

Новости энергетики Кыргызстана:

- **CASA-1000: проект выгодный или рискованный?**
- **На ТЭЦ Бишкека прошла учебная противоаварийная тренировка**
- **Алмазбек Атамбаев: Правда об аварии на ТЭЦ Бишкека**
- **Знает ли директор "Кыргызкомур" о накрутке цен на уголь для населения? (видео)**

Новости энергетики Центральной Азии:

- **Таджикистан будет получать дополнительный доход от транзита кыргызской электроэнергии по своей территории в рамках проекта CASA-1000**
- **МВФ одобряет отмену в Туркменистане бесплатных электроэнергии, газа и воды**

CASA-1000: проект выгодный или рискованный?

В ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана" состоялось подписание договора подряда на строительство ВЛ 500 кВ переменного тока протяженностью 125 км в рамках реализации проекта CASA-1000. Об этом редакции **VB.KG** сообщила пресс-секретарь ОАО "НЭСК" Элзада Саргашкаева.

По ее словам, 20-21 сентября в Алматы прошло очередное заседание совместной рабочей группы (СРГ) и Межправительственного совета (МПС) по данному проекту.

- По итогам работы МПС по проекту CASA-1000 было принято решение о вступлении в силу действия Генсоглашения в связи с тем, что все предварительные условия выполнены и произведен обмен Правительственными гарантиями стран участниц CASA-1000. Также на заседании было принято решение, что датой начала строительства в Генеральном соглашении считать 21 сентября 2018 года в связи с подписанием контрактов по конвертерным станциям Сангтуда в Таджикистане и Ноушера в Пакистане.

Кроме того, тендерной комиссией был уже определен победитель, который будет заниматься осуществлением проекта CASA-1000 в Кыргызстане.

- 26 сентября 2018 года состоялось подписание договора подряда между ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана" и турецкой компанией MİTAŞ на строительство ВЛ 500 кВ переменного тока протяженностью 125 км от промежуточной точки до кыргызско-таджикской границы. Международной финансовой корпорацией была нанята энергетическая консультационная компания Пауер Грид из Индии, которая занималась оценкой тендерных заявок. По результатам оценки тендерных предложений победителем признана компания MİTAŞ, как предложившая наименьшую сумму и как

соответствующая квалификационным требованиям конкурса, - продолжила Саргашкаева.

Также пресс-секретарь "НЭСК" озвучила цифры. В частности, сколько средств уйдет на этот проект.

- Всего на строительство предусмотрено потратить 1 миллиард долларов. Участвуют 4 страны: Кыргызстан, Таджикистан, Афганистан и Пакистан. Кыргызская сторона на свою часть проекта потратит **233 миллиона долларов** кредитных средств Всемирного банка, Европейского инвестиционного банка и Исламского банка развития.

В заключение Элзада Саргашкаева отметила, что этот проект будет выгоден Кыргызстану, так как наша страна будет экспортировать электроэнергию Афганистану и Пакистану и только в летнее время. То есть без ущерба для собственных потребителей. Между тем, не все эксперты разделяют оптимизм представителей "НЭСК". Так, эксперт в области энергетики Расул Умбеталиев убежден, что этот проект для Кыргызстана очень рискованный.

- Не просто так в 2015 году Азиатский банк развития отказался его профинансировать. Начнем с того, что Таджикистан, вероятнее всего, будет препятствовать транзиту нашей электроэнергии. Сейчас у них появилась огромные излишки электроэнергии. Поэтому нашему соседу будет выгоднее продавать только свою электроэнергию. Также не забывайте, что в Афганистане идет война. Только в том году узбекскую линию электропередач там полностью взорвали. Поэтому транспортировать электричество в ту область будет опасно. И, наконец, не забывайте, что мы не всегда сможем экспортировать электричество даже в летнее время. У нас есть маловодный период, который лишит нас этой возможности. А это может быть нарушением договора с тем же Пакистаном, - предположил Умбеталиев в разговоре с **VB.KG**.

С его точкой зрения категорически не согласился заслуженный энергетик КР Бекбоо Маматбеков, который считает, что в этом проекте нет никакого риска. По словам эксперта, CASA-1000 настолько выгодный, что он очень быстро себя оправдает.

- Умбеталиев никогда не работал энергетиком и поэтому как он может что-то комментировать? По этому проекту мы будем продавать электричество по 9 сомов. Поэтому очень быстро сможем покрыть свои расходы. Кроме того, не забывайте, что по договору мы будем экспортировать электричество только в летнее время, когда у нас появляются излишки, - сказал эксперт редакции **VB.KG**.

Напомним, проект CASA-1000 активно продвигал Омурбек Бабанов в свою бытность вице-премьер-министром КР. В сентябре 2011 года он заявил, что общая стоимость проекта CASA-1000 составляет 953 млн долларов. Из них Кыргызстан вложит - **196 млн долларов**, Таджикистан - 251 млн долларов, Афганистан - 309 млн долларов, Пакистан - 197 млн долларов.

https://www.vb.kg/doc/373844_casa_1000:_proekt_vygodnyy_ili_risikovannyi.html

[Назад в оглавление](#)

[На ТЭЦ Бишкека прошла учебная противоаварийная тренировка](#)

Первый вице-премьер-министр Кыргызстана Кубатбек Боронов в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду на 2018-2019 годы принял участие в противоаварийной тренировке на ТЭЦ города Бишкек в случае возникновения нештатной ситуации. Об этом сообщает пресс-служба правительства КР в понедельник.

В рамках участия в противоаварийной тренировке Кубатбек Боронов ознакомился с работой реконструированного оборудования химического цеха, проводимыми ремонтными работами котельного и турбинного цехов, в том числе по остеклению, ремонтом ограждающих конструкций и кровли. Вместе с этим, он ознакомился с работой оперативного персонала ответственного за управление оборудованием и процессом выработки, подачи электро- и теплоэнергии потребителям от ТЭЦ г. Бишкек.

К. Боронова проинформировали о том, что 1 октября текущего года на ТЭЦ города Бишкек завершено строительство реконструированного химического цеха. Его проектная мощность составляет 144 кубометра в час. Новая система химводоочистки



отвечает всем экологическим нормам, оборудование цеха работает в автоматическом режиме, что облегчает эксплуатацию оборудования ТЭЦ Бишкека. В настоящее время суммарная производительная мощность цехов по химводоочистке составляет 504 кубометра в час, вместо прежних 360 кубометров в час.

Кроме того, первому вице-премьер-министру была продемонстрирована противоаварийная тренировка, в частности, оповещение о нештатной ситуации, выяснение причин возникновения нарушения, локализация нештатной ситуации и восстановление режима работы станции.

В ходе тренировок были отработаны действия оперативного персонала в сложных аварийных ситуациях при резком понижении температуры окружающего воздуха, а также действия оперативного персонала всей станции при снижении уровня воды в деаэраторах турбинного цеха до аварийного уровня.

«Известно, что одной из основных причин возникновения нештатной ситуации на ТЭЦ Бишкека в январе текущего года стал «человеческий фактор», а именно недостаточная компетентность персонала и руководства станции, в следствии чего не были приняты своевременные и квалифицированные меры по установлению причины аварии и ее устранение. Мы не должны допустить такого в предстоящем отопительном сезоне, нам следует принять все меры для обеспечения теплом горожан. Должна быть командная работа, когда коллектив слаженно работает в одном направлении и оперативно устраняет возникшие неполадки», - подчеркнул К. Боронов.

<https://kyrtag.kg/ru/news/na-tets-bishkeka-proshla-uchebnaya-protivoavariynaya-trenirovka>

[Назад в оглавление](#)

Алмазбек Атамбаев: Правда об аварии на ТЭЦ Бишкека

Экс-президент Кыргызстана, председатель СДПК Алмазбек Атамбаев изложил свою версию аварии на ТЭЦ Бишкека и событий, вокруг нее.

Ниже приводим текст статьи экс-президента:

Наблюдая за исступленной кампанией лжи и клеветы вокруг всего хорошего, что было сделано в Кыргызстане за годы моего руководства страной, я вдруг вспомнил рассказ Расула Гамзатова о годах его учебы в Московском литературном институте. Он вспоминал, что на первом курсе литинститута все студенты считали себя гениальными поэтами и прозаиками. Но в итоге, жизнь показала, что только несколько из них были настоящими писателями. Все остальные сменили профессию и стали литературными критиками. Критиковать легче, чем созидать...

История вопроса

Но вернемся, к теме нашей статьи. Для начала еще раз хочу коротко напомнить, в каком состоянии была энергетика страны. Отрасль находилась в глубочайшем кризисе. Ежедневные веерные отключения были нормой. А зимой вообще от электроэнергии по графику отключались целые регионы и города страны. В столице Кыргызстана — городе Бишкек ситуация была не лучше. Было заморожено новое строительство. Жилые дома отрезались от трехфазного электричества. Экономии даже на уличном освещении. Помню, как-то прилетел в Бишкек ночным рейсом из Москвы, и после ярко освещенных городов России и Казахстана вид угасающего, темного Бишкека словно резанул по сердцу. Именно коллапс в энергетике послужил катализатором апрельской революции 2010 года.

Энергетический кризис был из главных проблем страны в те годы. Нехватка электроэнергии делала нас очень зависимыми от соседних республик, и поставка электричества по примеру поставок газа могла превратиться в средство шантажа и выбивания очередных внешнеполитических уступок от нашей страны, в том числе и в территориальных вопросах.

У страны не было денег, чтобы закупить недостающую электроэнергию. И поэтому будет у кыргызстанцев свет или нет – это полностью зависело от погоды, в прямом смысле этого слова. Будет много воды в Токтогулке – будет свет, будет там мало воды –



будут веерные отключения. Так было буквально несколько лет назад, и так было бы и сегодня, если бы не принятые тогда мной решения.

Энергетическая независимость

Особенно уязвимым в поставках электроэнергии и газа был именно Бишкек – столица нашей Родины. Мощностей ТЭЦ не хватало, чтобы надежно обеспечивать город светом и теплом. Это было и большой политической проблемой. Ведь признайтесь, трудно на равных говорить с соседом, если знаешь, что он может запросто перекрыть тебе транзит электроэнергии, и твоя столица останется без света на Новый год. Или если с таким же результатом он перекроет тебе поставки газа, и снова миллионный город погрузится в темноту и холод. Ведь бишкекская ТЭЦ не может полноценно работать без газа. Поэтому мной была поставлена задача, чтобы столица страны в кратчайшие сроки стала полностью независимой в вопросах обеспечения электроэнергией, а также не зависела от прихотей соседей в вопросах газоснабжения.

По газу мне было сразу ясно, что только сотрудничество с Газпромом избавит нас от диктата соседей. Но мало кто это понял среди наших депутатов и политиков, и я помню, какой шквал критики и злобы обрушился на меня.

Зато сразу понял покойный Ислам Каримов и нажал на все рычаги, чтобы не допустить такого развития событий. В том числе, не пожалел простых людей, полностью прекратив поставки газа на юг страны на целых восемь месяцев. И здесь я хотел поблагодарить простых кыргызстанцев, наших граждан, которые в те суровые дни поддержали меня, а не спекулянтов от политики и клеветников.

Газпром есть Газпром, Россия есть Россия, и сегодня никто не может прервать поставки голубого топлива в Кыргызстан. А проблемы устаревшей системы газоснабжения — уже не наша головная боль, а проблема мирового гиганта, который не только меняет прогнившие трубы, но также активно строит новые сети газоснабжения по всей стране.

Проблема газоснабжения, когда-то остро стоявшая и перед промышленностью Кыргызстана, полностью решена.

Параллельно с решением вопросов бесперебойного газоснабжения, мы взялись за решение задачи обеспечения независимого транзита электроэнергии с Токтогульского каскада на север страны. Общий транзит электроэнергии через энергосистемы сопредельных государств составлял порядка 4,5 млрд кВтч. За транзит Кыргызстан ежегодно платил по \$8 млн Узбекистану и ежегодно поставлял электроэнергию Казахстану на сумму \$5,6-7,0 млн. При этом в последние годы по оплате транзита согласно НПА Республики Казахстан планировалось поднять сумму до \$30-33 млн, так как Казахстан имел независимую систему для внутреннего транзита электроэнергии, в отличие от Кыргызстана. В итоге ежегодно Кыргызстан платил бы \$38,0–41,0 млн. К тому же дефицит мощностей на севере республики доходил до 500 мВт (40% от всего потребления) из-за ограничений пропускной способности линии Токтогульская ГЭС – Фрунзенская. Для решения этой проблемы, как вы знаете, были построены мощнейшие подстанции «Датка» и «Кемин», а также ЛЭП «Датка-Кемин».

Но когда мы еще приступали к решению этих задач, мне стало ясно, что даже реализация этих грандиозных проектов не решит до конца проблемы энергосбережения Кыргызстана. Было понятно, что мы перестанем зависеть от транзита электроэнергии и поставок газа, но мы будем все также полностью зависеть от погоды, то есть от наличия воды в Токтогулке, от того будет ли год нормальным или маловодным.

ТЭЦ: Переговоры

Решить эту задачу можно было, только построив новую ТЭЦ в Бишкеке или сделав ее масштабную реконструкцию. Чтобы полученные новые мощности могли гарантированно обеспечивать столицу и весь север страны электроэнергией, а столицу еще и теплом, независимо от уровня воды в Токтогульском водохранилище.

Реконструкция ТЭЦ планировалась с 1995 года, — ее закладывали во все госпрограммы, но никак не могли найти источник финансирования. Говоря по-простому, не могли найти деньги на реконструкцию. Поэтому нашей первой задачей было найти источники финансирования для реконструкции ТЭЦ.



Первым делом мы, конечно, провели переговоры с международными финансовыми институтами, у которых была наименьшая процентная ставка. Но у них главным предварительным требованием было резкое повышение тарифа на электроэнергию. После апрельской революции, одним из главных катализаторов которой было именно повышение тарифов на электроэнергию, не могло быть и речи о резком повышении тарифов в ближайшие годы. Поэтому от варианта с международными кредитными организациями пришлось отказаться.

Оставались две возможности получения кредита: либо у России, либо у Китая. При этом в рамках киргизско-российской межправкомиссии россияне дали свои предложения по реконструкции ТЭЦ. Это был проект Новосибирского проектного института, в котором предлагалось построить два блока по 130 мегаватт (в сумме 260 мВт) на новом месте на территории ТЭЦ.

По их расчетам это обошлось бы нам в \$518 млн. Причем первоначально «Интер РАО ЕЭС» настаивали на том, чтобы ТЭЦ строилась полностью отдельно на соседней территории, ведь реконструкция ТЭЦ, как предлагали ТВЕА и СМЕС, была сложным проектом в силу демонтажа старого оборудования. То есть, это далеко не рядовая реконструкция или модернизация, а по факту строительство новой ТЭЦ на территории старой.

Поступили также два предложения от китайских компаний ТВЕА и СМЕС. ТВЕА предлагала построить два блока по 150 мегаватт (в сумме 300 мВт), а СМЕС – два блока по 135 мегаватт (в сумме 270 мВт). При этом ТВЕА сразу заявила о том, что финансирование реконструкции будет через ЭКСИМбанк Китая, которому будут предоставлены гарантии китайского правительства. То есть это было предложение, в котором был уже и источник финансирования.

В итоге 28 мая 2013 года в Министерстве Энергетики и промышленности КР, на совещании с участием ОАО «Электрические станции» и специалистов ТЭЦ г. Бишкек, экспертам предстоял следующий выбор из трех вышеуказанных вариантов:

	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	СМЕС	ТВЕА
Стоимость	518 млн. долларов США	356 млн.долларов США	386 млн. долларов США
Тех. предложение	2 блока по 130 мВт(260 мВт)	2 блока по 135 мВт(270 мВт)	2 блока по 150 мВт(300 мВт)

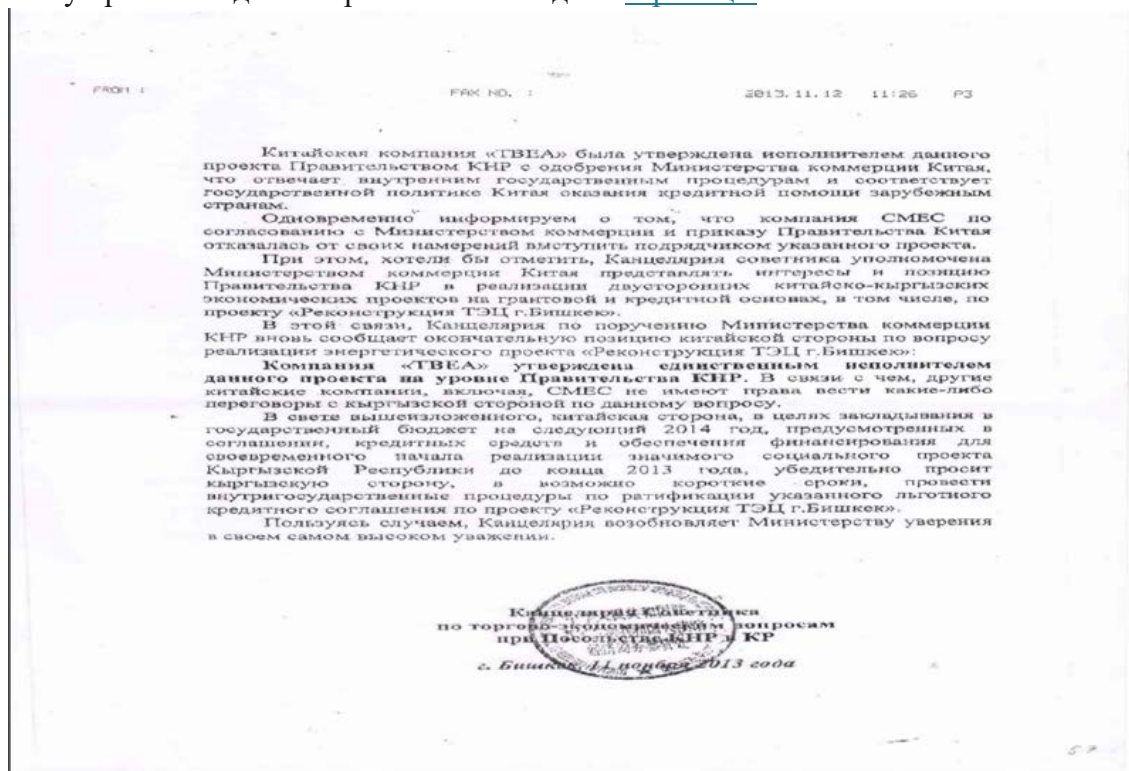
Почему ТВЕА?

Ясно, что цена Интер РАО ЕЭС была значительно выше, но многие могут здесь задать вопрос: почему из двух китайских компаний ТВЕА и СМЕС была выбрана именно ТВЕА?

Во-первых, ТВЕА предлагала построить два блока общей мощностью 300 мВт, а СМЕС – два блока общей мощностью 270 мВт. Энергетики сразу поймут, что такое разница в 30 мегаватт. Например, мощность Ат-Башинской ГЭС — 40 мВт. То есть при средней мировой и региональной стоимости в диапазоне \$1,3-1,9 млн за 1 мВт, дополнительные 30 мегаватт мощности на ТЭЦ обошлись бы в \$39-57 млн. В Китае ТВЕА построила несколько ТЭЦ, помимо реализации различных энергопроектов в шестидесяти странах. Во-вторых, предложение СМЕС изначально было сомнительным. Приведу интересные детали. Сначала в ОАО «Электрические станции» поступила заявка от ТВЕА со всей необходимой документацией. Затем СМЕС предоставила свой проект. Но выяснилось, что это просто отсканированные бумаги ТВЕА, вплоть до запятых и ошибок. При этом они в смете просто убрали стоимость некоторых объектов и поэтому общая стоимость проекта, оказалась меньше. Так, например, они убрали две позиции, которые в сумме стоили \$24 млн. К примеру, убрали дымоход. А как можно строить тепловую станцию без дымохода? Все равно, что печка без трубы, как заметил один из тогдашних руководителей ОАО «[Электрических станций](#)». И так, методом вычеркивания, СМЕС уменьшила смету проекта ТВЕА на \$30 млн.

А тогда, осенью 2013 года, мы обратились к китайской стороне за соответствующими разъяснениями. И 11 ноября 2013 года МИД КНР получили ответ из канцелярии советника по торгово-экономическим вопросам при Посольстве КНР в КР.

Хочу привести здесь ксерокопию последней [страницы](#) этого письма:



Хочу обратить ваше внимание на следующие строчки из этого документа: **«Компания ТВЕА утверждена единственным исполнителем данного проекта на уровне правительства КНР».** То есть исполнитель проекта уже был выбран **«на уровне правительства КНР»!**

Стоимость реконструкции ТЭЦ

Не выдерживают также никакой критики обвинения в том, что стоимость реконструкции была завышена. Именно на этом построено уголовное дело по модернизации ТЭЦ. Стоимость за реконструкцию теплоэлектроцентрали мощностью в 300 мегаватт (МВт) являлась среднемировой. ТВЕА не просто модернизировала теплоэлектроцентраль, а по сути, строила новую ТЭЦ на территории уже имеющейся. В таблице ниже приведена стоимость за 1 МВт ТЭЦ в построенных в СНГ за последние 10 лет:

	Кыргызстан	Таджикистан	Кыргызстан	Узбекистан	Казахстан	Казахстан
ТЭЦ	Бишкекская ТЭЦ	ТЭЦ Душанбе-2	Бишкекская ТЭЦ	Туракурганская ТЭЦ	ТЭЦ-4 Караганда	ТЭЦ-3 Семей
Компания	ТВЕА	ТВЕА	Интер РАО ЕЭС	Mitsubishi	КазахКомСистемы	TOO Unit group
Мощность(МВт)	300	400.(Этап I - 300) + (Этап II -100)	260	450	900	450
Стоимость	386 \$.млн	528,9 \$ млн.(Этап I - 348,9)+ (Этап II - 180)	518 \$.млн	1,100 \$ млрд.	2,087 \$ млрд.	1,300 \$ млрд.
Цена за 1 МВт(млн)	1,28	1,32	1,99	2,44	2,31	2,88
Статус	Осуществлена	Осуществлена	Отказано	В процессе завершения	В процессе	В процессе

Примечание: В СМИ ошибочно дают стоимость только первого этапа работы ТВЕА на ТЭЦ Душанбе-2, а также забывают включение ТВЕА в совместную разработку двух золотых [месторождений](#). Также хочу заметить, что модернизация Ферганской ТЭЦ в Узбекистане не была включена список в связи с тем, что ставила целью замену старого оборудования, а не увеличение мощности, и поэтому стоимость 1



мВт составила \$3,48 млн. (Общая стоимость — \$83,6 млн, добавочная мощность [после модернизации](#) – 24 мВт).

В энергетике цена определяется по стоимости 1 мВт электроэнергии. Средняя стоимость на базе 6 предложений по реконструкции ТЭЦ в Центральной Азии в итоге составляет \$2,03 млн за 1 мВт мощности. Кыргызстан реконструировал ТЭЦ по стоимости \$1,28 млн за 1 мВт мощности, то есть **по самой низкой цене в регионе**. И как после этого можно обвинять Сапара Исакова, Жантора Сатыбалдиева, Осмонбека Артыкбаева, Айбека Калиева и Салайдина Авазова в завышении стоимости реконструкции ТЭЦ? Повторю еще раз: **стоимость реконструкции Бишкекской ТЭЦ по цене за 1 мВт самая низкая в Центральной Азии**.

Помимо добавочных 300 мВт электроэнергии, реконструкция ТЭЦ принесла также еще 300 Гкал тепловой мощности. Любое правительство определяет стоимость проекта, опираясь на среднемировые, среднеевропейские и региональные цены, что и было сделано правительством Жантора Сатыбалдиева:

	Среднемировая цена(IEA)	Средняя по Евросоюзу(SETIS)	Центральная Азия	Бишкекская ТЭЦ
За 1 мВт мощности	1,3 млн. USD	<1,5 млн. USD	2,03 млн. USD	1,28 млн. USD

Источники: [International Energy Agency \(IEA\)](#); [SETIS European Commission](#); данные мировой сети. 1 мВт – 1 000 кВт(kWe).

Данные Международного энергетического агентства (IEA), Европейского агентства SETIS (Стратегических инфосистем в энергетических технологиях) при Еврокомиссии, и данные по ТЭЦ в Центральной Азии подтверждают, что реконструкция Бишкекской ТЭЦ была проведена абсолютно в диапазоне среднемировой, среднеевропейской и заметно ниже среднерегиональной стоимости.

И возможно, именно поэтому власти не заинтересованы в проведении международного аудита реконструкции ТЭЦ. Властям выгоднее заставить написать местных специалистов нужную для обвинения бумагу. Тем более, что после ареста группы экспертов, которые не нашли вины подследственных в аварии на ТЭЦ, и которые сами были за это арестованы, это будет [несложно](#).

Для справки хочу отметить, что руководители нашего правительства и энергетического сектора в дальнейшем все равно убедили компанию ТВЕА пойти на уступки в цене. Сначала они уступили на 5 млн. долларов, потом еще на 5. А потом уже компания взяла на себя обязательства осуществить дополнительные работы и услуги на сумму более 20 млн. долларов. То есть в итоге компания уступила более чем 30 млн. долларов. ТВЕА также учла требования нашей стороны в области экологии и перехода на местный уголь, взамен импорта угля с Казахстана.

Формат соглашения по ТЭЦ

Международная практика реконструкций и возведений больших объектов сводит контрактные нормы к соглашению EPC (engineering-procurement-construction; **проектирование – закупки — строительство**). Это значит, что только сам выбранный подрядчик занимается и проектированием на базе заключенного соглашения, и покупает товары, услуги, работы и, главное, несет все риски и всю ответственность по строительству объекта. Такой формат утвердился в мире из-за **твердой неизменной цены и борьбы с коррупционными факторами**, ведь любые риски по увеличению стоимости работ (завышение цен на оборудование, валютный курс и инфляция, пересмотр проекта строительства или реконструкции, рост цен) по этому формату несут подрядчики, а не заказчики.

Конечно, как и во время любого большого строительства или реконструкции кто-то из подрядчиков или заказчиков мог воровать у своей же компании(ТВЕА), и завышать стоимость отдельных работ, материалов или оборудования, наподобие завышения цен на злополучные два комплекта инструментов с плоскогубцами. И я за то, чтобы те, кто закупал такие предметы по завышенным ценам, а также те, кто и принимал их на баланс при наличии соответствующих доказательств, **наказывались по всей строгости закона**.



Причины аварии

Авария на ТЭЦ 26 января 2018 года началась с промерзшего манометра, который должен показывать уровень подпиточной воды в котлах, но не [показывал его](#). То есть включить оборудование и подпитку водой специалисты ТЭЦ могли заранее, но их подвели датчики, у которых просто замерзла проводка. Директор ТЭЦ – Андрей Воропаев — открыто заявил, что проблема была в нехватке подпиточной воды для работы котлов и именно в «человеческом факторе» в виде «несвоевременного включения оборудования» для подачи [воды](#). Аварийная ситуация не переросла в катастрофу только благодаря тому, что новые котлоагрегаты обновленной ТЭЦ удержали параметры на предельном уровне. Но даже эти котлоагрегаты включили только 30 января, вместо того чтобы включить сразу после [аварии](#)! Именно работа новых котлоагрегатов предотвратила также и отключение света во всем городе, ведь ТЭЦ вырабатывает помимо тепла и электричество. Бишкекские подстанции «Главная» и «Ала-Арча» не справились бы с нагрузкой без мощностей новой ТЭЦ.

Общественность убедили, что авария произошла на реконструированной части ТЭЦ, а не на старой. А ведь из строя вышло старое оборудование, установленное еще в 60-х годах. История с [враньем](#) об «украденном» химцехе в соглашении о реконструкции ТЭЦ тоже требует особого внимания. В проекте реконструкции ТЭЦ г. Бишкек компанией ТВЕА стоял пункт 2.7 об «экспертном определении возможностей использования существующей ХВО», предусматривающий **«строительство новой химподготовки для подпитки основного цикла»**. Но в 2014 году предыдущее руководство ТЭЦ само утверждало, что нет необходимости в строительстве нового [химцеха](#). Только в июле 17-ого года, за полгода до аварии представители ОАО «Электрические станции», совместно с представителями ТВЕА приняли решение о необходимости строительства цеха химической [водоочистки](#). То есть налицо элементарная халатность и некомпетентность, из-за чего ТВЕА начал планировать строительство химцеха лишь летом 2017 года, а достраивает его только теперь.

Причина аварии на ТЭЦ – халатность и некомпетентность. Мы все видели фотографии обмороженных участков старой ТЭЦ, которые должны были ремонтироваться во время подготовки к осенне-зимнему периоду. Но следствие не интересуется те, кто готовил ТЭЦ к зиме, и кто несмотря на деньги, выделенные на ремонт, оставил старую часть ТЭЦ с выбитыми окнами и дырявой крышей, из-за чего замерзли манометры и импульсные линии [оборудования](#). А ведь на ремонт старой ТЭЦ в 2016 и в 2017 году выделялись громадные суммы – 472 млн. сом и 408 млн. сом соответственно!

Заключение

Сроки реконструкции ТЭЦ были чрезвычайно важны для нас. Бишкекская ТЭЦ была запущена в эксплуатацию в 1961 году, более полувека назад. Только затраты на ремонтные работы ТЭЦ с 2008 по 2012 год составили около 100 млн. долларов США. Пять из восьми уже снятых котлоагрегатов, смонтированных в 60-е, уже были в неработоспособном состоянии. Напомню, что и изношенность оборудования на ТЭЦ уже составляла 70 — 75 % к 10-му году. Фактически все важные узлы и агрегаты ТЭЦ отработали свой срок, и в любое время могла случиться авария. А большая авария могла привести к катастрофе. Поэтому я, как президент, требовал не затягивать с реконструкцией ТЭЦ.

И если бы тогда, в 2013 году, Аппарат Президента, Правительство страны и депутаты ЖК не сработали оперативно, то начало реконструкции ТЭЦ было бы отложено, в лучшем случае как предупреждали чиновники Китая, на целый год, до 2015 года. А значит, и основная ее часть была бы завершена не осенью 2017 года, а только осенью текущего, 2018 года.

А ведь печально известная авария на ТЭЦ случилась в январе этого года! **И если бы реконструкцию мы не успели завершить в основном до осени прошлого года, то произошла бы катастрофа! Настоящая техногенная катастрофа!**

После январской аварии старая ТЭЦ, построенная в 60-х годах, не выдержала бы нагрузки без дополнительных энерго мощностей от новой [ТЭЦ](#). На деле это означало бы



заледеневшие лопнувшие трубы и полную катастрофу для отопительной системы всего города. Сотни километров магистральных теплопроводов Бишкека, все отопительные батареи в домах наших сограждан, все трубы горячей и холодной воды в Бишкеке – практически в каждом доме города – заледенели бы и треснули. Пришлось бы буквально «вскрывать» все дороги Бишкек и заново прокладывать магистральные трубопроводы, и для этого потребовались бы миллиарды долларов. Мы были бы вынуждены заново проводить воду и тепло в каждый дом Бишкека, заново проводить десятки километров тепломагистралей, заново прокладывать асфальт на улицах, устанавливать отопительные батареи в каждый дом.

Реконструкция ТЭЦ спасла город от катастрофы, ведь без неё Бишкек бы остался на годы городом без отопления, городом без воды, городом без дорог. А те, кто предотвратил катастрофу, сегодня сидят в тюрьме.

Такова горькая правда.

<https://knews.kg/2018/10/03/almazbek-atambaev-pravda-ob-avarii-na-tets-bishkeka/>

[Назад в оглавление](#)

[Знает ли директор "Кыргызкомур" о накрутке цен на уголь для населения? \(видео\)](#)

В редакцию VB.KG с проблемой высоких цен на твердое топливо обратились сразу несколько читателей. Поводом послужило интервью, которое на днях нам дал директор государственного предприятия "Кыргызкомур" Канатбек Ашырбаев. Он, напомним, заявил, что тонна сортового угля на разрезах стоит 1 300 сомов. И только в Бишкеке выше с учетом доставки - по 3500.

"Откуда у него такие данные? В настоящее время невозможно купить уголь, и цены далеко не такие, как он сказал – гораздо дороже. 4100 сомов за тонну плюс доставка по городу 1000", - написал нам читатель Абдурахим.

В качестве подтверждения он прислал видео, снятое на угольном складе "Кара-Жара" в Кара-Балте, куда приехал закупить три тонны твердого топлива, но так и не дождался очереди. Молодой человек простоял несколько часов, засняв как все это время на склад беспрерывно заезжали грузовые машины перекупщиков.

Сообщение также пришло с Ошской области.

"В Алае в селе Гульча тонна угля стоит 5500 сомов. С разреза отпускная цена - 3200.

Говорят, что когда похолодает, у перекупщиков в Гульче цена за тонну достигнет 8000 сомов", - возмущен читатель.

Знает ли директор ГП "Кыргызкомур" о такой накрутке цен? По этому поводу VB.KG обратится к нему за комментариями вновь.

https://www.vb.kg/doc/373802_znaet_li_direktor_kyrgyzkomur_o_nakrytke_cen_na_ygol_dlia_naseleniia.html

[Назад в оглавление](#)

[Таджикистан будет получать дополнительный доход от транзита кыргызской электроэнергии по своей территории в рамках проекта CASA-1000](#)

Успешная реализация регионального проекта CASA-1000 может принести Таджикистану ежегодный доход в размере свыше \$150 млн. Вдобавок республика будет получать доход от транзита кыргызской электроэнергии по своей территории в рамках указанного проекта, сообщает ТаджикТА со ссылкой на министерство энергетики и промышленности РТ.

«В рамках проекта CASA-1000 планируется обеспечить транзит до 5 млрд кВт/ч электроэнергии из Кыргызстана и Таджикистана в Пакистан. Доля таджикского экспорта электроэнергии составит 3 млрд. кВт/ч электроэнергии или 70% от предусмотренного объема», - отметили в минэнергопроме.

Как отмечается, этот проект важен для Таджикистана, он соединит энергетическую систему РТ с другими странами и позволит экспортировать летние избытки электроэнергии, которые к тому времени с учетом ввода новых энергетических мощностей ежегодно составляют 6-7 млрд.кВт/ч.



Ранее сообщалось, что согласно достигнутым договорённостям по проекту CASA-1000 экспортная цена электроэнергии составит 9,35 цента за киловатт часов.

Шведская компания ABB и индийская компания Kalpataru Power Transmission Limited займются реализацией проекта таджикского участка CASA-1000. Соответствующие документы подписаны в сентябре текущего года в ходе состоявшегося в Алматы заседания межправительственного совета регионального проекта CASA-1000. Там же были подписаны соглашения между ОАХК «Барки точик» и шведской компанией ABB по строительству конверторной подстанции в Сангтуде, мощностью 1300 МВт; а также между ОАХК «Барки точик» и индийской компанией Kalpataru Power Transmission Ltd по строительству таджикского участка линии электропередачи переменного тока 500 кВ. Еще одно соглашение подписано между ОАХК «Барки точик» и итальянской компанией CESI по консультационным услугам относительно объектов постоянного тока.

Ранее были достигнуты договоренности с иранской компанией «Моненко» по обеспечению надзора и ведению координационных работ по объектам переменного тока. По данным Минэнерго РТ, практически все подрядные соглашения подписаны, и непосредственные строительные работы начинаются на территории всех стран-участниц проекта.

Реализация таджикского участка проекта включает в себя несколько лотов, в том числе по реализации ЛЭП, мощностью 500 кВт от подстанции «Датка» до Худжанда, конверторной подстанции, пропускной способностью 1300 мВт в Сангтуде, высоковольтной ЛЭП постоянного тока от Сангтуды до Кабула и Пешавара.

Общая стоимость проекта CASA-1000 составляет свыше \$1 млрд. Расходы проекта распределены следующим образом: Таджикистан-\$314 млн., Кыргызстан-\$209 млн., Афганистан-\$354 млн. и Пакистан-\$209 млн.

В роли инвесторов в Таджикистане выступают международные финансовые институты – Всемирный банк (ВБ), Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР), Исламский банк развития (ИБР), правительство Великобритании и другие.

В частности, на реализацию таджикского участка указанного проекта ВБ выделит \$45 млн., ИБР – \$70 млн., ЕБРР – \$110 млн.

Планируется, что реализация таджикской части проекта завершится в 2021 году.

ca-news.org/news:1474260?f=cp

[Назад в оглавление](#)

МВФ одобряет отмену в Туркменистане бесплатных электроэнергии, газа и воды

В Ашхабаде с 1 по 5 октября 2018 года находилась группа представителей Международного валютного фонда во главе с Натальей Тамирисой. Они оценили макроэкономическую и финансовую ситуацию в стране, а также приоритеты экономической политики Туркменистана, сообщает госинформгентство страны.

«Объявленное решение об отмене с 2019 года бесплатного предоставления населению воды, газа, электричества, соли поможет сэкономить государственные ресурсы и стимулировать более эффективное расходование энергии и водных ресурсов», - говорится в выводах и рекомендациях экспертов, озвученных Тамирисой.

«Продолжение процесса реструктуризации или приватизации государственных предприятий, как стимул для перехода на рыночные принципы, позволит повысить эффективность и производительность и одновременно уменьшить давление на государственные финансы и сальдо внешнеторгового баланса», - говорится в сообщении. Также в заявлении Тамирисы отмечается, что повышение цен на нефтепродукты на мировом рынке оказывает позитивное влияние на туркменскую экономику, ее внешнеторговый оборот и пополнение государственного бюджета.

По ее мнению, в перспективе поддержку экономическому росту Туркменистана будет оказывать повышение объемов экспорта природного газа, нефтехимической и других видов продукции.

В заявлении Натальи Тамириса также отмечается, что формирование человеческого

капитала и обучение молодёжи навыкам, востребованным в частном секторе, позволит поддержать среднесрочные перспективы развития экономики. Модернизация основ налогово-бюджетной и денежно-кредитной политики при совершенствовании качества и доступности данных экономической и финансовой статистики будет содействовать выработке и принятию решений, укреплению доверия и привлечению иностранных инвестиций.

В ходе визита в Ашхабад, эксперты МВФ также встретились с руководителями органов государственного управления, представителями бизнеса, финансового сектора и дипломатического сообщества.

Решение об отмене с 2019 года бесплатного потребления природного газа, электричества, воды и поваренной соли для населения страны было принято 25 сентября текущего года на первом заседании высшего органа народной власти - Халк Маслахаты (Народного Совета) Туркменистана.

Бесплатное пользование газом, водой и электроэнергией было введено в Туркменистане в 1993 году при первом президенте Сапармурате Ниязове. В 2017 году было объявлено о отмене для населения Туркменистана льгот на бесплатный газ, электричество и воду.

ca-news.org/news:1474018?f=cp

[Назад в оглавление](#)





Данный обзор новостей СМИ по вопросам энергетики Кыргызстана подготовлен в рамках программы «Добросовестное управление» «Юнисон Групп».

Цель программы «Добросовестное управление» - продвижение принципов эффективного и добросовестного управления - повышение прозрачности, подотчетности и общественного участия в управлении.

Рассылка сообщений «Инициатива управления электроэнергетикой в Кыргызстане» - информационная рассылка «Юнисон Групп», по вопросам добросовестного управления в энергетическом секторе, ведется с 2009 года.



Основной сайт
«Юнисон Групп»

Портал для
потребителей энергии

Программа
финансирования
устойчивой энергии в
Кыргызстане.



*Для перехода на интернет ресурсы «Юнисон Групп» щелкните на иконку сайта



- ❖ <https://www.facebook.com/unison145/?fref=ts> – основная страница Юнисон Групп
- ❖ <https://www.facebook.com/zppe.net.kg/> - страница Общественных центров ЗППЭ
- ❖ <https://www.facebook.com/KyrSEFF/?fref=ts> – страница KyrSEFF
- ❖ <https://www.facebook.com/budvteplekyrgyzstan/> - страница «Ушубо/Будь в тепле, Кыргызстан!»



Подписаться на тематические рассылки можно отправив письмо на:

- ❖ infoik@googlegroups.com - новости по климату
- ❖ energynews_kg@googlegroups.com - новости по управлению энергосектором
- ❖ energyefficiency_kg@googlegroups.com - новости по энергоэффективности

Наши адреса

г.Бишкек, ул. Абдымомунова 145

Тел: +996 (312) 901 216

E-mail: office@unison.kg

г.Нарын, ул. Раззакова 21/27

Тел: +996 (3522) 50 989

E-mail: naryn@unison.kg

г.Ош, ул. Навои 11г
ориентир рынок Келечек

Тел: +996 (558) 90 12 17

E-mail: osh@unison.kg

•

•

