



Новости энергетики Кыргызстана:

- Госагентство по ТЭК утвердило базовый размер стоимости подключения к электросетям «Северэлектро»
- Госагентство по ТЭК утвердило базовый размер техподключения к электросетям «Востокэлектро»
- В I полугодии НЭСК получила чистую прибыль в размере 4,8 млрд сомов
- Госэкотехинспекция назвала основные причины аварийных отключений электроэнергетики в 2016 году
- В Иссык-Кульской области отремонтированы 18 высоковольтных подстанций, - НЭСК
- Истек гарантийный период обслуживания линии электропередачи "Датка - Кемин"
- По проекту развития сектора энергетики по ВЛЭП «Кара-Балта»—«Главная» протянут ВОЛС
- С сентября начнутся поставки угля на ТЭЦ Бишкека, населению и бюджетным организациям, - «Кыргызкомур»
- В августе потребление электроэнергии в КР составило 559,149 млн кВт.ч
- Хватит ли воды для выработки электричества?
- На 1 октября объем воды в Токтогульском водохранилище составит 17,2 млрд кубометров, - Нацэнергохолдинг
- Объем воды Токтогульского водохранилища превысил 17 млрд кубометров (график)

Госагентство по ТЭК утвердило базовый размер стоимости подключения к электросетям «Северэлектро»

Государственное агентство по регулированию топливно-энергетического комплекса приказом № 87 утвердило базовый размер платы за технологическое присоединение единицы мощности к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и 10(6) кВ ОАО «Северэлектро».

На 2016 год базовый размер платы за техприсоединение составит 3 514,85 сомов за 1 кВт.



ОАО «Северэлектро» поручено по итогам 2016 года представить отчеты по применению платы, необходимые материалы и обоснования, для проведения корректировки утвержденного размера платы за технологическое присоединение на последующий период регулирования.

Распредкомпания должна вести отдельный учет по взимаемой плате за технологическое присоединение к своим сетям с аккумулярованием ее на специальном счете.

Ответственность за достоверность представленных материалов и обоснований несет генеральный директор ОАО «Северэлектро», говорится в сообщении.

<http://goo.gl/HuVYZ2>

[Назад в оглавление](#)

Госагентство по ТЭК утвердило базовый размер техподключения к электросетям «Востокэлектро»

Государственное агентство по регулированию топливно-энергетического комплекса утвердило на 2016 год базовый размер платы за технологическое присоединение единицы

мощности к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и 10(6) кВ ОАО «Востокэлектро» в размере 3 475,18 сомов за 1 кВт. Об этом говорится в приказе № 94.

Компания по итогам 2016 года должна представить в агентство отчеты по применению платы, необходимые материалы и обоснования, для проведения корректировки утвержденного размера платы за технологическое присоединение на последующий период регулирования.

Распредкомпания будет вести отдельный учет по взимаемой плате за технологическое присоединение к своим сетям с аккумулярованием ее на специальном счете.

Ответственность за достоверность представленных материалов и обоснований несет генеральный директор «Востокэлектро».

<http://goo.gl/YacAlm>

[Назад в оглавление](#)

В I полугодии НЭСК получила чистую прибыль в размере 4,8 млрд сомов

В I полугодии НЭСК получила чистую прибыль в размере 4,8 млрд сомов

В I полугодии ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» получила чистую прибыль в размере почти 4,8 млрд сомов. Такие данные приводятся в опубликованном отчете компании за первое полугодие 2016 года.

В соответствующем периоде прошлого года компания получила чистые убытки в размере 2 млрд 305 млн 523,6 тыс. сомов.

(тыс. сомов)

	Соответствующий период прошлого года	На отчетный период
Валовая прибыль	254 554,5	(152495,8)
Доходы и расходы от прочей операционной деятельности (доходы-расходы)	6 909,3	4848,0
Операционные расходы	(137459,6)	(131332,1)
Прибыль/убыток от операционной деятельности	124004,2	(278979,9)
Доходы и расходы от неоперационной деятельности	(2429527,8)	5076872,0
Прибыль (убыток) до вычета налогов	(2305523,6)	4797892,1
Расходы по налогу на прибыль		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	(2305523,6)	4797892,1
Чрезвычайные статьи за минусом налога на прибыль	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(2 305 523,6)	4 797 892,1

<http://goo.gl/DDfQJg>

[Назад в оглавление](#)

Госэкотехинспекция назвала основные причины аварийных отключений электроэнергии в 2016 году

Государственная инспекция по технической и экологической безопасности назвала основные причины аварийных ситуаций на предприятиях энергосектора в отчете о проведенных проверках с начала 2016 года.

По данным Госинспекции, основными причинами аварийных отключений являются:

- повреждение основного оборудования из-за механического и коррозионного износа;
- некачественное выполнение капитального ремонта в требуемых объемах;
- некачественное выполнение ремонтных работ монтажными организациями;
- износ электрооборудования и сетей, практически на 50- 60%;
- некачественные плановые обходы и осмотры высоковольтных линий, в том числе недостаточная очистка трассы высоковольтных линий от поросли деревьев;
- низкая квалификация оперативного и ремонтного персонала.

<http://goo.gl/1Mfmb7>

[Назад в оглавление](#)

В Иссык-Кульской области отремонтированы 18 высоковольтных подстанций, - НЭСК

Иссык-Кульское предприятие высоковольтных электрических сетей филиал ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» за 7 месяцев 2016 года выполнило капитальный ремонт оборудования на 18 подстанциях мощностью 110–220 кВ и произвело текущий ремонт 25 единиц силовых трансформаторов общей мощностью 484,7 МВА. Об этом сообщает пресс-служба НЭСК.

По данным, выполнен капитальный ремонт ВЛ 110 кВ на 137,6 км, а на 553 км линий электропередачи проведено техническое обслуживание.

«По линии капитального строительства ведутся работы по вводу в эксплуатацию КРУН-10 кВ на подстанции 110/35/10 кВ «Тюп» с установкой новых трансформаторов тока, трансформаторов напряжения, что приведет к надежному обеспечению электроэнергией потребителей Тюпского района Иссык-Кульской области», - сообщили в пресс-службе.

<http://goo.gl/Oetcfy>

[Назад в оглавление](#)

Истек гарантийный период обслуживания линии электропередачи "Датка - Кемин"

25 августа, истек срок гарантийного обслуживания ВЛ 500 кВ "Датка-Кемин" и подстанции 500 кВ "Кемин", выполняемая подрядной организацией "ТВЕА". Об этом сообщили в ОАО "Национальная энергетическая холдинговая компания".

Отметим, год назад с завершением всех строительно-монтажных и пусконаладочных работ по проекту "Строительство линии электропередачи 500 кВ "Датка-Кемин" и подстанции 500 кВ "Кемин" осуществлена приемка объектов проекта с подписанием "Акта о государственной приемке".

Согласно контрактному соглашению на закупку товаров и работ, заключенного между ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана" (заказчик) и китайской энергостроительной компанией "ТВЕА" (исполнитель), гарантийный период товаров и работ составляет 12 месяцев с момента сдачи оборудования в промышленную эксплуатацию.

Так, в течение данного периода - с 25 августа 2015 г. по 25 августа 2016-го - генеральный подрядчик проекта - китайская энергостроительная компания "ТВЕА" осуществляла гарантийные обязательства по обслуживанию ВЛ 500 кВ "Датка-Кемин" и подстанции 500 кВ "Кемин".

С 1 по 12 августа 2016 года рабочей группой ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана" проведен осмотр объектов проекта с составлением соответствующих актов. В целом по качеству работы энергообъектов замечаний не выявлено, замечания сделаны в основном по размытым подъездным дорогам ЛЭП, которые в настоящий момент восстанавливаются.

Кроме того, ВЛ 500 кВ "Датка-Кемин", подстанции 500 кВ "Датка" и 500 кВ "Кемин" успешно и безаварийно проработали в ОЗП 2015/2016 года и в настоящее время работают в нормальном режиме.

Напомним, реализация проекта "Строительство ЛЭП 500 кВ Датка-Кемин и подстанции 500 кВ Кемин" было начато 30 августа 2012 года, завершено 25 августа 2015-го в этот день ЛЭП 500 кВ "Датка-Кемин" поставлена под напряжение и включена под нагрузку. 28 августа 2015 года состоялось официальное открытие с участием президента Алмазбека Атамбаева.

В рамках проекта построены: ВЛ 500 кВ "Датка – Кемин" протяженностью 405 км; подстанция 500 кВ "Кемин" мощностью 501 МВА; установлены автотрансформаторы на подстанциях "Датка" и "Кемин"; построена линия электропередачи 220 кВ общей протяженностью 41 км; на подстанции 220 кВ "Ала – Арча" заменены два существующих автотрансформатора мощностью 125 МВА на 200 МВА. Контроль за качеством строительства объектов проекта на местах осуществлялся надзорной компанией "Кай Юань" (КНР), региональными инспекторами Госэкотехинспекции КР, а также сотрудниками ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана".

С вводом в работу ВЛ 500 кВ "Датка – Кемин" длиной 405 километров соединившая север и юг страны, создана собственное внутреннее энергокольцо" 500-200 кВ, что позволило устранить зависимость в электроснабжении северных регионов Кыргызской Республики от энергосистем Казахстана и Узбекистана.

<http://goo.gl/IN79UB>

[Назад в оглавление](#)

[По проекту развития сектора энергетики по ВЛЭП «Кара-Балта»—«Главная» протянут ВОЛС](#)

По проекту развития сектора энергетики по ВЛЭП «Кара-Балта»—«Главная» протянут волоконно-оптическую линию связи. Об этом говорится в материалах ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана».

Так, подготовлен план по приобретению земли и переселению для ВЛЭП «Кара-Балта»—«Главная» в рамках проекта «Развитие сектора энергетики» (RRP KGZ-43456-02).

По данному проекту в Чуйском регионе имеется 9 высоковольтных линий электропередачи.

ВЛЭП «Кара-Балта»—«Главная» решением НЭСК была определена второй линией для протягивания волоконно-оптических линий связи (ВОЛС). Эта линия с протяженностью 91,9 км расположена в Аламединском, Сокулукском и Московском районах Чуйской области.

ВОЛС будут протягиваться поверх существующих опор на существующих линиях, приобретение земли и переселение не ожидаются. Проект будет иметь временное воздействие на урожай сельскохозяйственных культур 3 хозяйств, попавших под воздействие (ХПВ). Общая площадь воздействия составляет 1,414 га.

Как сообщается, ранее Кыргызстан получил кредит от Азиатского банка развития (АБР) для реализации проекта по улучшению энергетического сектора (проект). ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (НЭСК) является исполнительным агентством (ЕА). Общая стоимость проекта оценивается в \$56 млн, из которых АБР будет финансировать \$44,8 млн из своих ресурсов. Датой завершения проекта является 12.12.2017.

Всего в рамках проекта предусмотрены следующие мероприятия:

- автоматизированная система замера и сбора данных (AMDA),
- реабилитация подстанции.
- связь, диспетчерское управление и сбор данных (SCADA).
- установка оборудования для создания AMDA и реабилитации подстанций.
- разработка современной системы связи для SCADA.

Последний пункт — разработка современной системы связи для SCADA включает в себя натягивание оптических проводов заземления (ВОЛС) на существующих линиях

передачи, и прокладку подземных волоконно-оптических кабелей. Современная система связи будет сосредоточена только на севере страны в Чуйской области. Расчетная длина ВОЛС составляет 520,3 км, а подземного кабеля – 50 км.

<http://goo.gl/wKtX4a>

[Назад в оглавление](#)

С сентября начнутся поставки угля на ТЭЦ Бишкека, населению и бюджетным организациям, - «Кыргызкомур»

С сентября начнутся поставки угля на ТЭЦ Бишкека, населению и бюджетным организациям. Об этом сегодня, 1 сентября, в ходе пресс-конференции в АКИpress сказал технический директор ГП «Кыргызкомур» Валерий Бобров.

По его словам, по итогам 7 месяцев в Кыргызстане добыто 665 тыс. тонн угля, из них по южному региону 246 тыс. тонн, по северу — 420 тыс. тонн.

«В данное время компании ведут активные вскрышные работы. С сентября начнутся активные поставки бюджетным организациям, населению и на ТЭЦ города Бишкек. 26 августа прошел тендер на поставку угля на ТЭЦ Бишкека, сейчас мы ожидаем итоги. На складах угольных предприятий в южном регионе к отгрузке готово порядка 380 тыс. тонн и по северу — 339 тыс. тонн. По плану ОЗП на 2016-2017 годы планируется добыть 1 млн 900 тыс. тонн, пока идем по графику», - сказал он.

По словам директора ОсОО «Бузурманкул Т», угледобывающие компании готовы обеспечить поставки угля для ОЗП. На складах в городе Балыкчы есть запас угля 12 компаний в количестве 150 тыс. тонн.

Как отметил техдиректор «Кыргызкомур» В.Бобров, отпускная цена бурого угля за тонну составляет 1,2 тыс. сомов, сортового угля — 1,3 тыс. сомов. На ТЭЦ Бишкека по плану с Кавакского месторождения должны поставить 335 тыс. тонн, с Таш-Кумырского — 65 тыс. тонн.

<http://goo.gl/nAF077>

[Назад в оглавление](#)

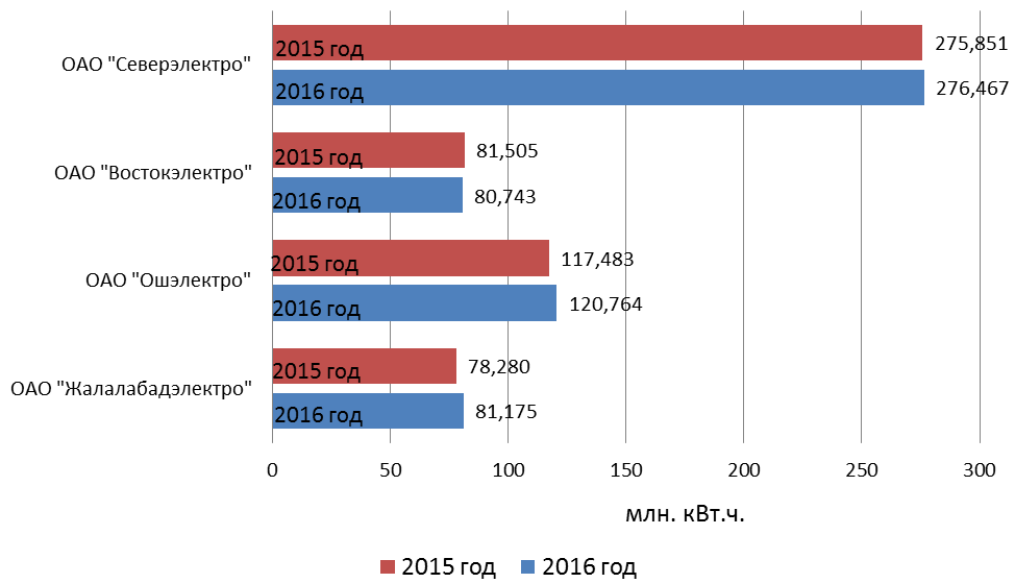
В августе потребление электроэнергии в КР составило 559,149 млн кВт.ч

В августе потребление электроэнергии в Кыргызстане составило 559,149 млн кВт.ч. Об этом сообщает пресс-служба ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» со ссылкой на данные Центральной диспетчерской службы ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана».

За аналогичный период 2015 года потребление электроэнергии составляло 553,119 млн кВт.ч.

Данные по распределению:

Потребление электроэнергии по РЭКом



<http://goo.gl/GOrfC5>

[Назад в оглавление](#)

Хватит ли воды для выработки электричества?

Светлая жизнь кыргызстанцев напрямую зависит от уровня воды в Токтогульском водохранилище. Воды много – можно рассчитывать на бесперебойную подачу электричества, воды мало – жди веерных отключений.

На этот год синоптики дали радужный прогноз: маловодный период в Кыргызстане завершился. Однако энергетики не спешат радоваться. Чтобы выйти весной с оптимальным объемом воды, нужно пройти зиму в условиях жесткой экономии. На 1 октября 2016 года в Токтогулке планируется накопить 17 миллиардов кубометров воды, к 1 октября 2017-го выйти с объемом не менее 11 миллиардов кубов, при этом в течение отопительного периода через турбины срабатывается около 8 миллиардов кубов. Следует отметить, правительство намерено указать в постановлении, что весной в водохранилище должно остаться 13 миллиардов кубов.



<http://goo.gl/Zotzkn>

[Назад в оглавление](#)

На 1 октября объем воды в Токтогульском водохранилище составит 17,2 млрд кубометров, - Нацэнергохолдинг

ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» сообщает, что на 1 октября 2016 года объем воды в Токтогульском водохранилище составит 17,2 млрд кубометров. На основании предварительного прогноза Кыргызгидромета по приточности реки Нарын в вегетационный период 2016 года (апрель-сентябрь) объем Токтогульского водохранилища планируется на 1 октября 2016 года накопить до уровня 17,2 млрд кубометров, сообщает Нацэнергохолдинг.

Объем воды Токтогульского водохранилища превысил 17 млрд кубометров (график) Нацэнергохолдинг планирует выйти на конец ОЗП 2016-2017 годы, то есть на 1 апреля 2017 года, с объемом Токтогульского водохранилища в 11 млрд кубометров. При благоприятных погодных-климатических условиях в период ОЗП 2016-2017 годы объем Токтогульского водохранилища сложится выше, говорится в сообщении.

«На 2 сентября 2016 года объем воды в Токтогульском водохранилище превысил отметку 17 млрд кубометров. По состоянию на 2 сентября 2016 года отметка верхнего бьефа воды в Токтогульском водохранилище составила – 891,09 м, объем – 17 млрд 5 млн кубометров, что на 4,4 млрд кубометров больше, чем за аналогичную дату 2015 года, когда объем составлял 12,6 млрд кубометров. Данный объем достигнут благодаря приточности воды в Токтогульское водохранилище в период с января по август 2016 года на уровне 125% от среднееголетней нормы приточности. Также, за счет снижения потребления электроэнергии Кыргызской Республики от заявленных значений достигнута экономия запаса воды в Токтогульском водохранилище», - сообщается в материалах «Нацэнергохолдинг».

<http://goo.gl/wLXpxt>

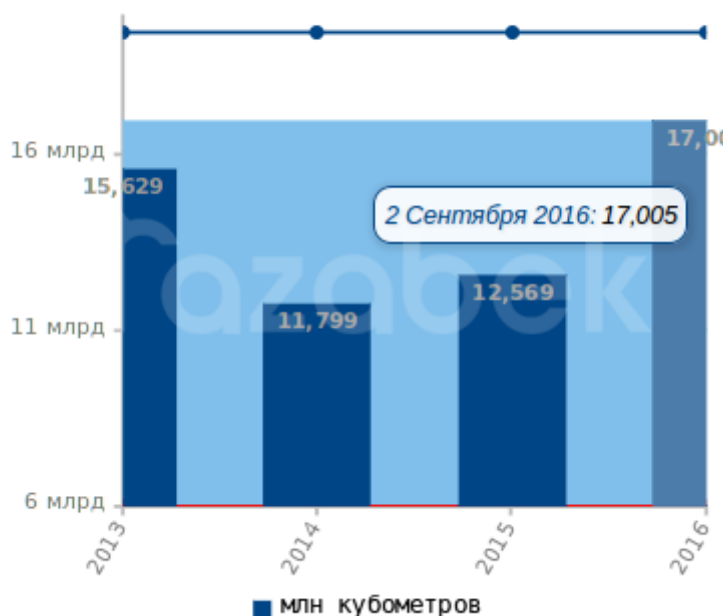
[Назад в оглавление](#)

Объем воды Токтогульского водохранилища превысил 17 млрд кубометров (график)

Объем воды Токтогульского водохранилища на 2 сентября 2016 года составил 17 млрд 5 кубометров, сообщает пресс-служба ОАО «Электрические станции».

Объем воды Токтогульского водохранилища 1 сентября 2015 года составлял 12 млрд 569 млн кубометров.

Данные об объеме воды на Токтогульском водохранилище



Приток воды в Токтогульское водохранилище 2 сентября 2016 года составил 520 кубометров в секунду, а расход воды составил 211 кубометров в секунду.

Дата	Приток / кубометров в секунду	Расход / кубометров в секунду	Объем / млн кубометров
02.09.2016	520	211	17 005
01.09.2015	398	158	12 569
01.09.2014	274	93	11 793
01.09.2013	426	191	15 629
03.09.2012	418	325	17 377
01.09.2011	451	155	19 342
01.09.2010	571	472	19 464
01.09.2009	413	176	12 359
01.09.2008	349	349	9 506

<http://goo.gl/p4Fe1b>

[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.Ош, ул. Масалиева 97, кв. 3
Тел: +996 (3222) 28 348
E-mail: osh@unison.kg

г.Нарын, ул. Раззакова 21/27
Тел: +996 (3522) 50 989
E-mail: naryn@unison.kg