получило награды по оценке эффективности деятельности предприятия

АО «КОРЭМ» получило награды по оценке эффективности деятельности предприятия согласно Национального бизнес-рейтинга ежегодной общегосударственной независимой программы рейтингования предприятий Казахстана на основании показателей Государственных органов статистики Казахстана.

Согласно общегосударственной республиканской рейтинговой программы награждения предприятий-лидеров экономики Казахстана «Лидер Казахстана 2013» на основании данных Национального бизнес-рейтинга АО «КОРЭМ» заняла 2-е место по г. Астана по сумме мест в трех номинациях «Показатели активов и обязательств», «Показатели прибыльности» и «Показатели ликвидности» и 3-е место в Республике Казахстан по сумме мест в трех номинациях «Показатели активов и обязательств», «Показатели прибыльности» и «Показатели ликвидности».

Основными критериями оценки компании являются показатели масштабов производства и платежеспособности, показатели эффективности использования ресурсов, социальный вклад предприятия, инвестиционная привлекательность.

Кроме того, руководитель компании Председатель Правления награжден Орденом «Слава Казахстана» за вклад в развитие экономики страны. Вручается за исключительные трудовые достижения, которые являются примером подвижничества и высокого общественного служения.

ИНТЕГРАЦИЯ

Прошло 2-е заседание оргкомитета Международных соревнований рембригад СНГ (информация Исполкома ЭЭС СНГ)

3-6 июля 2013 года на базе АОХК «Барки Точик» прошло 2-е заседание Оргкомитета Международных соревнований бригад по ремонту и обслуживанию электрооборудования подстанций национальных энергосистем государств-участников СНГ 2013 года.

На заседании присутствовали представители национальных электроэнергетических компаний Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Украины, Грузии и специалисты Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ. Участники рассмотрели ход подготовки к Международным соревнованиям, обсудили проекты Положений о проведении этапов и о Мандатной комиссии соревнований 2013 года, а также решили ряд организационных вопросов, связанных с подготовкой к соревнованиям.